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
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216610 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5778 - 5784

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
PINKSTON WELL #: 1 RRCID -> 228576 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6552 - 6864

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206539 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7426 - 7448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHALEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243388 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	T. A.	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

ROBERTS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156419 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 6217 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 230614 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 6833 - 6909

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2013 - PLUGGED 06-07-2013

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

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998

THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 234255 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5994 - 5939

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236126 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10514 - 10592

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
DELROSE GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 254187 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 11988 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 - 11234

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-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241862 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2012

VUB; BLACKSTONE MINERALS "H" WELL #: 1 RRCID -> 259127 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11865 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GMX RESOURCES INC. 311408
BOSH WELL #: 2A RRCID -> 267922 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 12609 PERF. 9830 - 11826

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 267268 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	16586	-0-	16586	93774	842	1	1058	2	N	351	380	1			253
						14300	5	386	9							
07	T. A.	19232	-0-	19232	113006	2525	1	7712	2	N	145	191	1			207
						8835	5	160	9							
08	T. A.	17241	-0-	17241	130247	1049	1	1341	2	N	698	772	1			133
						14083	5	768	9							
09	T. A.	8746	-0-	8746	138993	2235	1	2189	2	N	223	79	1			277
						4077	5	245	9							
10	T. A.	9997	-0-	9997	148990	2447	1	2550	2	N	227	190	1			314
						4750	5	250	9							
11	T. A.	4375	-0-	4375	153365	1871	1	1004	2	N	85	176	1			223
						1406	5	94	9							

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
O'BENCO, INC. 617512
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 250322 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12728 - 13745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
NORBORD WELL #: 1 C RRCID -> 263911 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6144 - 6157

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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 165914 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 19775 PERF.16358 - 16384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					36
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					41
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY WELL #: 1 RRCID -> 256739 COMPL. DATE 12/08/2009 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249851 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8176 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					120
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					120
08	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					120
09	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	1152	2			N	-0-					120
*10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					120
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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
06	300	#	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	837	#	721	-0-	-116	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09	810	#	438	-0-	-372	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	899	#	592	-0-	-307	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*11	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					38
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					38
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	889	2	4	9	N	4					42
09	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					42
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					42
11	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					42

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PATARA ANDOVER I LLC 643257
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
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	362	1	1409	2	N	1					53
							1	9									
07	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	373	1	1427	2	N	2	1	1			54
							2	9									
08	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	381	1	1443	2	N	-0-					54
09	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	374	1	1388	2	N	-0-					54
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	398	1	1435	2	N	3					57
							3	9									
11	1770	N	1741	-0-	-29	-0-	382	1	1353	2	N	5					62
							6	9									

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALPINE (TRAVIS PEAK) 01940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091964 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 8590 - 8930

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15207 04/04/2013

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

*06	7500	3960	-0-	-3540	68461	3824	2	136	9	N	124	189	1				266
*07	7750	4206	-0-	-3544	64917	4166	2	40	9	N	36						302
*08	7750	3557	-0-	-4193	60724	3548	2	9	9	N	8						310
*09	7500	3637	-0-	-3863	56861	3635	2	2	9	N	2						312
10	7750	4130	-0-	-3620	53241	4130	2			N	-0-	182	1				130
*11	7500	3470	-0-	-4030	49211	3468	2	2	9	N	2						132

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	59	1	1890	2	N	-0-					45
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	32	1	1023	2	N	-0-					45
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	46	1	1468	2	N	-0-					45
09	1950	N	1075	-0-	-875	-0-	32	1	1043	2	N	-0-					45
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	48	1	1562	2	N	-0-					45
11	1470	N	856	-0-	-614	-0-	26	1	830	2	N	-0-					45

ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

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
06	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	1438	2			N	-0-					237
07	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1438	2			N	-0-					237
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1508	2	2	9	N	2	181	1			58
09	1440	N	1277	-0-	-163	-0-	1277	2			N	-0-					58
10	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1345	2			N	-0-					58
11	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1422	2	24	9	N	22					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2552	2	7	9	N	6					215
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2311	2	6	9	N	5					220
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2551	2	11	9	N	10	175	1			55
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					55
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2386	2	32	9	N	29					84
*11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2273	2	7	9	N	6					90

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
YORK WELL #: 1 RRCID -> 194092 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-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

06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					37
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					37
08	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			N	-0-					37
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					37
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					37
11	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1198	2			N	-0-					37

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

06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					58
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					58
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					58
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					58
*10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					58
11	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	2			N	-0-					58

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

06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					91
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					91
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					91
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					91
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					91
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					91

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
BOYD, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 111889 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430

06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	3	1	193	2	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	N	-0-					-0-
10	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	2			N	-0-					-0-

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	48	1	1533	2	N	-0-					70
07	496	N	226	-0-	-270	-0-	7	1	219	2	N	-0-					70
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	N	-0-					70
09	1590	N	287	-0-	-1303	-0-	9	1	278	2	N	-0-					70
10	217	N	62	-0-	-155	-0-	2	1	60	2	N	-0-					70
11	420	N	40	-0-	-380	-0-	1	1	39	2	N	-0-					70

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
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-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	29	1	1926	2	N	-0-					172
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	32	1	2117	2	N	-0-					172
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	10	1	651	2	N	-0-					172
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	32	1	2110	2	N	-0-					172
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	32	1	2105	2	N	-0-					172
*11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	35	1	2357	2	N	-0-					172

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
06	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	52	1	1671	2	N	-0-					118
07	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	46	1	1482	2	N	-0-					118
08	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	51	1	1640	2	N	-0-					118
09	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	51	1	1639	2	N	-0-					118
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	42	1	1349	2	N	150	181	1			87
							165	9									
11	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	47	1	1504	2	N	-0-					87

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
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	57	1	1824	2	N	-0-					140
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	56	1	1806	2	N	-0-					140
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	52	1	1686	2	N	-0-					140
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	53	1	1718	2	N	-0-					140
10	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	46	1	1497	2	N	-0-					140
*11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	67	1	2162	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
06	1620	N	1457	-0-	-163	-0-	44	1	1413	2	N	-0-					125
07	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	40	1	1276	2	N	-0-					125
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	48	1	1533	2	N	-0-					125
09	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	43	1	1381	2	N	-0-					125
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	40	1	1291	2	N	-0-					125
11	1530	N	1340	-0-	-190	-0-	40	1	1300	2	N	-0-					125

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3750	X	3470	-0-	-280	-0-	104	1	3366	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3195	-0-	-680	-0-	96	1	3099	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	2964	-0-	-911	-0-	89	1	2875	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3613	-0-	-137	-0-	109	1	3504	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	111	1	3574	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3348	-0-	-132	-0-	101	1	3247	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
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					16
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	-0-					16
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-					16
09	240	N	137	-0-	-103	-0-	7	1	130	2	N	-0-					16
10	248	N	141	-0-	-107	-0-	8	1	133	2	N	-0-					16
11	240	N	149	-0-	-91	-0-	9	1	140	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
06	5370	X	4891	-0-	-479	-0-	270	1	4621	2	Y	-0-					80
07	5549	X	5150	-0-	-399	-0-	287	1	4863	2	Y	-0-					80
08	5146	X	5045	-0-	-101	-0-	274	1	4771	2	Y	-0-					80
09	4980	X	4369	-0-	-611	-0-	231	1	4138	2	Y	-0-					80
10	5146	X	3704	-0-	-1442	-0-	200	1	3504	2	Y	-0-					80
11	4980	X	4871	-0-	-109	-0-	288	1	4583	2	Y	-0-					80

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
06	5700	X	5089	-0-	-611	-0-	281	1	4808	2	Y	-0-					39
07	5642	X	5174	-0-	-468	-0-	288	1	4886	2	Y	-0-					39
08	5363	X	5234	-0-	-129	-0-	285	1	4949	2	Y	-0-					39
09	5190	X	4662	-0-	-528	-0-	247	1	4415	2	Y	-0-					39
10	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	336	1	5897	2	Y	-0-					39
*11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	305	1	4853	2	Y	-0-					39

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
06	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	421	1	7204	2	N	-0-					70
07	7192	X	6925	-0-	-267	-0-	386	1	6539	2	N	-0-					70
08	7192	X	6493	-0-	-699	-0-	353	1	6140	2	N	-0-					70
09	7620	X	6556	-0-	-1064	-0-	347	1	6209	2	N	-0-					70
10	7874	X	6605	-0-	-1269	-0-	352	1	6176	2	N	70					140
							77	9									
11	7620	X	6194	-0-	-1426	-0-	366	1	5828	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
06	7140	X	6569	-0-	-571	-0-	363	1	6205	2	Y	1					109
							1	9									
07	7378	X	6754	-0-	-624	-0-	376	1	6376	2	Y	2					111
							2	9									
08	6975	X	6369	-0-	-606	-0-	346	1	6021	2	Y	2					113
							2	9									
09	6750	X	6409	-0-	-341	-0-	339	1	6069	2	Y	1					114
							1	9									
10	6975	X	6658	-0-	-317	-0-	359	1	6297	2	Y	2					116
							2	9									
11	6570	X	6276	-0-	-294	-0-	371	1	5904	2	Y	1					117
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
06	8550	X	8240	-0-	-310	-0-	455	1	7785	2	N	-0-					82
07	9021	X	7294	-0-	-1727	-0-	406	1	6888	2	N	-0-					82
08	9021	X	6538	-0-	-2483	-0-	356	1	6182	2	N	-0-					82
09	8730	X	8081	-0-	-649	-0-	428	1	7653	2	N	-0-					82
10	8525	X	6753	-0-	-1772	-0-	364	1	6389	2	N	-0-					82
11	8250	X	7365	-0-	-885	-0-	435	1	6930	2	N	-0-					82

TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 2 RRCID -> 233682 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 12100

06	6240	X	6040	-0-	-200	-0-	334	1	5705	2	Y	1					78
							1	9									
07	6262	X	5886	-0-	-376	-0-	328	1	5558	2	Y	-0-					78
08	6169	X	5711	-0-	-458	-0-	311	1	5400	2	Y	-0-					78
09	6030	X	5319	-0-	-711	-0-	281	1	5036	2	Y	2					80
							2	9									
10	6231	X	5743	-0-	-488	-0-	310	1	5433	2	Y	-0-					80
11	6030	X	5340	-0-	-690	-0-	316	1	5024	2	Y	-0-					80

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

06	6270	X	5680	-0-	-590	-0-	314	1	5366	2	Y	-0-					113
07	6479	X	5491	-0-	-988	-0-	306	1	5185	2	Y	-0-					113
08	6169	X	5552	-0-	-617	-0-	302	1	5250	2	Y	-0-					113
09	5970	X	4982	-0-	-988	-0-	264	1	4718	2	Y	-0-					113
10	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	343	1	6018	2	Y	1					114
							1	9									
11	5670	X	5658	-0-	-12	-0-	334	1	5324	2	Y	-0-					114

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

06	6240	X	5481	-0-	-759	-0-	303	1	5178	2	Y	-0-					33
07	6448	X	5409	-0-	-1039	-0-	301	1	5108	2	Y	-0-					33
08	6169	X	5371	-0-	-798	-0-	292	1	5079	2	Y	-0-					33
09	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	319	1	5704	2	Y	-0-					33
10	5890	X	5511	-0-	-379	-0-	297	1	5214	2	Y	-0-					33
*11	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	346	1	5514	2	Y	-0-					33

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

06	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					85
07	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					85
08	T. A.		4243	-0-	4243	4243	231	1	4012	2	Y	-0-					85
09	T. A.		14791	-0-	14791	19034	783	1	14008	2	Y	-0-	76	0			9
10	29664	X	10630	-0-	-19034	-0-	574	1	10056	2	Y	-0-					9
*11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	490	1	7804	2	Y	-0-					9

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

06	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	449	1	7678	2	Y	-0-					54
07	8928	X	7670	-0-	-1258	-0-	427	1	7243	2	Y	-0-					54
08	9734	X	7386	-0-	-2348	-0-	402	1	6984	2	Y	-0-					54
09	9420	X	6811	-0-	-2609	-0-	360	1	6451	2	Y	-0-					54
10	9734	X	6801	-0-	-2933	-0-	367	1	6434	2	Y	-0-					54
11	8130	X	6437	-0-	-1693	-0-	380	1	6055	2	Y	2					56
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
06	5610	X	4999	-0-	-611	-0-	276	1	4721	2	Y	2					95
							2	9									
07	5797	X	4925	-0-	-872	-0-	274	1	4649	2	Y	2					97
							2	9									
08	5301	X	4464	-0-	-837	-0-	243	1	4221	2	Y	-0-					97
09	5130	X	4691	-0-	-439	-0-	248	1	4430	2	Y	12	86	0			23
							13	9									
10	5208	X	4887	-0-	-321	-0-	264	1	4622	2	Y	1					24
							1	9									
11	5010	X	4495	-0-	-515	-0-	266	1	4229	2	Y	-0-					24

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
06	6720	X	3553	-0-	-3167	-0-	196	1	3357	2	Y	-0-					28
07	6789	X	6344	-0-	-445	-0-	353	1	5991	2	Y	-0-					28
08	6634	X	5720	-0-	-914	-0-	311	1	5409	2	Y	-0-					28
09	6420	X	5510	-0-	-910	-0-	292	1	5218	2	Y	-0-	25	0			3
10	6386	X	5502	-0-	-884	-0-	297	1	5204	2	Y	1					4
							1	9									
11	6150	X	5278	-0-	-872	-0-	312	1	4964	2	Y	2					6
							2	9									

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
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	29	1	1724	2	N	-0-					45
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	28	1	1535	2	N	-0-					45
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	27	1	1829	2	N	5					50
							6	9									
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	27	1	1615	2	N	40					90
							44	9									
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	28	1	1708	2	N	-0-					90
*11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	25	1	1284	2	N	7					97
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4724	-0-	-376	-0-	257	1	4399	2	N	62					90
							68	9									
07	5115	X	4803	-0-	-312	-0-	267	1	4530	2	N	5					95
							6	9									
08	5115	X	4569	-0-	-546	-0-	249	1	4320	2	N	-0-					95
09	4920	X	4258	-0-	-662	-0-	225	1	4031	2	N	2					97
							2	9									
10	5084	X	4542	-0-	-542	-0-	244	1	4273	2	N	23					120
							25	9									
11	4710	X	4305	-0-	-405	-0-	254	1	4038	2	N	12					132
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	5986	-0-	-2534	-0-	331	1	5655	2	Y	-0-					130
07	8773	X	8324	-0-	-449	-0-	464	1	7860	2	Y	-0-					130
08	8060	X	7854	-0-	-206	-0-	427	1	7427	2	Y	-0-					130
09	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	400	1	7163	2	Y	10					140
							11	9									
10	8339	X	7789	-0-	-550	-0-	420	1	7363	2	Y	5					145
							6	9									
11	8070	X	7290	-0-	-780	-0-	431	1	6859	2	Y	-0-					145

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 237031 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7819 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10290	X	9519	-0-	-771	-0-	523	1	8938	2	Y	53					65
							58	9									
07	10633	X	9436	-0-	-1197	-0-	525	1	8901	2	Y	9					74
							10	9									
08	10230	X	9031	-0-	-1199	-0-	491	1	8540	2	Y	-0-					74
09	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	530	1	9491	2	Y	-0-					74
10	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	546	1	9565	2	Y	16					90
							18	9									
11	9510	X	6276	-0-	-3234	-0-	371	1	5905	2	Y	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5444	-0-	-616	-0-	301	1	5143	2	Y	-0-					3
07	6262	X	5646	-0-	-616	-0-	314	1	5332	2	Y	-0-					3
08	5890	X	5599	-0-	-291	-0-	305	1	5294	2	Y	-0-					3
09	5700	X	5370	-0-	-330	-0-	284	1	5086	2	Y	-0-					3
10	5673	X	5578	-0-	-95	-0-	301	1	5277	2	Y	-0-					3
11	5460	X	5133	-0-	-327	-0-	303	1	4830	2	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	1963	-0-	-437	-0-	33	1	1930	2	Y	-0-					8
07	2604	X	1623	-0-	-981	-0-	29	1	1594	2	Y	-0-					8
08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	39	1	2567	2	Y	-0-					8
09	2520	X	2020	-0-	-500	-0-	33	1	1987	2	Y	-0-					8
10	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	37	1	2307	2	Y	-0-					8
11	2520	X	1970	-0-	-550	-0-	38	1	1932	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
06	4770	X	4191	-0-	-579	-0-	230	1	3937	2	Y	22					107
							24	9									
07	4495	X	4447	-0-	-48	-0-	246	1	4178	2	Y	21					128
							23	9									
08	4495	X	3908	-0-	-587	-0-	213	1	3695	2	Y	-0-					128
09	4320	X	3908	-0-	-412	-0-	207	1	3701	2	Y	-0-					128
10	4464	X	4227	-0-	-237	-0-	228	1	3999	2	Y	-0-					128
11	4290	X	3547	-0-	-743	-0-	210	1	3337	2	Y	-0-					128

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
06	3900	X	3716	-0-	-184	-0-	945	1	2771	2	N	-0-					95
07	3472	X	3327	-0-	-145	-0-	977	1	2350	2	N	-0-					95
08	4061	X	3508	-0-	-553	-0-	945	1	2563	2	N	-0-					95
09	3930	X	3632	-0-	-298	-0-	945	1	2687	2	N	-0-					95
10	4061	X	3034	-0-	-1027	-0-	945	1	2089	2	N	-0-					95
11	3720	X	2918	-0-	-802	-0-	945	1	1973	2	N	-0-					95

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	Y	-0-					1
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	23	1	386	2	Y	-0-					1
08	465	N	196	-0-	-269	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					1
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
11	180	N	-0-	-0-	-180	-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
06	2850	X	2242	-0-	-608	-0-	37	1	2205	2	Y	-0-					116
07	2945	X	2629	-0-	-316	-0-	47	1	2582	2	Y	-0-					116
08	2945	X	2723	-0-	-222	-0-	40	1	2683	2	Y	-0-					116
09	2700	X	2509	-0-	-191	-0-	41	1	2468	2	Y	-0-					116
10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	42	1	2604	2	Y	-0-					116
11	2640	X	2085	-0-	-555	-0-	40	1	2045	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
06	5190	X	4091	-0-	-1099	-0-	226	1	3865	2	Y	-0-					35
07	5146	X	4617	-0-	-529	-0-	257	1	4359	2	Y	1					36
							1	9									
08	4991	X	4410	-0-	-581	-0-	240	1	4170	2	Y	-0-					36
09	4830	X	4465	-0-	-365	-0-	236	1	4229	2	Y	-0-					36
10	4619	X	4282	-0-	-337	-0-	231	1	4051	2	Y	-0-					36
11	4470	X	4210	-0-	-260	-0-	249	1	3961	2	Y	-0-					36

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
06	1620	X	1240	-0-	-380	-0-	21	1	1219	2	Y	-0-					76
07	1674	X	1104	-0-	-570	-0-	20	1	1084	2	Y	-0-					76
08	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	18	1	1181	2	Y	-0-					76
09	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	18	1	1074	2	Y	-0-					76
10	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	17	1	1075	2	Y	-0-					76
11	1170	N	837	-0-	-333	-0-	16	1	821	2	Y	-0-					76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5183	-0-	-487	-0-	286	1	4897	2	Y	-0-					67
07	5735	X	5129	-0-	-606	-0-	286	1	4843	2	Y	-0-					67
08	5394	X	4873	-0-	-521	-0-	265	1	4608	2	Y	-0-					67
09	5220	X	4667	-0-	-553	-0-	247	1	4420	2	Y	-0-					67
10	5363	X	5100	-0-	-263	-0-	275	1	4825	2	Y	-0-					67
11	5190	X	4534	-0-	-656	-0-	268	1	4266	2	Y	-0-					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	4602	-0-	-708	-0-	254	1	4348	2	Y	-0-					50
07	5487	X	4856	-0-	-631	-0-	270	1	4586	2	Y	-0-					50
08	5208	X	4706	-0-	-502	-0-	256	1	4450	2	Y	-0-					50
09	5040	X	4493	-0-	-547	-0-	238	1	4255	2	Y	-0-					50
10	5022	X	4840	-0-	-182	-0-	261	1	4579	2	Y	-0-					50
11	4710	X	4466	-0-	-244	-0-	264	1	4202	2	Y	-0-					50

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
FORBUS-MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 242406 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	7286	-0-	-424	-0-	402	1	6878	2	N	5					169
							6	9									
07	7812	X	6927	-0-	-885	-0-	386	1	6541	2	N	-0-					169
08	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	475	1	8250	2	N	-0-					169
09	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	470	1	8417	2	N	-0-					169
10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	416	1	7289	2	N	3					172
							3	9									
11	7650	X	6588	-0-	-1062	-0-	389	1	6199	2	N	-0-					172

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	X	420	-0-	-60	-0-	105	1	315	2	Y	-0-					100
07	496	X	449	-0-	-47	-0-	111	1	338	2	Y	-0-					100
08	434	N	120	-0-	-314	-0-	29	1	91	2	Y	-0-					100
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					100
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					100
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					100

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
06	6420	X	5601	-0-	-819	-0-	310	1	5291	2	N	-0-					56
07	5952	X	5531	-0-	-421	-0-	308	1	5223	2	N	-0-					56
08	5952	X	5460	-0-	-492	-0-	297	1	5163	2	N	-0-					56
09	5760	X	5105	-0-	-655	-0-	270	1	4835	2	N	-0-					56
10	5797	X	5488	-0-	-309	-0-	296	1	5192	2	N	-0-					56
11	5610	X	5025	-0-	-585	-0-	297	1	4728	2	N	-0-					56

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
06	3900	X	1881	-0-	-2019	-0-	469	1	1412	2	Y	-0-					25
07	4030	X	3803	-0-	-227	-0-	936	1	2861	2	Y	5					30
							6	9									
08	4030	X	3418	-0-	-612	-0-	818	1	2600	2	Y	-0-					30
09	3690	X	2913	-0-	-777	-0-	707	1	2206	2	Y	-0-					30
10	3813	X	3092	-0-	-721	-0-	786	1	2306	2	Y	-0-					30
11	3690	X	490	-0-	-3200	-0-	144	1	346	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
06	7080	X	6424	-0-	-656	-0-	355	1	6067	2	Y	2					51
							2	9									
07	7316	X	6394	-0-	-922	-0-	356	1	6038	2	Y	-0-					51
08	6634	X	6253	-0-	-381	-0-	340	1	5911	2	Y	2					53
							2	9									
09	6420	X	5872	-0-	-548	-0-	311	1	5559	2	Y	2					55
							2	9									
10	6634	X	6413	-0-	-221	-0-	346	1	6067	2	Y	-0-					55
11	6420	X	6047	-0-	-373	-0-	357	1	5690	2	Y	-0-					55

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
06	5430	X	4802	-0-	-628	-0-	265	1	4535	2	N	2					164
							2	9									
07	5580	X	4662	-0-	-918	-0-	260	1	4401	2	N	1					165
							1	9									
08	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	325	1	5655	2	N	4					169
							4	9									
09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	301	1	5381	2	N	1					170
							1	9									
10	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	305	1	5350	2	N	2					172
							2	9									
11	5790	X	4936	-0-	-854	-0-	292	1	4644	2	N	-0-					172

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

06	7020	X	6419	-0-	-601	-0-	355	1	6064	2	Y	-0-					2
07	7254	X	6381	-0-	-873	-0-	355	1	6026	2	Y	-0-					2
08	6975	X	6152	-0-	-823	-0-	335	1	5817	2	Y	-0-					2
09	6750	X	5630	-0-	-1120	-0-	298	1	5332	2	Y	-0-					2
10	6758	X	5912	-0-	-846	-0-	319	1	5593	2	Y	-0-					2
11	6420	X	5843	-0-	-577	-0-	345	1	5498	2	Y	-0-					2

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

06	6300	X	5784	-0-	-516	-0-	319	1	5455	2	Y	9	111	0			17
							10	9									
07	6510	X	5908	-0-	-602	-0-	329	1	5579	2	Y	-0-					17
08	6262	X	5721	-0-	-541	-0-	311	1	5408	2	Y	2					19
							2	9									
09	6060	X	5413	-0-	-647	-0-	286	1	5125	2	Y	2					21
							2	9									
10	6076	X	5641	-0-	-435	-0-	304	1	5337	2	Y	-0-					21
11	5790	X	5179	-0-	-611	-0-	306	1	4872	2	Y	1					22
							1	9									

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

06	12090	X	10594	-0-	-1496	-0-	2643	1	7951	2	N	-0-					108
07	11563	X	10735	-0-	-828	-0-	2647	1	8088	2	N	-0-					108
08	11315	X	10285	-0-	-1030	-0-	2455	1	7808	2	N	20					128
							22	9									
09	10950	X	9962	-0-	-988	-0-	2417	1	7545	2	N	-0-					128
10	11098	X	10024	-0-	-1074	-0-	2549	1	7475	2	N	-0-					128
11	10590	X	9635	-0-	-955	-0-	2833	1	6802	2	N	-0-					128

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

06	9360	X	8388	-0-	-972	-0-	464	1	7924	2	Y	-0-					29
07	9083	X	8196	-0-	-887	-0-	456	1	7740	2	Y	-0-					29
08	9083	X	8068	-0-	-1015	-0-	439	1	7629	2	Y	-0-					29
09	8790	X	7753	-0-	-1037	-0-	410	1	7343	2	Y	-0-					29
10	8680	X	8492	-0-	-188	-0-	458	1	8034	2	Y	-0-					29
11	8400	X	7523	-0-	-877	-0-	445	1	7078	2	Y	-0-					29

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

06	3990	X	3893	-0-	-97	-0-	971	1	2922	2	Y	-0-					55
07	4123	X	4073	-0-	-50	-0-	1004	1	3069	2	Y	-0-					55
08	4123	X	3758	-0-	-365	-0-	899	1	2859	2	Y	-0-					55
09	3900	X	3474	-0-	-426	-0-	843	1	2631	2	Y	-0-					55
10	4061	X	3968	-0-	-93	-0-	1009	1	2959	2	Y	-0-					55
11	3930	X	3677	-0-	-253	-0-	1081	1	2596	2	Y	-0-					55

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
06	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	1664	1	5168	2	Y	1					5
							1	9									
07	6262	X	6175	-0-	-87	-0-	1206	1	4969	2	Y	-0-					5
08	6262	X	5841	-0-	-421	-0-	1406	1	4435	2	Y	-0-					5
09	6840	X	4920	-0-	-1920	-0-	1193	1	3727	2	Y	-0-					5
10	7068	X	5665	-0-	-1403	-0-	1348	1	4317	2	Y	-0-					5
11	6840	X	4767	-0-	-2073	-0-	1400	1	3365	2	Y	2					7
							2	9									

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
06	3540	X	3044	-0-	-496	-0-	741	1	2303	2	Y	-0-					24
07	3658	X	3656	-0-	-2	-0-	714	1	2942	2	Y	-0-					24
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	874	1	2759	2	Y	-0-					24
09	3480	X	3346	-0-	-134	-0-	811	1	2535	2	Y	-0-					24
10	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	834	1	2669	2	Y	1					25
							1	9									
11	3540	X	3085	-0-	-455	-0-	906	1	2179	2	Y	-0-					25

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
06	4590	X	3973	-0-	-617	-0-	968	1	3005	2	Y	-0-					118
07	4743	X	4291	-0-	-452	-0-	838	1	3453	2	Y	-0-					118
08	4743	X	4180	-0-	-563	-0-	1006	1	3174	2	Y	-0-					118
09	4140	X	3530	-0-	-610	-0-	856	1	2674	2	Y	-0-					118
10	4278	X	3475	-0-	-803	-0-	827	1	2648	2	Y	-0-					118
11	4140	X	2849	-0-	-1291	-0-	837	1	2012	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
06	8100	X	7957	-0-	-143	-0-	1938	1	6019	2	Y	-0-					56
07	8122	X	7406	-0-	-716	-0-	1446	1	5960	2	Y	-0-					56
08	8060	X	7131	-0-	-929	-0-	1716	1	5415	2	Y	-0-					56
09	7950	X	6732	-0-	-1218	-0-	1632	1	5100	2	Y	-0-					56
10	8215	X	7259	-0-	-956	-0-	1722	1	5515	2	Y	20					76
							22	9									
11	7950	X	6559	-0-	-1391	-0-	1927	1	4632	2	Y	-0-					76

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
06	8460	X	7798	-0-	-662	-0-	431	1	7365	2	Y	2					116
							2	9									
07	8742	X	7689	-0-	-1053	-0-	428	1	7259	2	Y	2					118
							2	9									
08	8339	X	7501	-0-	-838	-0-	408	1	7090	2	Y	3					121
							3	9									
09	8070	X	7106	-0-	-964	-0-	376	1	6728	2	Y	2					123
							2	9									
10	8091	X	7227	-0-	-864	-0-	390	1	6836	2	Y	1					124
							1	9									
11	7800	X	7595	-0-	-205	-0-	449	1	7146	2	Y	-0-					124

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
LUCAS, D. WELL #: 2 RRCID -> 246363 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	5162	-0-	-1258	-0-	1257	1	3905	2	Y	-0-					94
07	6634	X	4865	-0-	-1769	-0-	950	1	3915	2	Y	-0-					94
08	5518	X	5282	-0-	-236	-0-	1271	1	4011	2	Y	-0-					94
09	5160	X	4525	-0-	-635	-0-	1097	1	3428	2	Y	-0-					94
10	5332	X	5076	-0-	-256	-0-	1207	1	3865	2	Y	4					98
							4	9									
11	5160	X	4501	-0-	-659	-0-	1322	1	3179	2	Y	-0-					98

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
06	8700	X	7421	-0-	-1279	-0-	1800	1	5592	2	Y	26					87
							29	9									
07	8587	X	7688	-0-	-899	-0-	1501	1	6187	2	Y	-0-					87
08	8277	X	6051	-0-	-2226	-0-	1456	1	4595	2	Y	-0-					87
09	7710	X	5542	-0-	-2168	-0-	1344	1	4198	2	Y	-0-					87
10	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	1902	1	6091	2	Y	7					94
							8	9									
11	7440	X	3788	-0-	-3652	-0-	1113	1	2675	2	Y	-0-					94

TIMBERSTAR WELL #: 4 RRCID -> 247135 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7100	-0-	-790	-0-	392	1	6708	2	Y	-0-					108
07	8153	X	7452	-0-	-701	-0-	415	1	7037	2	Y	-0-					108
08	7595	X	6861	-0-	-734	-0-	373	1	6488	2	Y	-0-					108
09	7320	X	6555	-0-	-765	-0-	347	1	6208	2	Y	-0-					108
10	7440	X	6724	-0-	-716	-0-	363	1	6361	2	Y	-0-					108
11	7200	X	6358	-0-	-842	-0-	376	1	5982	2	Y	-0-					108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5096	-0-	-484	-0-	1271	1	3825	2	Y	-0-					85
07	6076	X	5159	-0-	-917	-0-	1272	1	3887	2	Y	-0-					85
08	6076	X	5102	-0-	-974	-0-	1221	1	3881	2	Y	-0-					85
09	5880	X	4727	-0-	-1153	-0-	1147	1	3580	2	Y	-0-					85
10	5642	X	4758	-0-	-884	-0-	1210	1	3548	2	Y	-0-					85
11	5100	X	2082	-0-	-3018	-0-	612	1	1470	2	Y	-0-					85

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247653 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2013 - PLUGGED 06-15-2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	4521	-0-	-1209	-0-	1101	1	3420	2	N	-0-					160
07	5921	X	5279	-0-	-642	-0-	1031	1	4248	2	N	-0-					160
08	5921	X	4485	-0-	-1436	-0-	1079	1	3406	2	N	-0-					160
09	5190	X	4401	-0-	-789	-0-	1067	1	3334	2	N	-0-					160
10	5270	X	4642	-0-	-628	-0-	1105	1	3537	2	N	-0-					160
11	5100	X	4303	-0-	-797	-0-	1264	1	3039	2	N	-0-					160

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GALLUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248317 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5712	-0-	-438	-0-	1388	1	4310	2	N	13					100
							14	9									
07	6107	X	5532	-0-	-575	-0-	1077	1	4440	2	N	14					114
							15	9									
08	6045	X	5411	-0-	-634	-0-	1302	1	4109	2	N	-0-					114
09	5700	X	4793	-0-	-907	-0-	1162	1	3631	2	N	-0-					114
10	5890	X	4851	-0-	-1039	-0-	1154	1	3694	2	N	3					117
							3	9									
11	5700	X	4440	-0-	-1260	-0-	1304	1	3136	2	N	-0-					117

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

06	17400	X	14237	-0-	-3163	-0-	1300	1	12937	2	N	-0-					125
07	17980	X	15917	-0-	-2063	-0-	1278	1	14639	2	N	-0-					125
08	17980	X	15659	-0-	-2321	-0-	1288	1	14371	2	N	-0-					125
09	16560	X	14357	-0-	-2203	-0-	981	1	13376	2	N	-0-					125
10	16864	X	14324	-0-	-2540	-0-	603	1	13721	2	N	-0-					125
11	15390	X	14368	-0-	-1022	-0-	1408	1	12960	2	N	-0-					125

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

06	4800	X	4525	-0-	-275	-0-	249	1	4265	2	Y	10	91	0			16
							11	9									
07	4836	X	4419	-0-	-417	-0-	246	1	4173	2	Y	-0-					16
08	5022	X	4275	-0-	-747	-0-	233	1	4042	2	Y	-0-					16
09	4860	X	4076	-0-	-784	-0-	216	1	3858	2	Y	2					18
							2	9									
10	5022	X	4378	-0-	-644	-0-	236	1	4142	2	Y	-0-					18
11	4530	X	3836	-0-	-694	-0-	227	1	3608	2	Y	1					19
							1	9									

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

06	6960	X	6083	-0-	-877	-0-	418	1	5665	2	N	-0-					27
07	7192	X	6812	-0-	-380	-0-	521	1	6291	2	N	-0-					27
08	7192	X	6541	-0-	-651	-0-	568	1	5973	2	N	-0-					27
09	6600	X	3837	-0-	-2763	-0-	284	1	3553	2	N	-0-					27
10	6820	X	4207	-0-	-2613	-0-	278	1	3929	2	N	-0-					27
11	6600	X	4225	-0-	-2375	-0-	295	1	3930	2	N	-0-					27

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

06	2790	X	1998	-0-	-792	-0-	498	1	1500	2	Y	-0-					44
07	2883	X	2494	-0-	-389	-0-	615	1	1879	2	Y	-0-					44
08	2201	N	1671	-0-	-530	-0-	400	1	1271	2	Y	-0-					44
09	2010	N	1760	-0-	-250	-0-	427	1	1333	2	Y	-0-					44
10	2480	N	1608	-0-	-872	-0-	409	1	1199	2	Y	-0-					44
11	1620	N	1288	-0-	-332	-0-	379	1	909	2	Y	-0-					44

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
06	6810	X	6280	-0-	-530	-0-	432	1	5848	2	Y	-0-					75
07	7130	X	6484	-0-	-646	-0-	496	1	5987	2	Y	1					76
							1	9									
08	7130	X	6849	-0-	-281	-0-	595	1	6254	2	Y	-0-					76
09	6900	X	6244	-0-	-656	-0-	462	1	5782	2	Y	-0-					76
10	6851	X	6171	-0-	-680	-0-	408	1	5763	2	Y	-0-					76
11	6630	X	6278	-0-	-352	-0-	439	1	5839	2	Y	-0-					76

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

06	6090	X	5539	-0-	-551	-0-	306	1	5233	2	Y	-0-					68
07	6293	X	5792	-0-	-501	-0-	322	1	5468	2	Y	2					70
							2	9									
08	6014	X	5835	-0-	-179	-0-	317	1	5517	2	Y	1					71
							1	9									
09	5820	X	5544	-0-	-276	-0-	291	1	5209	2	Y	40					111
							44	9									
10	5890	X	5806	-0-	-84	-0-	313	1	5491	2	Y	2					113
							2	9									
11	5640	X	5270	-0-	-370	-0-	311	1	4957	2	Y	2					115
							2	9									

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

06	10650	X	8839	-0-	-1811	-0-	488	1	8349	2	N	2					150
							2	9									
07	10664	X	8939	-0-	-1725	-0-	498	1	8439	2	N	2					152
							2	9									
08	9703	X	8514	-0-	-1189	-0-	463	1	8050	2	N	1					153
							1	9									
09	9210	X	8428	-0-	-782	-0-	446	1	7982	2	N	-0-					153
10	9393	X	8667	-0-	-726	-0-	468	1	8199	2	N	-0-					153
11	8850	X	8515	-0-	-335	-0-	503	1	8012	2	N	-0-					153

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

06	3780	X	3192	-0-	-588	-0-	176	1	3016	2	Y	-0-					16
07	3906	X	3189	-0-	-717	-0-	178	1	3011	2	Y	-0-					16
08	3627	X	3118	-0-	-509	-0-	170	1	2948	2	Y	-0-					16
09	3330	X	2838	-0-	-492	-0-	150	1	2688	2	Y	-0-					16
10	3286	X	3086	-0-	-200	-0-	167	1	2919	2	Y	-0-					16
11	3180	X	3007	-0-	-173	-0-	178	1	2829	2	Y	-0-					16

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

06	7830	X	6744	-0-	-1086	-0-	464	1	6280	2	Y	-0-					44
07	7936	X	6986	-0-	-950	-0-	534	1	6451	2	Y	1					45
							1	9									
08	7254	X	6636	-0-	-618	-0-	576	1	6060	2	Y	-0-					45
09	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	675	1	8444	2	Y	-0-					45
10	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	597	1	8437	2	Y	-0-					45
*11	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	594	1	7901	2	Y	-0-					45

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
06	7140	X	6507	-0-	-633	-0-	1623	1	4884	2	Y	-0-					31
07	7378	X	6630	-0-	-748	-0-	1635	1	4995	2	Y	-0-					31
08	6975	X	6782	-0-	-193	-0-	1622	1	5159	2	Y	1					32
							1	9									
09	6630	X	6459	-0-	-171	-0-	1567	1	4892	2	Y	-0-					32
10	6851	X	6654	-0-	-197	-0-	1692	1	4962	2	Y	-0-					32
11	6570	X	6440	-0-	-130	-0-	1894	1	4546	2	Y	-0-					32

WYATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252262 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7457 - 10045

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2013 - PLUGGED 06-08-2013

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

06	14610	X	6501	-0-	-8109	-0-	1583	1	4918	2	Y	-0-					12
07	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	3452	1	14229	2	Y	-0-					12
08	20677	X	9626	-0-	-11051	-0-	2317	1	7309	2	Y	-0-					12
09	20010	X	13462	-0-	-6548	-0-	3264	1	10198	2	Y	-0-					12
10	20677	X	13424	-0-	-7253	-0-	3195	1	10229	2	Y	-0-					12
11	17100	X	11040	-0-	-6060	-0-	3242	1	7794	2	Y	4					16
							4	9									

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

06	8910	X	8240	-0-	-670	-0-	455	1	7783	2	Y	2					117
							2	9									
07	9052	X	8173	-0-	-879	-0-	455	1	7716	2	Y	2					119
							2	9									
08	8525	X	7868	-0-	-657	-0-	428	1	7439	2	Y	1					120
							1	9									
09	8250	X	7644	-0-	-606	-0-	404	1	7238	2	Y	2					122
							2	9									
10	8525	X	7859	-0-	-666	-0-	424	1	7435	2	Y	-0-					122
11	8250	X	7339	-0-	-911	-0-	434	1	6905	2	Y	-0-					122

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

06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	266	1	4540	2	Y	-0-					8
07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	273	1	4631	2	Y	-0-					8
08	7161	X	4621	-0-	-2540	-0-	251	1	4370	2	Y	-0-					8
09	6240	X	4638	-0-	-1602	-0-	245	1	4393	2	Y	-0-					8
10	5859	X	4755	-0-	-1104	-0-	257	1	4498	2	Y	-0-					8
11	4800	X	3876	-0-	-924	-0-	229	1	3647	2	Y	-0-					8

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

06	8610	X	7960	-0-	-650	-0-	547	1	7413	2	N	-0-					190
07	8773	X	8048	-0-	-725	-0-	616	1	7432	2	N	-0-					190
08	8618	X	8512	-0-	-106	-0-	739	1	7773	2	N	-0-					190
09	7950	X	7911	-0-	-39	-0-	586	1	7325	2	N	-0-					190
10	8215	X	7737	-0-	-478	-0-	511	1	7226	2	N	-0-					190
11	8250	X	7457	-0-	-793	-0-	521	1	6936	2	N	-0-					190

HARDING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253743 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8088 - 12252

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2013 - PLUGGED 06-02-2013

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256152 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7784 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12690	X	11058	-0-	-1632	-0-	760	1	10298	2	N	-0-					35
07	12772	X	10884	-0-	-1888	-0-	833	1	10051	2	N	-0-					35
08	12400	X	3605	-0-	-8795	-0-	313	1	3292	2	N	-0-					35
09	11250	X	6652	-0-	-4598	-0-	493	1	6159	2	N	-0-					35
10	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	938	1	13259	2	N	-0-					35
*11	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	783	1	10424	2	N	-0-					35

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

06	7560	X	6321	-0-	-1239	-0-	803	1	5518	2	N	-0-					35
07	7750	X	6211	-0-	-1539	-0-	983	1	5228	2	N	-0-					35
08	7378	X	6111	-0-	-1267	-0-	1025	1	5086	2	N	-0-					35
09	6930	X	6345	-0-	-585	-0-	572	1	5773	2	N	-0-					35
10	6975	X	6251	-0-	-724	-0-	646	1	5605	2	N	-0-					35
*11	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	664	1	6902	2	N	-0-					35

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

06	9660	X	5720	-0-	-3940	-0-	727	1	4993	2	N	-0-					35
07	9920	X	3777	-0-	-6143	-0-	598	1	3179	2	N	-0-					35
08	9362	X	3318	-0-	-6044	-0-	556	1	2762	2	N	-0-					35
09	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	958	1	9668	2	N	-0-					35
10	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	935	1	8107	2	N	2					37
							2	9									
*11	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	866	1	8996	2	N	-0-					37

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

06	9540	X	6856	-0-	-2684	-0-	471	1	6385	2	N	-0-					80
07	7967	X	6767	-0-	-1200	-0-	518	1	6249	2	N	-0-					80
08	7967	X	7161	-0-	-806	-0-	622	1	6539	2	N	-0-					80
09	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	564	1	7053	2	N	-0-					80
10	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	488	1	6895	2	N	-0-					80
*11	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	494	1	6568	2	N	-0-					80

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

06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	676	1	3218	2	N	-0-					-0-
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	696	1	3297	2	N	-0-					-0-
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	670	1	2968	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3177	-0-	-333	-0-	631	1	2546	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3093	-0-	-534	-0-	644	1	2449	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2739	-0-	-771	-0-	613	1	2126	2	N	-0-					-0-

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

06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	1068	1	2933	2	N	-0-					-0-
07	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	1070	1	3286	2	N	-0-					-0-
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	1155	1	4171	2	N	-0-					-0-
09	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	1137	1	4007	2	N	-0-					-0-
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	1167	1	4160	2	N	-0-					-0-
*11	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	929	1	1807	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	112	1	2446	2	N	291	371	1			92
							320	9									
07	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	193	1	4154	2	N	310	176	1			226
							341	9									
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	205	1	3626	2	N	304	381	1			149
							334	9									
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	218	1	3720	2	N	196	191	1			154
							216	9									
10	4681	X	3679	-0-	-1002	-0-	237	1	3168	2	N	249	187	1			216
							274	9									
11	4530	X	3354	-0-	-1176	-0-	176	1	3025	2	N	139	179	1			176
							153	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	2220	1	10225	2	N	505	387	1			284
							556	9									
07	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	2294	1	9413	2	N	512	580	1			216
							563	9									
08	13826	X	9951	-0-	-3875	-0-	2226	1	7370	2	N	323	367	1			172
							355	9									
09	13380	X	9317	-0-	-4063	-0-	2220	1	6591	2	N	460	364	1			268
							506	9									
10	13826	X	9233	-0-	-4593	-0-	2211	1	6460	2	N	511	568	1			211
							562	9									
11	12990	X	8697	-0-	-4293	-0-	2180	1	6043	2	N	431	396	1			246
							474	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
06	22890	X	18377	-0-	-4513	-0-	1942	1	15431	2	N	913	1088	1			161
							1004	9									
07	23653	X	17354	-0-	-6299	-0-	2015	1	14473	2	N	787	736	1			212
							866	9									
08	18166	X	16772	-0-	-1394	-0-	2015	1	13863	2	N	813	759	1			266
							894	9									
09	17580	X	15301	-0-	-2279	-0-	1947	1	12542	2	N	738	763	1			241
							812	9									
10	18166	X	15322	-0-	-2844	-0-	1961	1	12504	2	N	779	766	1			254
							857	9									
11	17580	X	14272	-0-	-3308	-0-	1747	1	11712	2	N	739	767	1			226
							813	9									

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
06	1770	X	1660	-0-	-110	-0-	60	1	1301	2	N	272	187	1			112
							299	9									
07	1829	X	1456	-0-	-373	-0-	44	1	941	2	N	428	351	1			189
							471	9									
08	1426	N	1167	-0-	-259	-0-	47	1	910	2	N	191	188	1			192
							210	9									
09	1380	N	1002	-0-	-378	-0-	50	1	877	2	N	68	191	1			69
							75	9									
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	60	1	1037	2	N	307	160	1			216
							338	9									
11	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	37	1	778	2	N	285	394	1			107
							314	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKS-LANIER WELL #: 1 RRCID -> 265786 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 13813 PERF. 7844 - 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
06	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	1590	1	11002	2	N	223	183	1			162
							245	9									
07	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	1643	1	11240	2	N	294	344	1			112
							323	9									
08	6014	X	3013	-0-	-3001	-0-	340	1	2588	2	N	77	169	1			20
							85	9									
09	5820	X	1	-0-	-5819	-0-	1	2			N	-0-					20
10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	115					135
11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	208	195	1			148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24360	X	18061	-0-	-6299	-0-	3570	1	12653	2	N	1671	1680	1			296
							1838	9									
07	25172	X	19889	-0-	-5283	-0-	3603	1	14749	2	N	1397	1561	1			132
							1537	9									
08	24118	X	19367	-0-	-4751	-0-	3671	1	14249	2	N	1315	1137	1			310
							1447	9									
09	22890	X	18975	-0-	-3915	-0-	3097	1	14479	2	N	1272	1481	1			101
							1399	9									
10	20584	X	18186	-0-	-2398	-0-	2347	1	14571	2	N	1153	963	1			291
							1268	9									
11	19260	X	19162	-0-	-98	-0-	2280	1	15258	2	N	1476	1532	1			235
							1624	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37860	X	21421	-0-	-16439	-0-	5048	1	15227	2	N	1042	1248	1			322
							1146	9									
07	39122	X	19154	-0-	-19968	-0-	3235	1	14844	2	N	977	1117	1			182
							1075	9									
08	34596	X	17046	-0-	-17550	-0-	3032	1	13150	2	N	785	741	1			226
							864	9									
09	28770	X	15285	-0-	-13485	-0-	2968	1	11557	2	N	691	579	1			338
							760	9									
10	25885	X	15018	-0-	-10867	-0-	2844	1	11451	2	N	657	761	1			234
							723	9									
11	21420	X	12198	-0-	-9222	-0-	2714	1	8847	2	N	579	586	1			227
							637	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25904	X	25904	-0-	-0-	-0-	5280	1	19374	2	N	1136	1331	1			328
							1250	9									
07	44485	X	23184	-0-	-21301	-0-	3478	1	18475	2	N	1119	1167	1			280
							1231	9									
08	42439	X	21954	-0-	-20485	-0-	3373	1	17613	2	N	880	842	1			318
							968	9									
09	34980	X	19605	-0-	-15375	-0-	3277	1	15453	2	N	795	699	1			414
							875	9									
10	32302	X	19301	-0-	-13001	-0-	3352	1	15123	2	N	751	919	1			246
							826	9									
11	25890	X	16980	-0-	-8910	-0-	2945	1	13298	2	N	670	602	1			314
							737	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
06	38942	X	38942	-0-	-0-	-0-	3169	1	33545	2	N	2025	2232	1			220
							2228	9									
07	65472	X	32907	-0-	-32565	-0-	2015	1	29027	2	N	1695	1688	1			227
							1865	9									
08	65472	X	29167	-0-	-36305	-0-	2010	1	25549	2	N	1462	1472	1			217
							1608	9									
09	51660	X	24813	-0-	-26847	-0-	1939	1	21392	2	N	1347	1161	1			403
							1482	9									
10	48763	X	24135	-0-	-24628	-0-	2015	1	20600	2	N	1382	1520	1			265
							1520	9									
11	38940	X	22754	-0-	-16186	-0-	1643	1	19804	2	N	1188	1169	1			284
							1307	9									

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
06	65190	X	18928	-0-	-46262	-0-	1950	1	15866	2	N	1011	1126	1			270
							1112	9									
07	40858	X	17209	-0-	-23649	-0-	2015	1	14240	2	N	867	935	1			202
							954	9									
08	40858	X	14556	-0-	-26302	-0-	2004	1	11703	2	N	772	856	1			118
							849	9									
09	21000	X	11776	-0-	-9224	-0-	1950	1	9069	2	N	688	550	1			256
							757	9									
10	19561	X	11569	-0-	-7992	-0-	2015	1	8760	2	N	722	777	1			201
							794	9									
11	18930	X	8859	-0-	-10071	-0-	1907	1	6308	2	N	585	398	1			388
							644	9									

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
06	60390	X	29939	-0-	-30451	-0-	1942	1	25974	2	N	1839	1769	1			320
							2023	9									
07	62403	X	26728	-0-	-35675	-0-	2015	1	23011	2	N	1547	1538	1			329
							1702	9									
08	52514	X	23324	-0-	-29190	-0-	2015	1	19882	2	N	1297	1434	1			192
							1427	9									
09	40380	X	21412	-0-	-18968	-0-	1950	1	18064	2	N	1271	960	1			503
							1398	9									
10	36115	X	21016	-0-	-15099	-0-	1966	1	17738	2	N	1193	1493	1			203
							1312	9									
11	29940	X	18321	-0-	-11619	-0-	1950	1	15406	2	N	877	797	1			283
							965	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
06	57750	X	39782	-0-	-17968	-0-	3900	1	33640	2	N	2038	2267	1			347
							2242	9									
07	35876	X	35876	-0-	-0-	-0-	2015	1	31907	2	N	1776	1910	1			213
							1954	9									
08	59675	X	31446	-0-	-28229	-0-	2015	1	27741	2	N	1536	1552	1			197
							1690	9									
09	53670	X	29034	-0-	-24636	-0-	1945	1	25653	2	N	1305	1154	1			348
							1436	9									
10	49445	X	27086	-0-	-22359	-0-	2015	1	23670	2	N	1274	1360	1			262
							1401	9									
11	39780	X	26297	-0-	-13483	-0-	1672	1	23372	2	N	1139	1156	1			245
							1253	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		3758	-0-	3758	31082	3758	2			N	-0-					123
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	31082					N	-0-					123
08	31082	X	-0-	-0-	-31082	-0-					N	-0-					123
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					123
11	3750	X	3613	-0-	-137	-0-	3613	2			N	-0-					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	72	1	1975	2	N	-0-					143
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	135	1	3707	2	N	5					148
							6	9									
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	123	1	3388	2	N	-0-					148
09	3480	X	3262	-0-	-218	-0-	114	1	3146	2	N	2					150
							2	9									
10	3844	X	3479	-0-	-365	-0-	122	1	3357	2	N	-0-					150
11	3720	X	2595	-0-	-1125	-0-	117	1	2478	2	N	-0-					150

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1090	-0-	-740	-0-	54	1	1036	2	N	-0-					147
07	1891	N	1635	-0-	-256	-0-	81	1	1554	2	N	-0-					147
08	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	87	1	1675	2	N	-0-					147
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	80	1	1536	2	N	-0-					147
10	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	72	1	1376	2	N	-0-					147
11	1710	N	1298	-0-	-412	-0-	68	1	1230	2	N	-0-					147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
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
06	4680	X	3885	-0-	-795	-0-	154	1	3731	2	N	-0-					32
07	4836	X	4620	-0-	-216	-0-	176	1	4443	2	N	1	1	8			32
							1	9									
08	4123	X	4026	-0-	-97	-0-	153	1	3873	2	N	-0-					32
09	3990	X	3129	-0-	-861	-0-	117	1	3012	2	N	-0-					32
10	4464	X	3274	-0-	-1190	-0-	124	1	3150	2	N	-0-					32
11	4320	X	2708	-0-	-1612	-0-	95	1	2613	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
06	3660	X	3510	-0-	-150	-0-	140	1	3370	2	Y	-0-					78
07	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	164	1	4157	2	Y	-0-					78
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	145	1	3667	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
09	3600	X	3167	-0-	-433	-0-	118	1	3049	2	Y	-0-					78
10	3844	X	3329	-0-	-515	-0-	126	1	3202	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
11	3720	X	2633	-0-	-1087	-0-	92	1	2541	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
06	4230	X	4049	-0-	-181	-0-	161	1	3888	2	N	-0-					35
07	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	181	1	4581	2	N	1	1	8			35
							1	9									
08	4371	X	4261	-0-	-110	-0-	162	1	4099	2	N	-0-					35
09	4200	X	3347	-0-	-853	-0-	125	1	3221	2	N	1	1	8			35
							1	9									
10	4619	X	3614	-0-	-1005	-0-	137	1	3477	2	N	-0-					35
11	4470	X	2994	-0-	-1476	-0-	104	1	2890	2	N	-0-					35

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
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	149	1	3599	2	Y	-0-					89
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	173	1	4369	2	Y	1	1	8			89
							1	9									
08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	153	1	3874	2	Y	2	2	8			89
							2	9									
09	3810	X	3237	-0-	-573	-0-	121	1	3116	2	Y	-0-					89
10	4061	X	3208	-0-	-853	-0-	121	1	3087	2	Y	-0-					89
11	3930	X	2247	-0-	-1683	-0-	78	1	2169	2	Y	-0-					89

NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 242003 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	1005	-0-	-135	-0-	68	1	937	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	1059	-0-	-119	-0-	89	1	970	2	N	-0-					-0-
08	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	92	1	1120	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	83	1	1093	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	966	-0-	-181	-0-	70	1	896	2	N	-0-					-0-
*11	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	84	1	1111	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
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
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	81	1	1110	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1178	N	948	-0-	-230	-0-	80	1	868	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	85	1	1035	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	326	-0-	-874	-0-	23	1	303	2	N	-0-					-0-
10	961	N	223	-0-	-738	-0-	16	1	206	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	100	1	1322	2	N	-0-					-0-

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
06	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	575	1	49	2	N	1	1	8			-0-
							8703	5	1	9							
07	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	562	1	7255	5	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	344	1	4659	5	N	-0-					-0-
09	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	460	1	6131	5	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	430	1	5681	5	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	377	1	5250	5	N	3	3	8			-0-
							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
06	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	86	1	1182	2	N	2					160
							2	9									
07	1581	N	1147	-0-	-434	-0-	96	1	1048	2	N	3					163
							3	9									
08	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	101	1	1234	2	N	10					173
							11	9									
09	1260	N	942	-0-	-318	-0-	67	1	872	2	N	3	149	1			27
							3	9									
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	89	1	1139	2	N	-0-					27
*11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	115	1	1518	2	N	-0-					27

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	41	1	450	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	508	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	42	1	552	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

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
06	7860	X	6681	-0-	-1179	-0-	6329	2	352	3	Y	-0-					38
07	7657	X	6742	-0-	-915	-0-	6742	2			Y	-0-					38
08	7192	X	4375	-0-	-2817	-0-	4374	2	1	9	Y	1	27	1			12
09	6960	X	4269	-0-	-2691	-0-	4269	2			Y	-0-					12
10	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			Y	-0-					12
*11	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6843	2	2	9	Y	2					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5770	-0-	-800	-0-	5458	2	304	3	Y	7					77
							8	9									
07	6789	X	6468	-0-	-321	-0-	6459	2	9	9	Y	8					85
08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6249	2	12	9	Y	11	45	1			51
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5918	2	2	9	Y	2					53
10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6067	2	9	9	Y	8					61
*11	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-					61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	6843	-0-	-1197	-0-	6479	2	361	3	N	3					152
							3	9									
07	7905	X	6951	-0-	-954	-0-	6948	2	3	9	N	3					155
08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7243	2	4	9	N	4					159
09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					159
10	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					159
*11	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					159

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	7815	-0-	-555	-0-	7399	2	412	3	N	4					179
							4	9									
07	8649	X	8207	-0-	-442	-0-	8206	2	1	9	N	1					180
08	8184	X	7566	-0-	-618	-0-	7562	2	4	9	N	4					184
09	7920	X	7558	-0-	-362	-0-	7558	2			N	-0-					184
10	8215	X	7742	-0-	-473	-0-	7742	2			N	-0-					184
11	7950	X	6982	-0-	-968	-0-	6979	2	3	9	N	3					187

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3863	-0-	-367	-0-	3654	2	203	3	N	5					94
							6	9									
07	4340	X	3814	-0-	-526	-0-	3814	2			N	-0-					94
08	4185	X	3608	-0-	-577	-0-	3608	2			N	-0-					94
09	4050	X	3663	-0-	-387	-0-	3662	2	1	9	N	1					95
10	3999	X	3810	-0-	-189	-0-	3810	2			N	-0-					95
11	3870	X	3678	-0-	-192	-0-	3674	2	4	9	N	4					99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12510	X	11244	-0-	-1266	-0-	10651	2	593	3	Y	-0-					60
07	12462	X	11671	-0-	-791	-0-	11671	2			Y	-0-					60
08	12462	X	11546	-0-	-916	-0-	11546	2			Y	-0-					60
09	12060	X	10155	-0-	-1905	-0-	10155	2			Y	-0-					60
10	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	14374	2	2	9	Y	2					62
*11	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	2			Y	-0-					62

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5H RRCID -> 242390 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7037	2	392	3	Y	3					82
							3	9									
07	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			Y	-0-					82
08	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8085	2	7	9	Y	6					88
09	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			Y	-0-					88
10	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			Y	-0-					88
*11	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			Y	-0-					88

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
06	9630	X	6840	-0-	-2790	-0-	553	1	6285	2	N	2					104
							2	9									
07	9548	X	8960	-0-	-588	-0-	570	1	8390	2	N	-0-					104
08	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	567	1	8075	2	N	1					105
							1	9									
09	8190	X	7498	-0-	-692	-0-	554	1	6944	2	N	-0-					105
10	8463	X	7475	-0-	-988	-0-	491	1	6984	2	N	-0-					105
*11	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	549	1	7645	2	N	-0-					105

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
06	8280	X	23	-0-	-8257	-0-	22	2	1	3	Y	-0-					24
07	93	X	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					24
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					24
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					24
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-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
06	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	898	1	8429	2	N	-0-					189
07	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	951	1	9037	2	N	3					192
							3	9									
08	10633	X	8511	-0-	-2122	-0-	917	1	7594	2	N	-0-					192
09	10290	X	7697	-0-	-2593	-0-	813	1	6884	2	N	-0-					192
10	10633	X	9010	-0-	-1623	-0-	869	1	8141	2	N	-0-					192
11	9660	X	9304	-0-	-356	-0-	812	1	8492	2	N	-0-					192

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
06	5670	X	5182	-0-	-488	-0-	4902	2	273	3	Y	6	48	1			24
							7	9									
07	5611	X	5569	-0-	-42	-0-	5559	2	10	9	Y	9					33
08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5548	2	7	9	Y	6					39
09	5310	X	4765	-0-	-545	-0-	4759	2	6	9	Y	5					44
10	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			Y	-0-					44
11	5400	X	5292	-0-	-108	-0-	5292	2			Y	-0-					44

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
06	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	971	1	9109	2	N	-0-					45
07	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	927	1	8814	2	N	-0-					45
08	10137	X	8717	-0-	-1420	-0-	939	1	7778	2	N	-0-					45
09	10080	X	9347	-0-	-733	-0-	987	1	8358	2	N	2					47
							2	9									
10	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	1011	1	9474	2	N	-0-					47
*11	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	973	1	10175	2	N	-0-					47

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
06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	429	1	8259	2	N	-0-					73
07	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	426	1	9250	2	N	-0-					73
08	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	411	1	8925	2	N	-0-					73
09	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	395	1	8403	2	N	4					77
							4	9									
10	8990	X	7746	-0-	-1244	-0-	379	1	7367	2	N	-0-					77
11	8700	X	6666	-0-	-2034	-0-	391	1	6275	2	N	-0-					77

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
06	8160	X	6182	-0-	-1978	-0-	5855	2	326	3	Y	1	37	1			7
							1	9									
07	8432	X	6694	-0-	-1738	-0-	6693	2	1	9	Y	1					8
08	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7741	2	2	9	Y	2					10
09	6660	X	4944	-0-	-1716	-0-	4942	2	2	9	Y	2					12
10	6882	X	2992	-0-	-3890	-0-	2992	2			Y	-0-					12
11	7500	X	2343	-0-	-5157	-0-	2342	2	1	9	Y	1					13

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

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
06	12180	X	10669	-0-	-1511	-0-	10104	2	562	3	Y	3					91
							3	9									
07	12586	X	11241	-0-	-1345	-0-	11241	2			Y	-0-					91
08	12338	X	12044	-0-	-294	-0-	12044	2			Y	-0-					91
09	11940	X	10771	-0-	-1169	-0-	10771	2			Y	-0-					91
10	11253	X	10781	-0-	-472	-0-	10778	2	3	9	Y	3					94
11	11670	X	10625	-0-	-1045	-0-	10615	2	10	9	Y	9					103

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
06	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8319	2	463	3	Y	1					19
							1	9									
07	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			Y	-0-					19
08	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9448	2	4	9	Y	4					23
09	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			Y	-0-					23
10	9145	X	8772	-0-	-373	-0-	8769	2	3	9	Y	3					26
11	9150	X	8019	-0-	-1131	-0-	8016	2	3	9	Y	3					29

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
06	4830	X	4380	-0-	-450	-0-	4147	2	231	3	Y	2	17	1			4
							2	9									
07	4991	X	4443	-0-	-548	-0-	4440	2	3	9	Y	3					7
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4239	2	2	9	Y	2					9
09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			Y	-0-					9
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4201	2	1	9	Y	1					10
*11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			Y	-0-					10

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
06	5250	X	4931	-0-	-319	-0-	4772	2	157	3	Y	2					77
							2	9									
07	5425	X	5022	-0-	-403	-0-	5022	2			Y	-0-	71	1			6
08	5115	X	4804	-0-	-311	-0-	4804	2			Y	-0-					6
09	4920	X	4476	-0-	-444	-0-	4476	2			Y	-0-					6
10	5084	X	4515	-0-	-569	-0-	4515	2			Y	-0-					6
11	4920	X	4342	-0-	-578	-0-	4340	2	2	9	Y	2					8

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
06	8040	X	4914	-0-	-3126	-0-	4649	2	259	3	Y	5					109
							6	9									
07	7719	X	5948	-0-	-1771	-0-	5948	2			Y	-0-					109
08	6572	X	6067	-0-	-505	-0-	6060	2	7	9	Y	6					115
09	6360	X	85	-0-	-6275	-0-	85	2			Y	-0-					115
10	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			Y	-0-					115
*11	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			Y	-0-					115

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
06	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10606	2	348	3	Y	2					117
							2	9									
07	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	2			Y	-0-	108	1			9
08	8494	X	8129	-0-	-365	-0-	8129	2			Y	-0-					9
09	10950	X	7937	-0-	-3013	-0-	7937	2			Y	-0-					9
10	11315	X	7973	-0-	-3342	-0-	7971	2	2	9	Y	2					11
11	10950	X	7289	-0-	-3661	-0-	7286	2	3	9	Y	3					14

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
06	8250	X	7544	-0-	-706	-0-	7145	2	398	3	Y	1					24
							1	9									
07	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			Y	-0-					24
08	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8290	2	4	9	Y	4					28
09	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			Y	-0-					28
10	8215	X	7981	-0-	-234	-0-	7978	2	3	9	Y	3					31
11	8040	X	7225	-0-	-815	-0-	7222	2	3	9	Y	3					34

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
06	12900	X	12045	-0-	-855	-0-	11661	2	383	3	Y	1					79
							1	9									
07	13020	X	12367	-0-	-653	-0-	12363	2	4	9	Y	4					83
08	12276	X	12070	-0-	-206	-0-	12069	2	1	9	Y	1					84
09	12060	X	11395	-0-	-665	-0-	11393	2	2	9	Y	2					86
10	12462	X	11644	-0-	-818	-0-	11644	2			Y	-0-					86
11	12060	X	11250	-0-	-810	-0-	11242	2	8	9	Y	7					93

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
06	9420	X	9310	-0-	-110	-0-	9014	2	296	3	Y	-0-					15
07	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9735	2	2	9	Y	2					17
08	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			Y	-0-					17
09	9300	X	8784	-0-	-516	-0-	8784	2			Y	-0-					17
10	9734	X	8657	-0-	-1077	-0-	8657	2			Y	-0-					17
11	9420	X	8187	-0-	-1233	-0-	8186	2	1	9	Y	1					18

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
06	5850	X	5807	-0-	-43	-0-	5622	2	185	3	Y	-0-					10
07	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6214	2	2	9	Y	2					12
08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			Y	-0-					12
09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			Y	-0-					12
10	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-					12
*11	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5012	2	1	9	Y	1					13

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
06	8670	X	7135	-0-	-1535	-0-	6759	2	376	3	Y	-0-					77
07	8804	X	8611	-0-	-193	-0-	8607	2	4	9	Y	4					81
08	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			Y	-0-					81
09	8130	X	7796	-0-	-334	-0-	7796	2			Y	-0-					81
10	8618	X	7943	-0-	-675	-0-	7943	2			Y	-0-	73	1			8
11	8340	X	7603	-0-	-737	-0-	7601	2	2	9	Y	2					10

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
06	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	10479	2	583	3	Y	2					104
							2	9									
07	11253	X	10278	-0-	-975	-0-	10271	2	7	9	Y	6					110
08	10416	X	9861	-0-	-555	-0-	9860	2	1	9	Y	1					111
09	11070	X	9226	-0-	-1844	-0-	9224	2	2	9	Y	2					113
10	11439	X	9291	-0-	-2148	-0-	9288	2	3	9	Y	3					116
11	11070	X	8711	-0-	-2359	-0-	8709	2	2	9	Y	2					118

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
06	6720	X	6029	-0-	-691	-0-	5710	2	318	3	Y	1					71
							1	9									
07	6944	X	6236	-0-	-708	-0-	6233	2	3	9	Y	3					74
08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6430	2	2	9	Y	2					76
09	6210	X	6081	-0-	-129	-0-	6080	2	1	9	Y	1					77
10	6231	X	6091	-0-	-140	-0-	6089	2	2	9	Y	2					79
11	6210	X	5691	-0-	-519	-0-	5689	2	2	9	Y	2					81

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
06	5100	X	4519	-0-	-581	-0-	189	1	4307	2	Y	4					33
							19	3	4	9							
07	5177	X	4645	-0-	-532	-0-	4642	2	3	9	Y	3					36
08	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	4547	2	2	9	Y	2					38
09	4860	X	4255	-0-	-605	-0-	4254	2	1	9	Y	1					39
10	4774	X	4251	-0-	-523	-0-	4249	2	2	9	Y	2					41
*11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	337	1	4834	2	Y	7					48
							8	9									

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

06	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9251	2	304	3	Y	1					79
							1	9									
07	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9736	2	2	9	Y	2					81
08	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9236	2	2	9	Y	2					83
09	9570	X	8760	-0-	-810	-0-	8759	2	1	9	Y	1					84
10	9889	X	8521	-0-	-1368	-0-	8521	2			Y	-0-					84
11	9570	X	7919	-0-	-1651	-0-	7911	2	8	9	Y	7					91

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

06	9900	X	8902	-0-	-998	-0-	8424	2	469	3	Y	8					98
							9	9									
07	10230	X	9658	-0-	-572	-0-	9655	2	3	9	Y	3					101
08	9424	X	9365	-0-	-59	-0-	9363	2	2	9	Y	2					103
09	9120	X	8817	-0-	-303	-0-	8815	2	2	9	Y	2					105
10	9672	X	8800	-0-	-872	-0-	8800	2			Y	-0-	95	1			10
11	9360	X	8324	-0-	-1036	-0-	8322	2	2	9	Y	2					12

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

06	12960	X	11571	-0-	-1389	-0-	485	1	11030	2	Y	7					46
							48	3	8	9							
07	13020	X	11972	-0-	-1048	-0-	11969	2	3	9	Y	3					49
08	12090	X	11666	-0-	-424	-0-	11662	2	4	9	Y	4					53
09	11700	X	11031	-0-	-669	-0-	11028	2	3	9	Y	3					56
10	12090	X	11017	-0-	-1073	-0-	11011	2	6	9	Y	5					61
*11	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	882	1	12641	2	Y	7					68
							8	9									

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

06	9300	X	8624	-0-	-676	-0-	8328	2	273	3	Y	21					58
							23	9									
07	9393	X	8849	-0-	-544	-0-	8819	2	30	9	Y	27					85
08	8835	X	8584	-0-	-251	-0-	8570	2	14	9	Y	13	84	1			14
09	8610	X	8139	-0-	-471	-0-	8125	2	14	9	Y	13					27
10	8897	X	8166	-0-	-731	-0-	8153	2	13	9	Y	12					39
11	8610	X	7764	-0-	-846	-0-	7750	2	14	9	Y	13					52

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11940	X	7211	-0-	-4729	-0-	6829	2	380	3	Y	2	69	1			13
							2	9									
07	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	13385	2	4	9	Y	4					17
08	11811	X	11796	-0-	-15	-0-	11794	2	2	9	Y	2					19
09	11430	X	10662	-0-	-768	-0-	10656	2	6	9	Y	5					24
10	13392	X	10743	-0-	-2649	-0-	10740	2	3	9	Y	3					27
11	12960	X	10254	-0-	-2706	-0-	10254	2			Y	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10140	X	9461	-0-	-679	-0-	9137	2	300	3	Y	22					59
							24	9									
07	10106	X	9507	-0-	-599	-0-	9476	2	31	9	Y	28					87
08	9579	X	9444	-0-	-135	-0-	9427	2	17	9	Y	15	86	1			16
09	9450	X	8975	-0-	-475	-0-	8960	2	15	9	Y	14					30
10	9765	X	9009	-0-	-756	-0-	8996	2	13	9	Y	12					42
11	9450	X	8673	-0-	-777	-0-	8659	2	14	9	Y	13					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	10708	2	352	3	Y	3					32
							3	9									
07	10943	X	10554	-0-	-389	-0-	10552	2	2	9	Y	2					34
08	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	11786	2	6	9	Y	5					39
09	11280	X	10208	-0-	-1072	-0-	10202	2	6	9	Y	5					44
10	11439	X	10034	-0-	-1405	-0-	10031	2	3	9	Y	3					47
11	11400	X	10376	-0-	-1024	-0-	10374	2	2	9	Y	2					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	8323	-0-	-287	-0-	7882	2	439	3	Y	2	51	1			10
							2	9									
07	8587	X	8395	-0-	-192	-0-	8392	2	3	9	Y	3					13
08	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8417	2	2	9	Y	2					15
09	8310	X	7148	-0-	-1162	-0-	7147	2	1	9	Y	1					16
10	8587	X	8247	-0-	-340	-0-	8245	2	2	9	Y	2					18
11	8310	X	7474	-0-	-836	-0-	7474	2			Y	-0-					18

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
06	16500	X	15091	-0-	-1409	-0-	14609	2	480	3	Y	2					23
							2	9									
07	16430	X	15302	-0-	-1128	-0-	15299	2	3	9	Y	3					26
08	15593	X	14812	-0-	-781	-0-	14810	2	2	9	Y	2					28
09	15090	X	13982	-0-	-1108	-0-	13981	2	1	9	Y	1					29
10	15593	X	14135	-0-	-1458	-0-	14135	2			Y	-0-					29
11	15090	X	13434	-0-	-1656	-0-	13415	2	19	9	Y	17					46

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
06	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	8816	2	289	3	Y	2					18
							2	9									
07	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9679	2	3	9	Y	3					21
08	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9013	2	2	9	Y	2					23
09	9120	X	8279	-0-	-841	-0-	8278	2	1	9	Y	1					24
10	9703	X	8223	-0-	-1480	-0-	8223	2			Y	-0-					24
11	9390	X	7735	-0-	-1655	-0-	7716	2	19	9	Y	17					41

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
06	9900	X	8649	-0-	-1251	-0-	8372	2	275	3	Y	2	44	1			9
							2	9									
07	9703	X	9332	-0-	-371	-0-	9332	2			Y	-0-					9
08	9455	X	8804	-0-	-651	-0-	8802	2	2	9	Y	2					11
09	9000	X	8199	-0-	-801	-0-	8199	2			Y	-0-					11
10	9331	X	8056	-0-	-1275	-0-	8050	2	6	9	Y	5					16
11	9030	X	7608	-0-	-1422	-0-	7608	2			Y	-0-					16

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
06	7410	X	7082	-0-	-328	-0-	6856	2	225	3	Y	1	46	1			9
							1	9									
07	7626	X	6921	-0-	-705	-0-	6921	2			Y	-0-					9
08	7626	X	6865	-0-	-761	-0-	6865	2			Y	-0-					9
09	7380	X	6831	-0-	-549	-0-	6831	2			Y	-0-					9
10	7316	X	6777	-0-	-539	-0-	6771	2	6	9	Y	5					14
11	7080	X	6256	-0-	-824	-0-	6256	2			Y	-0-					14

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
06	9540	X	8189	-0-	-1351	-0-	7928	2	260	3	Y	1	42	1			8
							1	9									
07	9455	X	8046	-0-	-1409	-0-	8046	2			Y	-0-					8
08	9052	X	7456	-0-	-1596	-0-	7455	2	1	9	Y	1					9
09	8760	X	7292	-0-	-1468	-0-	7292	2			Y	-0-					9
10	8463	X	6933	-0-	-1530	-0-	6927	2	6	9	Y	5					14
11	8190	X	6057	-0-	-2133	-0-	6057	2			Y	-0-					14

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
06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6720	2	221	3	Y	1	43	1			8
							1	9									
07	7037	X	6839	-0-	-198	-0-	6839	2			Y	-0-					8
08	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			Y	-0-					8
09	6930	X	6368	-0-	-562	-0-	6368	2			Y	-0-					8
10	7161	X	6528	-0-	-633	-0-	6522	2	6	9	Y	5					13
11	6930	X	5942	-0-	-988	-0-	5942	2			Y	-0-					13

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
06	11790	X	10763	-0-	-1027	-0-	10420	2	342	3	Y	1					28
							1	9									
07	11749	X	10857	-0-	-892	-0-	10855	2	2	9	Y	2					30
08	11160	X	10397	-0-	-763	-0-	10391	2	6	9	Y	5					35
09	10800	X	9839	-0-	-961	-0-	9837	2	2	9	Y	2					37
10	11129	X	10109	-0-	-1020	-0-	10108	2	1	9	Y	1					38
11	10770	X	9888	-0-	-882	-0-	9886	2	2	9	Y	2					40

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
06	13170	X	11949	-0-	-1221	-0-	501	1	11395	2	Y	4					35
							49	3	4	9							
07	13330	X	12220	-0-	-1110	-0-	12214	2	6	9	Y	5					40
08	12493	X	11950	-0-	-543	-0-	11948	2	2	9	Y	2					42
09	12090	X	10828	-0-	-1262	-0-	10826	2	2	9	Y	2					44
10	12493	X	10191	-0-	-2302	-0-	10187	2	4	9	Y	4					48
*11	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	924	1	13236	2	Y	6					54
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11790	X	10826	-0-	-964	-0-	10482	2	344	3	Y	-0-					14
07	11904	X	11081	-0-	-823	-0-	11080	2	1	9	Y	1					15
08	11253	X	10749	-0-	-504	-0-	10749	2			Y	-0-					15
09	10830	X	7458	-0-	-3372	-0-	7455	2	3	9	Y	3					18
10	11191	X	10229	-0-	-962	-0-	10226	2	3	9	Y	3					21
11	10830	X	9718	-0-	-1112	-0-	9716	2	2	9	Y	2					23

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
06	12420	X	11211	-0-	-1209	-0-	10618	2	591	3	Y	2					67
							2	9									
07	12679	X	11322	-0-	-1357	-0-	11318	2	4	9	Y	4					71
08	12152	X	10417	-0-	-1735	-0-	10413	2	4	9	Y	4	49	1			26
09	11760	X	9486	-0-	-2274	-0-	9486	2			Y	-0-					26
10	11718	X	9694	-0-	-2024	-0-	9694	2			Y	-0-					26
11	11220	X	9392	-0-	-1828	-0-	9390	2	2	9	Y	2					28

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
06	14190	X	12872	-0-	-1318	-0-	12191	2	678	3	Y	3					84
							3	9									
07	14477	X	13369	-0-	-1108	-0-	13363	2	6	9	Y	5					89
08	13392	X	13109	-0-	-283	-0-	13102	2	7	9	Y	6	61	1			34
09	12960	X	12192	-0-	-768	-0-	12192	2			Y	-0-					34
10	13361	X	12336	-0-	-1025	-0-	12336	2			Y	-0-					34
11	12930	X	11856	-0-	-1074	-0-	11854	2	2	9	Y	2					36

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
06	7770	X	6289	-0-	-1481	-0-	264	1	5998	2	Y	1					30
							26	3	1	9							
07	8029	X	6720	-0-	-1309	-0-	6714	2	6	9	Y	5					35
08	6665	X	5286	-0-	-1379	-0-	5284	2	2	9	Y	2					37
09	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7898	2	8	9	Y	7					44
10	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8557	2	2	9	Y	2					46
*11	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	617	1	8839	2	Y	5					51
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	7029	-0-	-321	-0-	6658	2	371	3	N	-0-					184
07	7347	X	6723	-0-	-624	-0-	6722	2	1	9	N	1					185
08	7130	X	6964	-0-	-166	-0-	6962	2	2	9	N	2					187
09	6900	X	6773	-0-	-127	-0-	6770	2	3	9	N	3					190
10	7130	X	6653	-0-	-477	-0-	6653	2			N	-0-					190
11	6900	X	6291	-0-	-609	-0-	6291	2			N	-0-	175	1			15

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
06	18540	X	16766	-0-	-1774	-0-	15875	2	883	3	Y	7					62
							8	9									
07	18910	X	16945	-0-	-1965	-0-	16939	2	6	9	Y	5					67
08	17794	X	16711	-0-	-1083	-0-	16704	2	7	9	Y	6					73
09	17220	X	15621	-0-	-1599	-0-	15615	2	6	9	Y	5					78
10	17329	X	15650	-0-	-1679	-0-	15642	2	8	9	Y	7					85
11	16770	X	14827	-0-	-1943	-0-	14824	2	3	9	Y	3					88

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	6928	-0-	-242	-0-	6708	2	220	3	Y	-0-					12
07	7409	X	7078	-0-	-331	-0-	7077	2	1	9	Y	1					13
08	7409	X	6626	-0-	-783	-0-	6626	2			Y	-0-					13
09	6930	X	6170	-0-	-760	-0-	6167	2	3	9	Y	3					16
10	7161	X	5739	-0-	-1422	-0-	5733	2	6	9	Y	5					21
11	6930	X	5881	-0-	-1049	-0-	5878	2	3	9	Y	3					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21870	X	19089	-0-	-2781	-0-	18472	2	607	3	Y	9					42
							10	9									
07	22289	X	19365	-0-	-2924	-0-	19358	2	7	9	Y	6					48
08	20181	X	19293	-0-	-888	-0-	19287	2	6	9	Y	5					53
09	19530	X	18383	-0-	-1147	-0-	18375	2	8	9	Y	7					60
10	20119	X	18219	-0-	-1900	-0-	18211	2	8	9	Y	7					67
11	19080	X	17368	-0-	-1712	-0-	17365	2	3	9	Y	3					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13890	X	12232	-0-	-1658	-0-	11580	2	644	3	Y	7					47
							8	9									
07	14074	X	12327	-0-	-1747	-0-	12324	2	3	9	Y	3					50
08	13237	X	12522	-0-	-715	-0-	12518	2	4	9	Y	4					54
09	12810	X	11849	-0-	-961	-0-	11846	2	3	9	Y	3					57
10	12679	X	11733	-0-	-946	-0-	11730	2	3	9	Y	3					60
11	12240	X	11066	-0-	-1174	-0-	11062	2	4	9	Y	4					64

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
STEADHAM GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260834 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8130 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16380	X	14110	-0-	-2270	-0-	696	1	13406	2	N	7					32
							8	9									
07	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	735	1	15961	2	N	1					33
							1	9									
08	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	739	1	16050	2	N	15					48
							17	9									
09	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	672	1	14296	2	N	7					55
							8	9									
10	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	655	1	12724	2	N	3					58
							3	9									
11	12600	X	11541	-0-	-1059	-0-	676	1	10857	2	N	7					65
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31890	X	27144	-0-	-4746	-0-	26278	2	863	3	N	3					28
							3	9									
07	31496	X	28686	-0-	-2810	-0-	28686	2			N	-0-					28
08	28121	X	28121	-0-	-0-	-0-	28106	2	15	9	N	14					42
09	27030	X	26244	-0-	-786	-0-	26237	2	7	9	N	6					48
10	27931	X	26167	-0-	-1764	-0-	26161	2	6	9	N	5					53
11	27030	X	24928	-0-	-2102	-0-	24922	2	6	9	N	5					58

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
06	15990	X	13939	-0-	-2051	-0-	13486	2	443	3	Y	9					34
							10	9									
07	16399	X	14405	-0-	-1994	-0-	14399	2	6	9	Y	5					39
08	15252	X	14596	-0-	-656	-0-	14590	2	6	9	Y	5					44
09	14640	X	13730	-0-	-910	-0-	13727	2	3	9	Y	3					47
10	14601	X	13648	-0-	-953	-0-	13642	2	6	9	Y	5					52
11	14130	X	12966	-0-	-1164	-0-	12963	2	3	9	Y	3					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	2921	-0-	-859	-0-	985	1	1855	2	N	74	1	8			193
							81	9									
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	1085	1	2753	2	N	122	194	1	1	8	120
							134	9									
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	1018	1	2707	2	N	99	1	8			218
							109	9									
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	863	1	2428	2	N	51	181	1			88
							56	9									
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	906	1	2271	2	N	115	1	8			202
							127	9									
*11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	847	1	2192	2	N	67	202	1	5	8	62
							74	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
W&T OFFSHORE, INC. //CONT.// 887952
BLACK STONE SINCLAIR A-399 WELL #: 1H RRCID -> 267376 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9555 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	1735	-0-	-1385	-0-	1336	1	297	2	N	93	178	1	1	8	147
							102	9									
07	3224	X	2180	-0-	-1044	-0-	1395	1	650	2	N	123	184	1	1	8	85
							135	9									
08	2728	X	1690	-0-	-1038	-0-	1335	1	274	2	N	74	1	8			158
							81	9									
09	2640	X	1277	-0-	-1363	-0-	1050	1	82	2	N	132	185	1			105
							145	9									
10	2728	X	1395	-0-	-1333	-0-	1085	1	209	2	N	92	2	8			195
							101	9									
*11	2100	X	1220	-0-	-880	-0-	1047	1	76	2	N	88	195	1	6	8	82
							97	9									

BLACK STONE COLWELL A-8 WELL #: 1 RRCID -> 268336 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
06	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	879	1	7044	2	N	89	182	1	3	8	102
							98	9									
07	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	848	1	6735	2	N	99	3	8			198
							109	9									
08	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	930	1	6149	2	N	81	184	1	3	8	92
							89	9									
09	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	728	1	4954	2	N	61					153
							67	9									
10	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	812	1	4985	2	N	82	188	1	4	8	43
							90	9									
*11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	616	1	3689	2	N	60	8	8			95
							66	9									

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
06	68160	X	7185	-0-	-60975	-0-	1198	1	4925	2	N	965	1107	1	4	8	262
							1062	9									
07	70432	X	6095	-0-	-64337	-0-	1234	1	3881	2	N	891	952	1	3	8	198
							980	9									
08	70432	X	5318	-0-	-65114	-0-	1240	1	3178	2	N	818	783	1	3	8	230
							900	9									
09	68160	X	4701	-0-	-63459	-0-	1152	1	2831	2	N	653	393	1			490
							718	9									
10	70432	X	1307	-0-	-69125	-0-	400	1	727	2	N	164	571	1	1	8	82
							180	9									
11	68160	X	-0-	-0-	-68160	-0-					N	-0-					82

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
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	39	1	673	2	N	214	375	0			147
							235	9									
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	72	1	1214	2	N	14					161
							15	9									
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	38					199
							42	9									
09	960	N	2	-0-	-958	-0-	2	2			N	-0-					199
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					199
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					199

ANGIE,(PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HOOPER (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 257045 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330	X	387	-0-	-2943	-0-	21 4	1 9	362	2	N	4					122
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	379	383	0			118
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					118
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					118
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					118
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					118

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	12030	X	9152	-0-	-2878	-0-	498 149	1 9	8505	2	N	135	190	0			206
07	10633	X	7615	-0-	-3018	-0-	418 111	1 9	7086	2	N	101	192	0			115
08	INC G-10		6573	-0-	6573	6573	353 81	1 9	6139	2	N	74					189
09	INC G-10		7035	-0-	7035	13608	368 79	1 9	6588	2	N	72	187	0			74
10	20788	X	7180	-0-	-13608	-0-	381 127	1 9	6672	2	N	115					189
*11	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	421 106	1 9	6703	2	N	96					285

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			191
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

ANGIE (PETTET, GAS) //CONT.// 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					153
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					153
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1					154
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					154
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					154
11	0	X	-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
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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
06	60780	#	51831	-0-	-8949	-0-	50969	2	862	9	N	784	875	1			327
07	61628	#	59870	-0-	-1758	-0-	58878	2	992	9	N	902	877	1			352
08	61628	#	59508	-0-	-2120	-0-	58561	2	947	9	N	861	1066	1			147
09	59640	#	47232	-0-	-12408	-0-	46351	2	881	9	N	801	703	1			245
10	59861	#	46852	-0-	-13009	-0-	45921	2	931	9	N	846	889	1			202
11	57930	#	47128	-0-	-10802	-0-	46203	2	925	9	N	841	720	1			323

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
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-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
11	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
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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. (I) GAS 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	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1155	2	15	9	N	14					64
07	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1188	2	4	9	N	4					68
08	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1176	2	4	9	N	4					72
09	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1138	2	6	9	N	5					77
10	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1146	2	8	9	N	7					84
11	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1102	2	32	9	N	29					113

MCDUFFIE, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 180213 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7674 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	493	-0-	-220	-0-	3	1	490	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2385	2	32	9	N	29					82
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2412	2	14	9	N	13					95
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2432	2	24	9	N	22					117
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2354	2	28	9	N	25					142
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2399	2	23	9	N	21					163
*11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2318	2	24	9	N	22	159	1			26

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	822	2	22	9	N	20					74
07	899	N	830	-0-	-69	-0-	808	2	22	9	N	20					94
08	899	N	860	-0-	-39	-0-	837	2	23	9	N	21					115
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	820	2	34	9	N	31					146
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1007	2	31	9	N	28					174
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	918	2	22	9	N	20	174	1			20

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

06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	887	2	6	9	N	5					128
07	930	N	770	-0-	-160	-0-	770	2			N	-0-					128
08	744	N	655	-0-	-89	-0-	649	2	6	9	N	5					133
09	900	N	640	-0-	-260	-0-	636	2	4	9	N	4					137
10	775	N	251	-0-	-524	-0-	251	2			N	-0-					137
11	630	N	191	-0-	-439	-0-	191	2			N	-0-					137

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

06	1110	N	793	-0-	-317	-0-	789	2	4	9	N	4					53
07	1147	N	706	-0-	-441	-0-	706	2			N	-0-					53
08	1054	N	658	-0-	-396	-0-	658	2			N	-0-					53
09	780	N	565	-0-	-215	-0-	565	2			N	-0-					53
10	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			N	-0-					53
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	672	2	9	9	N	8					61

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

06	T. A.		1718	-0-	1718	6871	661	1	1057	2	N	-0-					89
07	T. A.		2449	-0-	2449	9320	744	1	1705	2	N	-0-					89
08	3100	N	882	-0-	-2218	7102	704	1	178	2	N	-0-					89
09	3000	N	180	-0-	-2820	4282	180	2			N	-0-					89
10	3100	N	1128	-0-	-1972	2310	495	1	633	2	N	-0-					89
*11	3000	N	2285	-0-	-715	1595	657	1	1620	2	N	7					96
							8	9									

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

06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					72
07	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1387	2	19	9	N	17					89
08	2170	N	1600	-0-	-570	-0-	1600	2			N	-0-					89
09	2190	N	1408	-0-	-782	-0-	1401	2	7	9	N	6					95
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					95
*11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1692	2	13	9	N	12					107

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

06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	575	1	1151	2	N	-0-					23
07	2232	N	1929	-0-	-303	-0-	675	1	1250	2	N	4					27
							4	9									
*08	1953	N	1165	-0-	-788	-0-	50	1	1115	2	N	-0-					27
09	1740	N	1352	-0-	-388	-0-	1352	2			N	-0-					27
10	1922	N	1419	-0-	-503	-0-	50	1	1369	2	N	-0-					27
*11	1830	N	1287	-0-	-543	-0-	1286	2	1	9	N	1					28

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. 253162
LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1650	-0-	-150	-0-	1602	2	48	9	N	44					84
07	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1672	2	42	9	N	38					122
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1920	2	57	9	N	52					174
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1801	2	32	9	N	29	168	0			35
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2154	2	94	9	N	85					120
*11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1998	2	22	9	N	20					140

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

06	810	N	589	-0-	-221	-0-	589	2			N	-0-					60
07	775	N	480	-0-	-295	-0-	480	2			N	-0-					60
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					60
09	600	N	429	-0-	-171	-0-	423	2	6	9	N	5					65
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	424	2	3	9	N	3	41	0			27
11	690	N	423	-0-	-267	-0-	423	2			N	-0-					27

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

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	0			1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	Y	1					1
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	0			1
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					2
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	Y	2	2	0			2

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

06	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					74
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	130	1	505	2	N	-0-					74
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	200	1	392	2	N	-0-					74
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					74
10	620	N	342	-0-	-278	-0-	342	2			N	-0-					74
11	570	N	306	-0-	-264	-0-	306	2			N	-0-					74

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

06	4920	X	4541	-0-	-379	-0-	4523	2	18	9	Y	16	45	0			39
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4965	2	19	9	Y	17	5	0			51
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5048	2	20	9	Y	18	43	0			26
09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4794	2	17	9	Y	15	17	0			24
10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5008	2	4	9	Y	4	5	0			23
11	4890	X	4746	-0-	-144	-0-	4736	2	10	9	Y	9					32

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

06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-	4	0			1
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-	1	0			-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	789	-0-	-761	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
*11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	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
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3381	2	48	9	Y	44	147	0			119
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3167	2	45	9	Y	41	14	0			146
08	4030	X	2798	-0-	-1232	-0-	2756	2	42	9	Y	38	125	0			59
09	3900	X	2682	-0-	-1218	-0-	2646	2	36	9	Y	33	39	0			53
10	3937	X	1675	-0-	-2262	-0-	1671	2	4	9	Y	4	8	0			49
11	3420	X	2652	-0-	-768	-0-	2613	2	39	9	Y	35					84

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
06	180	N	31	-0-	-149	-0-	30	2	1	9	Y	1	3	0			1
07	124	N	22	-0-	-102	-0-	21	2	1	9	Y	1	1	0			1
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	156	2	6	9	Y	5	3	0			2
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	Y	2	3	0			1
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	2	3	9	Y	3					14
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-	2	0			12
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					12
09	300	N	114	-0-	-186	-0-	111	2	3	9	Y	3	14	0			1
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					1
11	210	N	46	-0-	-164	-0-	46	2			Y	-0-					1

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
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					2
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-	2	0			-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2522	2	61	9	Y	55					151
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2393	2	36	9	Y	33	147	0			37
08	2542	N	2464	-0-	-78	-0-	2439	2	25	9	Y	23					60
09	2580	N	1647	-0-	-933	-0-	1574	2	73	9	Y	66					126
10	2418	N	804	-0-	-1614	-0-	804	2			Y	-0-	97	0			29
11	2370	N	871	-0-	-1499	-0-	871	2			Y	-0-					29

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
06	600	N	431	-0-	-169	-0-	419	2	12	9	Y	11					44
07	806	N	441	-0-	-365	-0-	434	2	7	9	Y	6	1	0			49
08	558	N	264	-0-	-294	-0-	258	2	6	9	Y	5	45	0			9
09	420	N	57	-0-	-363	-0-	55	2	2	9	Y	2	1	0			10
10	434	N	169	-0-	-265	-0-	163	2	6	9	Y	5					15
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	Y	1					16

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2086	2	6	9	N	5	186	0			33
07	1953	N	1801	-0-	-152	-0-	1786	2	15	9	N	14	5	0			42
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2518	2	12	9	N	11					53
09	3000	N	3069	-0-	69	69	2957	2	112	9	N	102	117	0			38
10	3025	N	2956	-0-	-69	-0-	2919	2	37	9	N	34	6	0			66
*11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2425	2	33	9	N	30					96

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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	4320	X	4055	-0-	-265	-0-	4042	2	13	9	N	12	177	0			34
07	4371	X	4120	-0-	-251	-0-	4111	2	9	9	N	8					42
08	4216	X	4026	-0-	-190	-0-	4007	2	19	9	N	17					59
09	4080	X	3900	-0-	-180	-0-	3871	2	29	9	N	26					85
10	4185	X	3575	-0-	-610	-0-	3575	2			N	-0-					85
11	4050	X	2224	-0-	-1826	-0-	2224	2			N	-0-					85

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

06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-	5	0			4
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-	3	0			1
08	1674	N	1200	-0-	-474	-0-	1200	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
*11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-

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

06	300	N	203	-0-	-97	-0-	200	2	3	9	Y	3					9
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	161	2	2	9	Y	2					11
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	Y	2	8	0			5
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	183	2	4	9	Y	4	6	0			3
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	Y	2					5
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	296	2	8	9	Y	7	7	0			5

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

06	2850	X	2626	-0-	-224	-0-	2561	2	65	9	Y	59					100
07	2945	X	2555	-0-	-390	-0-	2504	2	51	9	Y	46	10	0			136
08	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2043	2	64	9	Y	58					194
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2573	2	40	9	Y	36	189	0			41
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2451	2	54	9	Y	49	11	0			79
*11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2104	2	7	9	Y	6					85

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

06	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	1113	2	7	9	Y	6	8	0			11
07	1736	N	809	-0-	-927	-0-	800	2	9	9	Y	8	9	0			10
08	1736	X	1382	-0-	-354	-0-	1373	2	9	9	Y	8	7	0			11
09	1680	X	1045	-0-	-635	-0-	1034	2	11	9	Y	10	15	0			6
10	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1595	2	13	9	Y	12	2	0			16
11	1350	X	836	-0-	-514	-0-	829	2	7	9	Y	6	11	0			11

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	4320	X	3223	-0-	-1097	-0-	3182	2	41	9	N	37					157
07	4464	X	2760	-0-	-1704	-0-	2729	2	31	9	N	28	13	0			172
08	4154	X	3592	-0-	-562	-0-	3569	2	23	9	N	21					193
09	4020	X	3825	-0-	-195	-0-	3786	2	39	9	N	35	188	0			40
10	4030	X	3798	-0-	-232	-0-	3742	2	56	9	N	51	9	0			82
*11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3483	2	17	9	N	15					97

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
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3149	2	84	9	Y	76	169	0			106
07	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1434	2	143	9	Y	130	167	0			69
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2875	2	136	9	Y	124					193
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3013	2	147	9	Y	134	166	0			161
10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2758	2	112	9	Y	102	111	0			152
*11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	2947	2	166	9	Y	151	187	0			116

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
06	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1224	2	67	9	N	61	177	0			54
07	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					54
08	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1178	2	23	9	N	21					75
09	1290	N	1014	-0-	-276	-0-	981	2	33	9	N	30					105
10	1178	N	906	-0-	-272	-0-	904	2	2	9	N	2					107
11	1170	N	803	-0-	-367	-0-	789	2	14	9	N	13					120

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	450	N	106	-0-	-344	-0-	105	2	1	9	Y	1					80
07	403	N	280	-0-	-123	-0-	276	2	4	9	Y	4	78	0			6
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	361	2	4	9	Y	4					10
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	372	2	30	9	Y	27	30	0			7
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	307	2	9	9	Y	8	3	0			12
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	Y	2					14

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
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1985	2	24	9	Y	22					99
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1024	2	19	9	Y	17	100	0			16
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1165	2	18	9	Y	16					32
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	670	2	66	9	Y	60	77	0			15
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1720	2	63	9	Y	57	12	0			60
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1097	2	11	9	Y	10					70

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
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3274	2	36	9	Y	33	38	0			40
07	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2921	2	53	9	Y	48	47	0			41
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4094	2	25	9	Y	23	38	0			26
09	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3704	2	62	9	Y	56	57	0			25
10	3410	X	2624	-0-	-786	-0-	2583	2	41	9	Y	37	48	0			14
11	3600	X	2330	-0-	-1270	-0-	2271	2	59	9	Y	54					68

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	2			Y	-0-					2
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					2
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					2
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-	2	0			-0-
10	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	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
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3318	2	72	9	Y	65	113	0			131
07	3255	X	2508	-0-	-747	-0-	2405	2	103	9	Y	94	113	0			112
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3158	2	74	9	Y	67	82	0			97
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3388	2	140	9	Y	127	149	0			75
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3078	2	88	9	Y	80	18	0			137
*11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2916	2	85	9	Y	77	98	0			116

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
06	3180	X	3108	-0-	-72	-0-	3078	2	30	9	Y	27	26	0			41
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3438	2	66	9	Y	60	37	0			64
08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3466	2	35	9	Y	32	46	0			50
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3186	2	58	9	Y	53	72	0			31
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3759	2	50	9	Y	45	9	0			67
*11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3728	2	48	9	Y	44	48	0			63

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
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4108	2	149	9	Y	135	111	0			207
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3779	2	56	9	Y	51	130	0			128
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4416	2	106	9	Y	96	132	0			92
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4369	2	141	9	Y	128	159	0			61
10	4402	X	4073	-0-	-329	-0-	3998	2	75	9	Y	68					129
11	4350	X	3912	-0-	-438	-0-	3845	2	67	9	Y	61	143	0			47

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
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					2
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			Y	-0-					2
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					2
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-	2	0			-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3172	2	85	9	N	77					230
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3152	2	65	9	N	59	183	0			106
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3211	2	62	9	N	56					162
09	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2719	2	91	9	N	83	181	0			64
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3150	2	32	9	N	29	5	0			88
*11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2937	2	56	9	N	51					139

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
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3588	2	39	9	Y	35					130
07	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2364	2	13	9	Y	12					142
08	4805	X	3796	-0-	-1009	-0-	3765	2	31	9	Y	28	132	0			38
09	4650	X	3259	-0-	-1391	-0-	3230	2	29	9	Y	26					64
10	4712	X	3552	-0-	-1160	-0-	3506	2	46	9	Y	42					106
*11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4242	2	2	9	Y	2					108

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			Y	-0-					1
07	775	N	601	-0-	-174	-0-	601	2			Y	-0-	1	0			-0-
08	744	N	597	-0-	-147	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	525	-0-	-135	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

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
06	7110	X	2940	-0-	-4170	-0-	2918	2	22	9	Y	20	36	0			44
07	7347	X	1697	-0-	-5650	-0-	1693	2	4	9	Y	4	27	0			21
08	5766	X	1743	-0-	-4023	-0-	1734	2	9	9	Y	8	21	0			8
09	5580	X	2103	-0-	-3477	-0-	2090	2	13	9	Y	12	14	0			6
10	4402	X	2679	-0-	-1723	-0-	2668	2	11	9	Y	10					16
11	2940	X	2277	-0-	-663	-0-	2269	2	8	9	Y	7	17	0			6

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
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3863	2	70	9	Y	64	103	0			60
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4011	2	119	9	Y	108	83	0			85
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4036	2	75	9	Y	68	72	0			81
09	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4085	2	112	9	Y	102	131	0			52
10	3689	X	3347	-0-	-342	-0-	3278	2	69	9	Y	63	69	0			46
*11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3637	2	98	9	Y	89	53	0			82

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
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1910	2	83	9	Y	75					218
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1882	2	46	9	Y	42	173	0			87
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1991	2	46	9	Y	42					129
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1981	2	25	9	Y	23	100	0			52
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1904	2	22	9	Y	20	4	0			68
*11	3000	N	3636	-0-	636	636	3573	2	63	9	Y	57					125

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
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-	2	0			1
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					1
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-	1	0			-0-
09	450	N	254	-0-	-196	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2468	2	50	9	Y	45	83	0			51
07	3100	N	3491	-0-	391	391	3380	2	111	9	Y	101	72	0			80
08	2952	X	2561	-0-	-391	-0-	2510	2	51	9	Y	46	67	0			59
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3747	2	116	9	Y	105	111	0			53
10	3317	X	2885	-0-	-432	-0-	2819	2	66	9	Y	60	69	0			44
11	3210	X	2592	-0-	-618	-0-	2552	2	40	9	Y	36	45	0			35

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
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	3270	X	3003	-0-	-267	-0-	2922	2	81	9	Y	74					151
07	3379	X	2380	-0-	-999	-0-	2312	2	68	9	Y	62					213
08	3224	X	2469	-0-	-755	-0-	2444	2	25	9	Y	23	147	0			89
09	3120	X	2761	-0-	-359	-0-	2653	2	108	9	Y	98	125	0			62
10	3100	X	2009	-0-	-1091	-0-	1970	2	39	9	Y	35					97
11	3000	X	1540	-0-	-1460	-0-	1468	2	72	9	Y	65	117	0			45

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
06	9990	X	9551	-0-	-439	-0-	9430	2	121	9	Y	110	153	0			131
07	10323	X	9614	-0-	-709	-0-	9442	2	172	9	Y	156	144	0			143
08	10881	X	8765	-0-	-2116	-0-	8707	2	58	9	Y	53	142	0			54
09	10410	X	8756	-0-	-1654	-0-	8618	2	138	9	Y	125	124	0			55
10	10385	X	9381	-0-	-1004	-0-	9232	2	149	9	Y	135	137	0			53
11	9540	X	9217	-0-	-323	-0-	9107	2	110	9	Y	100					153

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
06	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2235	2	69	9	Y	63	138	0			71
07	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1322	2	65	9	Y	59	83	0			47
08	3286	X	2536	-0-	-750	-0-	2459	2	77	9	Y	70	40	0			77
09	3180	X	2779	-0-	-401	-0-	2656	2	123	9	Y	112	132	0			57
10	3100	X	2033	-0-	-1067	-0-	1963	2	70	9	Y	64	74	0			47
*11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2851	2	34	9	Y	31	47	0			31

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
06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5379	2	26	9	N	24	42	0			50
07	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5092	2	11	9	N	10	32	0			28
08	5642	X	5001	-0-	-641	-0-	4986	2	15	9	N	14	28	0			14
09	5460	X	4377	-0-	-1083	-0-	4358	2	19	9	N	17	23	0			8
10	5642	X	4145	-0-	-1497	-0-	4135	2	10	9	N	9					17
11	5400	X	4562	-0-	-838	-0-	4551	2	11	9	N	10	20	0			7

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
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1116	2	19	9	N	17					117
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					117
08	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					117
09	1140	N	534	-0-	-606	-0-	488	2	46	9	N	42					159
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	542	2	25	9	N	23	77	0			105
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					105

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
06	1170	X	569	-0-	-601	-0-	567	2	2	9	N	2					31
07	1023	N	645	-0-	-378	-0-	636	2	9	9	N	8	5	0			34
08	682	N	454	-0-	-228	-0-	440	2	14	9	N	13					47
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	591	2	68	9	N	62	92	0			17
10	651	N	380	-0-	-271	-0-	373	2	7	9	N	6	5	0			18
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2392	-0-	-38	-0-	2358	2	34	9	Y	31					63
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2838	2	25	9	Y	23	5	0			81
08	3596	X	3198	-0-	-398	-0-	3194	2	4	9	Y	4					85
09	3480	X	3252	-0-	-228	-0-	3153	2	99	9	Y	90	146	0			29
10	3410	X	3152	-0-	-258	-0-	3142	2	10	9	Y	9	8	0			30
*11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3131	2	63	9	Y	57					87

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	420	N	208	-0-	-212	-0-	208	2			Y	-0-					25
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					25
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	2	17	0			10
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	383	2	21	9	Y	19	17	0			12
10	496	N	387	-0-	-109	-0-	376	2	11	9	Y	10					22
*11	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2776	2	52	9	Y	47	36	0			33

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

06	6000	X	3850	-0-	-2150	-0-	3828	2	22	9	Y	20	48	0			22
07	6200	X	2410	-0-	-3790	-0-	2388	2	22	9	Y	20	26	0			16
08	5828	X	5303	-0-	-525	-0-	5273	2	30	9	Y	27	13	0			30
09	5580	X	2926	-0-	-2654	-0-	2900	2	26	9	Y	24	42	0			12
10	5766	X	5146	-0-	-620	-0-	5112	2	34	9	Y	31	20	0			23
11	5130	X	3872	-0-	-1258	-0-	3849	2	23	9	Y	21	24	0			20

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

06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2064	2	31	9	Y	28	36	0			50
07	2108	N	1416	-0-	-692	-0-	1374	2	42	9	Y	38	43	0			45
08	1922	N	1473	-0-	-449	-0-	1449	2	24	9	Y	22	33	0			34
09	2100	N	1498	-0-	-602	-0-	1455	2	43	9	Y	39	50	0			23
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1484	2	30	9	Y	27	6	0			44
11	1440	N	1298	-0-	-142	-0-	1272	2	26	9	Y	24	32	0			36

PATARA ANDOVER I LLC 643257
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087529 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 8652

06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	124	1	752	2	Y	33	5	1			104
							36	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	138	1	793	2	Y	42	9	1			137
							46	9									
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	109	1	607	2	Y	25	8	1			154
							28	9									
09	690	N	426	-0-	-264	-0-	60	1	352	2	Y	13	4	1			163
							14	9									
10	713	N	489	-0-	-224	-0-	64	1	407	2	Y	16	4	1			175
							18	9									
11	690	N	529	-0-	-161	-0-	71	1	439	2	Y	17	3	1			189
							19	9									

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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	202	1	1221	2	N	19	180	1			90
							21	9									
07	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	208	1	1190	2	N	-0-	1	1			89
08	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	222	1	1231	2	N	1					90
							1	9									
09	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	196	1	1151	2	N	5					95
							6	9									
10	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	181	1	1155	2	N	-0-					95
11	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	170	1	1056	2	N	9					104
							10	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
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	90	1	543	2	Y	12	4	1			141
							13	9									
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	93	1	531	2	Y	24	16	1			149
							26	9									
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	100	1	553	2	Y	10	12	1			147
							11	9									
09	600	N	334	-0-	-266	-0-	48	1	279	2	Y	6	4	1			149
							7	9									
10	620	N	125	-0-	-495	-0-	13	1	82	2	Y	27	169	1			7
							30	9									
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	98	1	613	2	Y	4	2	1			9
							4	9									

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					83
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					83
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	96	2	4	9	N	4					87
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					87
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	69	2	3	9	N	3					90
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					90

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	135	1	819	2	N	6	5	1			129
							7	9									
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	133	1	764	2	N	26	18	1			137
							29	9									
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	116	1	642	2	N	6	16	1			127
							7	9									
09	960	N	899	-0-	-61	-0-	128	1	748	2	N	21	7	1			141
							23	9									
10	930	N	807	-0-	-123	-0-	107	1	682	2	N	16	7	1			150
							18	9									
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	111	1	692	2	N	9	4	1			155
							10	9									

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
06	1350	N	492	-0-	-858	-0-	69	1	417	2	N	5	3	1			141
							6	9									
07	1488	N	576	-0-	-912	-0-	81	1	465	2	N	27	4	1			164
							30	9									
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	148	1	823	2	N	19	7	1			176
							21	9									
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	65	1	380	2	N	3	5	1			174
							3	9									
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	68	1	432	2	N	4	4	1			174
							4	9									
11	960	N	624	-0-	-336	-0-	86	1	534	2	N	4	3	1			175
							4	9									

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
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	48	1	293	2	N	3	2	1			55
							3	9									
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	44	1	251	2	N	-0-	1	1			54
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	45	1	250	2	N	3	2	1			55
							3	9									
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	45	1	261	2	N	1	2	1			54
							1	9									
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	43	1	277	2	N	4	3	1			55
							4	9									
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	38	1	236	2	N	2	2	1			55
							2	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	25	1	149	2	N	1	1	1			56
							1	9									
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	26	1	147	2	N	-0-					56
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	26	1	144	2	N	1	1	1			56
							1	9									
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	23	1	134	2	N	1	1	1			56
							1	9									
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	24	1	151	2	N	1	1	1			56
							1	9									
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	22	1	137	2	N	1	1	1			56
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	174	1	1051	2	N	38	7	1			217
							42	9									
07	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	165	1	943	2	N	35	5	1			247
							39	9									
08	1240	N	890	-0-	-350	-0-	132	1	735	2	N	21	185	1			83
							23	9									
09	1260	N	929	-0-	-331	-0-	134	1	787	2	N	7	7	1			83
							8	9									
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	196	1	1252	2	N	13	10	1			86
							14	9									
*11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	188	1	1172	2	N	25	8	1			103
							28	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	538	1	3254	2	N	41	21	1			198
							45	9									
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	602	1	3451	2	N	87	215	1			70
							96	9									
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	648	1	3597	2	N	44	35	1			79
							48	9									
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	596	1	3494	2	N	36	33	1			82
							40	9									
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	560	1	3579	2	N	50	33	1			99
							55	9									
*11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	550	1	3424	2	N	45	22	1			122
							50	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 209821 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	329	-0-	-91	-0-	46	1	280	2	N	3	2	1			46
							3	9									
07	403	N	314	-0-	-89	-0-	47	1	267	2	N	-0-	1	1			45
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	46	1	254	2	N	3	2	1			46
							3	9									
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	38	1	223	2	N	2	2	1			46
							2	9									
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	32	1	206	2	N	2	2	1			46
							2	9									
11	300	N	204	-0-	-96	-0-	28	1	175	2	N	1	1	1			46
							1	9									

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	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

06	3240	X	2790	-0-	-450	-0-	392	1	2375	2	N	21	16	1			242
							23	9									
07	3410	X	2954	-0-	-456	-0-	435	1	2496	2	N	21	193	1			70
							23	9									
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	447	1	2482	2	N	24	22	1			72
							26	9									
09	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	382	1	2242	2	N	20	22	1			70
							22	9									
10	2883	X	2589	-0-	-294	-0-	347	1	2219	2	N	21	21	1			70
							23	9									
11	2790	X	2379	-0-	-411	-0-	327	1	2037	2	N	14	13	1			71
							15	9									

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

06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
09	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

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

06	3930	X	3559	-0-	-371	-0-	501	1	3030	2	N	25	20	1			147
							28	9									
07	4154	X	1491	-0-	-2663	-0-	220	1	1263	2	N	7	19	1			135
							8	9									
08	3441	X	686	-0-	-2755	-0-	104	1	575	2	N	6	7	1			134
							7	9									
09	3330	X	416	-0-	-2914	-0-	60	1	353	2	N	3	4	1			133
							3	9									
10	3441	X	1485	-0-	-1956	-0-	199	1	1273	2	N	12	9	1			136
							13	9									
11	3330	X	3262	-0-	-68	-0-	449	1	2792	2	N	19	13	1			142
							21	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 214506 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 8946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	37	1	221	2	N	2	1	1			43
							2	9									
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	41	1	233	2	N	-0-	1	1			42
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	49	1	270	2	N	3	2	1			43
							3	9									
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	39	1	226	2	N	2	2	1			43
							2	9									
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	36	1	232	2	N	2	2	1			43
							2	9									
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	35	1	221	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	371	1	2243	2	N	27	14	1			156
							30	9									
07	2728	N	2705	-0-	-23	-0-	396	1	2270	2	N	35	23	1			168
							39	9									
08	2759	N	2740	-0-	-19	-0-	413	1	2293	2	N	31	24	1			175
							34	9									
09	2640	N	2578	-0-	-62	-0-	372	1	2184	2	N	20	21	1			174
							22	9									
10	2697	N	2596	-0-	-101	-0-	341	1	2177	2	N	71	201	1			44
							78	9									
11	2640	N	2243	-0-	-397	-0-	308	1	1920	2	N	14	13	1			45
							15	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	820	1	4966	2	N	59	32	1			166
							65	9									
07	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	899	1	5155	2	N	78	70	1			174
							86	9									
08	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	898	1	4986	2	N	51	65	1			160
							56	9									
09	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	808	1	4738	2	N	42	45	1			157
							46	9									
10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	782	1	4993	2	N	47	46	1			158
							52	9									
11	5100	X	4940	-0-	-160	-0-	679	1	4228	2	N	30	29	1			159
							33	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	194	1	1176	2	N	21	8	1			73
							23	9									
07	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	210	1	1201	2	N	31	14	1			90
							34	9									
08	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	210	1	1165	2	N	30	13	1			107
							33	9									
09	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	192	1	1129	2	N	35	11	1			131
							39	9									
10	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	182	1	1163	2	N	30	11	1			150
							33	9									
11	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	177	1	1104	2	N	41	7	1			184
							45	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
06	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	187	1	1130	2	N	31	7	1			61
							34	9									
07	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	208	1	1192	2	N	28	13	1			76
							31	9									
08	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	209	1	1161	2	N	31	13	1			94
							34	9									
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	191	1	1122	2	N	34	11	1			117
							37	9									
10	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	184	1	1173	2	N	28	11	1			134
							31	9									
11	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	176	1	1097	2	N	29	7	1			156
							32	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
06	900	N	858	-0-	-42	-0-	121	1	730	2	N	6	5	1			167
							7	9									
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	133	1	761	2	N	12	11	1			168
							13	9									
08	930	N	913	-0-	-17	-0-	133	1	740	2	N	36	10	1			194
							40	9									
09	870	N	845	-0-	-25	-0-	122	1	715	2	N	7	7	1			194
							8	9									
10	899	N	845	-0-	-54	-0-	113	1	724	2	N	7	7	1			194
							8	9									
11	870	N	796	-0-	-74	-0-	109	1	677	2	N	9	4	1			199
							10	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
06	1500	N	752	-0-	-748	-0-	106	1	640	2	N	5	4	1			113
							6	9									
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	114	1	651	2	N	1	2	1			112
							1	9									
08	806	N	742	-0-	-64	-0-	112	1	622	2	N	7	4	1			115
							8	9									
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	161	1	946	2	N	15	8	1			122
							17	9									
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	204	1	1304	2	N	29	11	1			140
							32	9									
*11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	204	1	1268	2	N	30	8	1			162
							33	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
06	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	401	1	2426	2	N	35	16	1			118
							39	9									
07	3162	X	3011	-0-	-151	-0-	441	1	2525	2	N	41	23	1			136
							45	9									
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	440	1	2445	2	N	30	25	1			141
							33	9									
09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	401	1	2350	2	N	34	22	1			153
							37	9									
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	382	1	2436	2	N	45	23	1			175
							50	9									
11	2700	X	2534	-0-	-166	-0-	348	1	2166	2	N	18	14	1			179
							20	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
06	990	N	943	-0-	-47	-0-	133	1	803	2	N	6	5	1			51
							7	9									
07	1023	N	829	-0-	-194	-0-	119	1	681	2	N	26	16	1			61
							29	9									
08	961	N	547	-0-	-414	-0-	82	1	454	2	N	10	10	1			61
							11	9									
09	930	N	559	-0-	-371	-0-	80	1	468	2	N	10	4	1			67
							11	9									
10	837	N	598	-0-	-239	-0-	79	1	504	2	N	14	5	1			76
							15	9									
11	540	N	479	-0-	-61	-0-	65	1	404	2	N	9	3	1			82
							10	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
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	102	1	618	2	N	30	180	1			57
							33	9									
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	100	1	573	2	N	1	1	0	2	1	55
							1	9									
08	713	N	524	-0-	-189	-0-	79	1	441	2	N	4	3	1			56
							4	9									
09	750	N	508	-0-	-242	-0-	73	1	431	2	N	4	4	1			56
							4	9									
10	682	N	513	-0-	-169	-0-	69	1	440	2	N	4	4	1			56
							4	9									
11	510	N	423	-0-	-87	-0-	58	1	362	2	N	3	3	1			56
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	296	-0-	-724	-0-	42	1	252	2	N	2	2	1			43
							2	9									
07	651	N	23	-0-	-628	-0-	3	1	20	2	N	-0-	6	1			37
08	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-					37
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	185	1	1086	2	N	9	6	1			40
							10	9									
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	324	1	2068	2	N	27	17	1			50
							30	9									
*11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	344	1	2144	2	N	28	13	1			65
							31	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
06	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	162	1	981	2	N	11	6	1			49
							12	9									
07	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	166	1	952	2	N	8	6	1			51
							9	9									
08	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	168	1	935	2	N	16	8	1			59
							18	9									
09	1170	N	957	-0-	-213	-0-	137	1	801	2	N	17	8	1			68
							19	9									
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	179	1	1144	2	N	18	10	1			76
							20	9									
*11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	196	1	1222	2	N	12	7	1			81
							13	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 221021 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	183	2	N	1	1	1			27
							1	9									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	33	1	187	2	N	-0-					27
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	36	1	199	2	N	1	1	1			27
							1	9									
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	32	1	188	2	N	2	2	1			27
							2	9									
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	29	1	185	2	N	2	2	1			27
							2	9									
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	29	1	180	2	N	1	1	1			27
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	N	1492	-0-	-218	-0-	208	1	1258	2	N	24	187	1			113
							26	9									
07	1705	N	1437	-0-	-268	-0-	210	1	1206	2	N	19	21	1			111
							21	9									
08	1643	N	1404	-0-	-239	-0-	211	1	1174	2	N	17	16	1			112
							19	9									
09	1500	N	1274	-0-	-226	-0-	182	1	1066	2	N	24	10	1			126
							26	9									
10	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	146	1	935	2	N	9	9	1			126
							10	9									
11	1350	N	940	-0-	-410	-0-	129	1	805	2	N	5	5	1			126
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	447	-0-	-363	-0-	63	1	380	2	N	4	3	1			236
							4	9									
07	868	N	383	-0-	-485	-0-	57	1	326	2	N	-0-	3	1			233
08	806	N	332	-0-	-474	-0-	50	1	279	2	N	3	2	1			234
							3	9									
09	450	N	290	-0-	-160	-0-	42	1	246	2	N	2	2	1			234
							2	9									
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	40	1	255	2	N	2	2	1			234
							2	9									
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	38	1	236	2	N	2	2	1			234
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	64	1	385	2	N	8	3	1			85
							9	9									
07	558	N	424	-0-	-134	-0-	61	1	349	2	N	13	6	1			92
							14	9									
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	70	1	390	2	N	8	5	1			95
							9	9									
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	69	1	404	2	N	9	4	1			100
							10	9									
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	67	1	429	2	N	9	4	1			105
							10	9									
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	65	1	403	2	N	9	3	1			111
							10	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
06	780	N	704	-0-	-76	-0-	99	1	599	2	N	5	4	1			128
							6	9									
07	775	N	668	-0-	-107	-0-	98	1	564	2	N	5	6	1			127
							6	9									
08	744	N	654	-0-	-90	-0-	99	1	548	2	N	6	6	1			127
							7	9									
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	98	1	573	2	N	5	5	1			127
							6	9									
10	682	N	415	-0-	-267	-0-	56	1	356	2	N	3	4	1			126
							3	9									
11	630	N	411	-0-	-219	-0-	56	1	352	2	N	3	2	1			127
							3	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
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	54	1	325	2	N	16	2	1			176
							18	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	56	1	324	2	N	89	181	1			84
							98	9									
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	54	1	301	2	N	3	2	1			85
							3	9									
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	226	1	1325	2	N	20	9	1			96
							22	9									
10	3100	N	4375	-0-	1275	1275	584	1	3728	2	N	57	28	1			125
							63	9									
*11	3000	N	3014	-0-	14	1289	411	1	2560	2	N	39	19	1			145
							43	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
06	2580	N	2536	-0-	-44	-0-	356	1	2157	2	N	21	14	1			150
							23	9									
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	379	1	2170	2	N	20	21	1			149
							22	9									
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	425	1	2361	2	N	41	24	1			166
							45	9									
09	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	411	1	2412	2	N	37	22	1			181
							41	9									
10	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	371	1	2370	2	N	46	22	1			205
							51	9									
11	2730	N	2712	-0-	-18	-0-	368	1	2288	2	N	51	192	1			64
							56	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
06	2610	X	2576	-0-	-34	-0-	358	1	2165	2	N	48	14	1			184
							53	9									
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	398	1	2281	2	N	42	15	1			211
							46	9									
08	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	413	1	2295	2	N	38	20	1			229
							42	9									
09	2610	X	2573	-0-	-37	-0-	367	1	2153	2	N	48	198	1			79
							53	9									
10	2697	X	2535	-0-	-162	-0-	340	1	2170	2	N	23	20	1			82
							25	9									
11	2610	X	2525	-0-	-85	-0-	343	1	2134	2	N	44	14	1			112
							48	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	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
06	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	211 20	1 9	1274	2	N	18	8	1			45
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	231 28	1 9	1326	2	N	25	15	1			55
08	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	231 25	1 9	1284	2	N	23	14	1			64
09	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	207 28	1 9	1217	2	N	25	11	1			78
10	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	197 30	1 9	1260	2	N	27	12	1			93
11	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	188 22	1 9	1168	2	N	20	8	1			105

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

	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
06	720	N	638	-0-	-82	-0-	90 4	1 9	544	2	N	4	4	1			43
07	744	N	632	-0-	-112	-0-	94 1	1 9	537	2	N	1	1	1			43
08	682	N	593	-0-	-89	-0-	90 4	1 9	499	2	N	4	3	1			44
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	207 12	1 9	1212	2	N	11	9	1			46
10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	399 48	1 9	2548	2	N	44	20	1			70
*11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	269 33	1 9	1672	2	N	30	13	1			87

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

	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
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	753 40	1 9	4560	2	N	36	29	1			224
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	821 40	1 9	4703	2	N	36	37	1			223
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	838 51	1 9	4654	2	N	46	44	1			225
09	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	766 48	1 9	4493	2	N	44	42	1			227
10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	708 47	1 9	4519	2	N	43	42	1			228
*11	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	655 32	1 9	4075	2	N	29	27	1			230

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	24	1	143	2	N	2	1	1			84
							2	9									
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	25	1	145	2	N	-0-					84
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	26	1	143	2	N	1	1	1			84
							1	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	27	1	156	2	N	1	1	1			84
							1	9									
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	13	1	86	2	N	1	1	1			84
							1	9									
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	18	1	110	2	N	1	1	1			84
							1	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
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	252	1	1524	2	N	27	10	1			177
							30	9									
07	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	280	1	1604	2	N	22	16	1			183
							24	9									
08	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	281	1	1562	2	N	17	17	1			183
							19	9									
09	1800	N	1761	-0-	-39	-0-	254	1	1493	2	N	13	14	1			182
							14	9									
10	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	239	1	1528	2	N	15	14	1			183
							17	9									
11	1800	N	1680	-0-	-120	-0-	231	1	1439	2	N	9	9	1			183
							10	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
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	21	1	130	2	N	1	1	1			39
							1	9									
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	34	1	195	2	N	-0-					39
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	33	1	182	2	N	1	1	1			39
							1	9									
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	28	1	162	2	N	2	2	1			39
							2	9									
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	24	1	153	2	N	1	1	1			39
							1	9									
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	21	1	133	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
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	63	1	378	2	N	2	2	1			58
							2	9									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	70	1	400	2	N	13	11	1			60
							14	9									
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	74	1	410	2	N	4	8	1			56
							4	9									
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	68	1	397	2	N	4	4	1			56
							4	9									
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	67	1	426	2	N	4	4	1			56
							4	9									
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	63	1	394	2	N	3	3	1			56
							3	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	120	1	726	2	N	10	4	1			188
							11	9									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	117	1	669	2	N	13	9	1			192
							14	9									
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	115	1	639	2	N	13	9	1			196
							14	9									
09	870	N	731	-0-	-139	-0-	105	1	618	2	N	7	6	1			197
							8	9									
10	806	N	699	-0-	-107	-0-	93	1	591	2	N	14	6	1			205
							15	9									
11	750	N	679	-0-	-71	-0-	93	1	580	2	N	5	4	1			206
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	48	1	293	2	N	52	2	1			91
							57	9									
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	56	1	319	2	N	40	7	1			124
							44	9									
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	56	1	308	2	N	119	181	1			62
							131	9									
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	47	1	278	2	N	3	3	1			62
							3	9									
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	48	1	304	2	N	39	3	1			98
							43	9									
11	480	N	394	-0-	-86	-0-	47	1	291	2	N	51	2	1			147
							56	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	162	1	980	2	N	12	6	1			103
							13	9									
07	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	176	1	1011	2	N	11	7	1			107
							12	9									
08	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	185	1	1029	2	N	14	9	1			112
							15	9									
09	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	150	1	883	2	N	12	9	1			115
							13	9									
10	1209	N	831	-0-	-378	-0-	112	1	712	2	N	6	7	1			114
							7	9									
11	1200	N	963	-0-	-237	-0-	132	1	824	2	N	6	5	1			115
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	676	-0-	-824	-0-	95	1	575	2	N	5	4	1			163
							6	9									
07	1550	N	671	-0-	-879	-0-	100	1	570	2	N	1	2	1			162
							1	9									
08	806	N	684	-0-	-122	-0-	103	1	574	2	N	6	4	1			164
							7	9									
09	690	N	614	-0-	-76	-0-	89	1	521	2	N	4	5	1			163
							4	9									
10	682	N	515	-0-	-167	-0-	69	1	442	2	N	4	4	1			163
							4	9									
11	660	N	392	-0-	-268	-0-	54	1	336	2	N	2	2	1			163
							2	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 233821 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	1009	1	6106	2	N	109	39	1			217
							120	9									
07	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	1081	1	6193	2	N	69	40	1			246
							76	9									
08	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	1072	1	5954	2	N	84	229	1			101
							92	9									
09	6420	X	6300	-0-	-120	-0-	907	1	5324	2	N	63	51	1			113
							69	9									
10	6634	X	6123	-0-	-511	-0-	818	1	5226	2	N	72	49	1			136
							79	9									
11	6420	X	6414	-0-	-6	-0-	881	1	5482	2	N	46	34	1			148
							51	9									

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

06	2250	N	505	-0-	-1745	-0-	71	1	430	2	N	4	3	1			173
							4	9									
07	651	N	531	-0-	-120	-0-	79	1	452	2	N	-0-	2	1			171
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	79	1	441	2	N	5	3	1			173
							6	9									
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	353	1	2072	2	N	38	14	1			197
							42	9									
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	343	1	2192	2	N	102	191	1			108
							112	9									
*11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	240	1	1496	2	N	30	11	1			127
							33	9									

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

06	7230	X	5232	-0-	-1998	-0-	5171	2	61	9	Y	55	73	1			51
07	7471	X	2751	-0-	-4720	-0-	2718	2	33	9	Y	30	68	1			13
08	5704	X	4760	-0-	-944	-0-	4721	2	39	9	Y	35					48
09	5220	X	4583	-0-	-637	-0-	4527	2	56	9	Y	51	65	1			34
10	5394	X	4235	-0-	-1159	-0-	4187	2	48	9	Y	44	40	1			38
11	5220	X	3240	-0-	-1980	-0-	3210	2	30	9	Y	27	38	1			27

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

06	37920	X	32825	-0-	-5095	-0-	32623	2	202	9	Y	184	280	1			169
07	36518	X	35305	-0-	-1213	-0-	35079	2	226	9	Y	205	283	1			91
08	36518	X	31621	-0-	-4897	-0-	31485	2	136	9	Y	124					215
09	35340	X	29708	-0-	-5632	-0-	29517	2	191	9	Y	174	272	1			117
10	35309	X	30267	-0-	-5042	-0-	30082	2	185	9	Y	168	138	1	1	8	146
11	34170	X	28853	-0-	-5317	-0-	28711	2	142	9	Y	129	148	1	2	8	125

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

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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTA, S. (SMACKOVER) //CONT.// 04292 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. //CONT.// 169420
BROWN, R. WELL #: 1 RRCID -> 173179 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10902 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

AVINGER (JURASSIC) 04513 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 2 RRCID -> 204920 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11432 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1208	3	10	9	Y	9	9	1			1
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1281	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1255	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1248	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	3	6	9	Y	5	5	1			1
*11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1385	3	8	9	Y	7	7	1			1

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
06	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	645	-0-	-223	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	768	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	678	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	651	N	603	-0-	-48	-0-	601	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	750	N	527	-0-	-223	-0-	524	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	677	-0-	-222	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	659	-0-	-178	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	520	-0-	-110	-0-	520	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2632	3	22	9	Y	20	19	1			3
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3221	3	17	9	Y	15	16	1			2
08	2418	X	2279	-0-	-139	-0-	2272	3	7	9	Y	6	7	1			1
09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2656	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	2418	X	2124	-0-	-294	-0-	2122	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2914	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3139	-0-	139	139	3114	3	25	9	Y	23	22	1			4
07	1410	N	1271	-0-	-139	-0-	1252	3	19	9	Y	17	19	1			2
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2119	3	26	9	Y	24	22	1			4
09	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2514	3	26	9	Y	24	25	1			3
10	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1847	3	28	9	Y	25	24	1			4
*11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1824	3	37	9	Y	34	34	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	2809	-0-	-1181	-0-	2770	3	39	9	Y	35	33	1			6
07	4123	X	3571	-0-	-552	-0-	3542	3	29	9	Y	26	29	1			3
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3899	3	31	9	Y	28	27	1			4
09	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3952	3	25	9	Y	23	24	1			3
10	3906	X	3646	-0-	-260	-0-	3621	3	25	9	Y	23	22	1			4
11	3780	X	3435	-0-	-345	-0-	3400	3	35	9	Y	32	32	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3631	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3068	3	107	9	Y	97	82	1			15
09	3630	X	3186	-0-	-444	-0-	3024	3	162	9	Y	147	143	1			19
10	3751	X	3212	-0-	-539	-0-	3046	3	166	9	Y	151	144	1			26
*11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4216	3	222	9	Y	202	204	1			24

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
06	3780	X	2664	-0-	-1116	-0-	2589	3	75	9	Y	68	65	1			11
07	3906	X	2787	-0-	-1119	-0-	2730	3	57	9	Y	52	56	1			7
08	3906	X	3277	-0-	-629	-0-	3218	3	59	9	Y	54	53	1			8
09	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4059	3	46	9	Y	42	45	1			5
10	3844	X	3693	-0-	-151	-0-	3646	3	47	9	Y	43	41	1			7
*11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3693	3	64	9	Y	58	58	1			7

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
06	600	N	543	-0-	-57	-0-	381	3	162	9	Y	147	142	1			23
07	620	N	516	-0-	-104	-0-	389	3	127	9	Y	115	123	1			15
08	961	X	607	-0-	-354	-0-	452	3	155	9	Y	141	134	1			22
09	750	X	683	-0-	-67	-0-	545	3	138	9	Y	125	131	1			16
10	620	X	519	-0-	-101	-0-	468	3	51	9	Y	46	54	1			8
*11	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-	8	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186578 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	2627	-0-	-13	-0-	2560	3	67	9	Y	61	58	1			10
07	2015	N	1533	-0-	-482	-0-	1482	3	51	9	Y	46	50	1			6
08	2790	N	325	-0-	-2465	-0-	282	3	43	9	Y	39	39	1			6
09	2640	N	2001	-0-	-639	-0-	2001	3			Y	-0-	6	1			-0-
10	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			Y	-0-					-0-
*11	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 195261 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092

06	5760	X	5534	-0-	-226	-0-	5528	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	5673	X	5390	-0-	-283	-0-	5384	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	6262	X	4467	-0-	-1795	-0-	4461	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	6060	X	5319	-0-	-741	-0-	5312	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	6262	X	5649	-0-	-613	-0-	5642	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	5520	X	5263	-0-	-257	-0-	5254	3	9	9	Y	8	8	1			1

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

06	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8843	3	57	9	Y	52	50	1			8
07	8680	X	8515	-0-	-165	-0-	8470	3	45	9	Y	41	44	1			5
08	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9191	3	39	9	Y	35	35	1			5
09	8910	X	8740	-0-	-170	-0-	8709	3	31	9	Y	28	29	1			4
10	9207	X	8752	-0-	-455	-0-	8721	3	31	9	Y	28	27	1			5
11	8910	X	7844	-0-	-1066	-0-	7802	3	42	9	Y	38	38	1			5

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

06	7380	X	6498	-0-	-882	-0-	6486	3	12	9	Y	11	10	1			2
07	7440	X	6935	-0-	-505	-0-	6927	3	8	9	Y	7	8	1			1
08	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7008	3	12	9	Y	11	10	1			2
09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6678	3	11	9	Y	10	11	1			1
10	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6661	3	12	9	Y	11	10	1			2
*11	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6569	3	22	9	Y	20	20	1			2

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

06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3002	3	64	9	Y	58	56	1			9
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3759	3	50	9	Y	45	48	1			6
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3868	3	69	9	Y	63	59	1			10
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3825	3	68	9	Y	62	64	1			8
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4071	3	70	9	Y	64	61	1			11
*11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4034	3	95	9	Y	86	87	1			10

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

06	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5513	3	13	9	Y	12	11	1			2
07	5549	X	5387	-0-	-162	-0-	5377	3	10	9	Y	9	10	1			1
08	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5826	3	33	9	Y	30	26	1			5
09	5550	X	5011	-0-	-539	-0-	4977	3	34	9	Y	31	32	1			4
10	5735	X	4863	-0-	-872	-0-	4827	3	36	9	Y	33	31	1			6
11	5670	X	4766	-0-	-904	-0-	4719	3	47	9	Y	43	44	1			5

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048

06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4317	3	92	9	Y	84	81	1			13
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4465	3	72	9	Y	65	70	1			8
08	4836	X	4531	-0-	-305	-0-	4451	3	80	9	Y	73	70	1			11
09	4680	X	4204	-0-	-476	-0-	4138	3	66	9	Y	60	63	1			8
10	4681	X	4311	-0-	-370	-0-	4243	3	68	9	Y	62	59	1			11
11	4410	X	4158	-0-	-252	-0-	4068	3	90	9	Y	82	83	1			10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3799	3	7	9	Y	6	6	1			1
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3874	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3702	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	3810	X	3470	-0-	-340	-0-	3462	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	3937	X	2842	-0-	-1095	-0-	2834	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	3810	X	3553	-0-	-257	-0-	3543	3	10	9	Y	9	9	1			1

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
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4363	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5210	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	5115	X	5029	-0-	-86	-0-	5012	3	17	9	Y	15	13	1			2
09	4950	X	4323	-0-	-627	-0-	4300	3	23	9	Y	21	20	1			3
10	5208	X	3851	-0-	-1357	-0-	3828	3	23	9	Y	21	20	1			4
11	5040	X	3912	-0-	-1128	-0-	3882	3	30	9	Y	27	28	1			3

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
06	7020	X	1517	-0-	-5503	-0-	1495	3	22	9	Y	20	19	1			3
07	7254	X	1961	-0-	-5293	-0-	1944	3	17	9	Y	15	16	1			2
08	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1812	3	21	9	Y	19	18	1			3
09	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1210	3	20	9	Y	18	19	1			2
10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4581	3	21	9	Y	19	18	1			3
*11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3761	3	28	9	Y	25	25	1			3

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
06	8820	X	8030	-0-	-790	-0-	7953	3	77	9	Y	70	67	1			11
07	9114	X	8126	-0-	-988	-0-	8067	3	59	9	Y	54	58	1			7
08	8959	X	8021	-0-	-938	-0-	7969	3	52	9	Y	47	47	1			7
09	8670	X	7643	-0-	-1027	-0-	7608	3	35	9	Y	32	35	1			4
10	8432	X	7715	-0-	-717	-0-	7681	3	34	9	Y	31	30	1			5
11	8040	X	7044	-0-	-996	-0-	7011	3	33	9	Y	30	31	1			4

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
06	1470	N	1079	-0-	-391	-0-	161	1	870	2	Y	44	17	1			108
							48	9									
07	1519	N	933	-0-	-586	-0-	115	1	799	2	Y	17	17	1			108
							19	9									
08	1550	N	884	-0-	-666	-0-	24	1	837	2	Y	21	17	1			112
							23	9									
09	1080	N	715	-0-	-365	-0-	27	1	671	2	Y	15	18	1			109
							17	9									
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	127	1	900	2	Y	13					122
							14	9									
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	107	1	843	2	Y	16	19	1			119
							18	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1230	X	56	-0-		-1174	-0-	8	1	46	2	Y	2	1	1			28
								2	9									
07	1271	X	51	-0-		-1220	-0-	6	1	44	2	Y	1	1	1			28
								1	9									
08	372	N	52	-0-		-320	-0-	1	1	50	2	Y	1	1	1			28
								1	9									
09	60	N	49	-0-		-11	-0-	2	1	46	2	Y	1	1	1			28
								1	9									
10	62	N	50	-0-		-12	-0-	6	1	43	2	Y	1					29
								1	9									
11	60	N	46	-0-		-14	-0-	5	1	40	2	Y	1	1	1			29
								1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1695	N	1695	-0-		-0-	-0-	253	1	1366	2	Y	69	26	1			68
								76	9									
07	1557	N	1557	-0-		-0-	-0-	192	1	1334	2	Y	28	28	1			68
								31	9									
08	1546	N	1546	-0-		-0-	-0-	41	1	1465	2	Y	36	30	1			74
								40	9									
09	2045	N	2045	-0-		-0-	-0-	77	1	1921	2	Y	43	31	1			86
								47	9									
10	2256	N	2256	-0-		-0-	-0-	274	1	1950	2	Y	29					115
								32	9									
*11	1631	N	1631	-0-		-0-	-0-	181	1	1420	2	Y	27	40	1			102
								30	9									

GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1500	N	547	-0-		-953	-0-	82	1	441	2	Y	22	8	1			40
								24	9									
07	1333	N	438	-0-		-895	-0-	54	1	375	2	Y	8	8	1			40
								9	9									
08	620	N	463	-0-		-157	-0-	12	1	439	2	Y	11	9	1			42
								12	9									
09	540	N	436	-0-		-104	-0-	16	1	410	2	Y	9	9	1			42
								10	9									
10	434	N	410	-0-		-24	-0-	50	1	354	2	Y	5					47
								6	9									
11	450	N	316	-0-		-134	-0-	35	1	275	2	Y	5	7	1			45
								6	9									

GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	236	N	236	-0-		-0-	-0-	35	1	190	2	Y	10	4	1			13
								11	9									
07	254	N	254	-0-		-0-	-0-	31	1	217	2	Y	5	5	1			13
								6	9									
08	341	N	-0-	-0-		-341	-0-					Y	-0-					13
09	240	N	161	-0-		-79	-0-	6	1	152	2	Y	3					16
								3	9									
10	248	N	232	-0-		-16	-0-	28	1	201	2	Y	3					19
								3	9									
*11	218	N	218	-0-		-0-	-0-	24	1	190	2	Y	4	4	1			19
								4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
RUDMAN-GENECOV SWD WELL #: 1 RRCID -> 224579 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422

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

06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	379	1	2043	2	Y	104	39	1			88
							114	9									
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	305	1	2120	2	Y	45	44	1			89
							50	9									
08	2356	N	1781	-0-	-575	-0-	47	1	1688	2	Y	42	35	1			96
							46	9									
09	2550	N	1175	-0-	-1375	-0-	44	1	1103	2	Y	25	36	1			85
							28	9									
10	2480	N	1221	-0-	-1259	-0-	148	1	1055	2	Y	16					101
							18	9									
11	1710	N	1149	-0-	-561	-0-	128	1	1000	2	Y	19	22	1			98
							21	9									

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

06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	360	1	1943	2	Y	112	37	1			75
							123	9									
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	317	1	2203	2	Y	47	46	1			76
							52	9									
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	65	1	2301	2	Y	57	47	1			86
							63	9									
09	2400	N	2288	-0-	-112	-0-	87	1	2147	2	Y	49	49	1			86
							54	9									
10	2573	N	2274	-0-	-299	-0-	277	1	1965	2	Y	29					115
							32	9									
11	2340	N	2175	-0-	-165	-0-	241	1	1894	2	Y	36	41	1			110
							40	9									

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

06	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	210	1	1130	2	Y	88	22	1			66
							97	9									
07	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	156	1	1085	2	Y	23	23	1			66
							25	9									
08	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	31	1	1120	2	Y	28	23	1			71
							31	9									
09	1410	N	1009	-0-	-401	-0-	38	1	948	2	Y	21	24	1			68
							23	9									
10	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	143	1	1016	2	Y	15					83
							17	9									
*11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	138	1	1085	2	Y	21	21	1			83
							23	9									

BERRY OIL COMP. 068157
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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					183
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					183
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	62	1			-0-
11	14B2 EXT		-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
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	151 14	1 9	2933	2	N	13					147
07	3317	X	2488	-0-	-829	-0-	117 11	1 9	2360	2	N	10					157
08	3317	X	2296	-0-	-1021	-0-	119 29	1 9	2148	2	N	26	148	1			35
09	3210	X	2595	-0-	-615	-0-	157 1	1 9	2437	2	N	1					36
10	3193	X	2502	-0-	-691	-0-	130 23	1 9	2349	2	N	21	4	8			53
11	3090	X	2360	-0-	-730	-0-	113 20	1 9	2227	2	N	18					71

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
06	1350	N	1187	-0-	-163	-0-	172 24	1 9	991	2	N	22	169	1			29
07	2232	N	991	-0-	-1241	-0-	165 14	1 9	812	2	N	13					42
08	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	176 1	1 9	923	2	N	1					43
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	196	1	1176	2	N	-0-					43
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	187	1	1111	2	N	-0-					43
11	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	163 11	1 9	830	2	N	10					53

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1210	-0-	-650	-0-	59	1	1145	2	N	5					118
							6	9									
07	2108	N	1025	-0-	-1083	-0-	48	1	975	2	N	2					120
							2	9									
08	1891	N	1341	-0-	-550	-0-	69	1	1255	2	N	15					135
							17	9									
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	97	1	1534	2	N	-0-					135
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	91	1	1649	2	N	9	6	8			138
							10	9									
11	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	55	1	1080	2	N	-0-					138

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3790	-0-	-560	-0-	190	1	3590	2	N	9					99
							10	9									
07	4278	X	3272	-0-	-1006	-0-	161	1	3097	2	N	13					112
							14	9									
08	4278	X	3953	-0-	-325	-0-	214	1	3717	2	N	20					132
							22	9									
09	3990	X	3759	-0-	-231	-0-	236	1	3523	2	N	-0-					132
10	4123	X	3760	-0-	-363	-0-	203	1	3511	2	N	42	5	8			169
							46	9									
11	3840	X	3457	-0-	-383	-0-	175	1	3282	2	N	-0-					169

JENKINS -A- WELL #: 5 RRCID -> 224446 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9824 - 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
06	3270	X	3125	-0-	-145	-0-	152	1	2961	2	N	11					92
							12	9									
07	3379	X	3225	-0-	-154	-0-	153	1	3059	2	N	12					104
							13	9									
08	3379	X	3276	-0-	-103	-0-	172	1	3104	2	N	-0-					104
09	3240	X	3061	-0-	-179	-0-	184	1	2864	2	N	12					116
							13	9									
10	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	164	1	2962	2	N	15	2	8			129
							17	9									
11	3180	X	2937	-0-	-243	-0-	143	1	2794	2	N	-0-					129

JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	871	-0-	-479	-0-	126	1	745	2	N	-0-					28
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	148	1	1034	2	N	-0-					28
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	177	1	953	2	N	-0-					28
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	175	1	912	2	N	7					35
							8	9									
10	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	177	1	951	2	N	1	1	8			35
							1	9									
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					35

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
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	52	1	1019	2	N	-0-					101
07	1023	N	973	-0-	-50	-0-	46	1	927	2	N	-0-					101
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	55	1	990	2	N	-0-					101
09	1080	N	959	-0-	-121	-0-	57	1	894	2	N	7					108
							8	9									
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	52	1	935	2	N	8	1	8			115
							9	9									
11	1020	N	947	-0-	-73	-0-	46	1	901	2	N	-0-					115

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132

06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	230	1	2135	2	N	46	176	1			41
							51	9									
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	233	1	2267	2	N	1					42
							1	9									
08	2449	N	2291	-0-	-158	-0-	229	1	2054	2	N	7					49
							8	9									
09	2430	N	1995	-0-	-435	-0-	211	1	1775	2	N	8					57
							9	9									
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	259	1	2429	2	N	14					71
							15	9									
*11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	223	1	2016	2	N	15					86
							17	9									

MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

06	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	79	1	1531	2	N	20					60
							22	9									
07	1860	N	1390	-0-	-470	-0-	65	1	1305	2	N	18					78
							20	9									
08	1798	N	1312	-0-	-486	-0-	69	1	1243	2	N	-0-					78
09	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	93	1	1451	2	N	2					80
							2	9									
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	94	1	1705	2	N	6	3	8			83
							7	9									
*11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	81	1	1592	2	N	-0-					83

JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

06	2160	N	2128	-0-	-32	-0-	101	1	1984	2	N	39	175	1			29
							43	9									
07	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	100	1	2025	2	N	-0-					29
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	113	1	2044	2	N	-0-					29
09	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	125	1	1972	2	N	-0-					29
10	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	111	1	2010	2	N	3	1	8			31
							3	9									
*11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	102	1	2020	2	N	24					55
							26	9									

MEEK-HAYNES WELL #: 5 RRCID -> 231465 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9878 - 10134

06	2490	N	2396	-0-	-94	-0-	117	1	2273	2	N	5					86
							6	9									
07	2542	N	2452	-0-	-90	-0-	115	1	2308	2	N	26					112
							29	9									
08	2511	N	2325	-0-	-186	-0-	122	1	2203	2	N	-0-					112
09	2400	N	2258	-0-	-142	-0-	136	1	2115	2	N	6					118
							7	9									
10	2449	N	2315	-0-	-134	-0-	121	1	2192	2	N	2	2	8			118
							2	9									
11	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	106	1	2092	2	N	-0-					118

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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
06	1950	N	1899	-0-	-51	-0-	91	1	1787	2	N	19					110
							21	9									
07	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	91	1	1823	2	N	5					115
							6	9									
08	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	93	1	1682	2	N	14					129
							15	9									
09	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	111	1	1714	2	N	16					145
							18	9									
10	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	97	1	1751	2	N	1	1	8			145
							1	9									
11	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	80	1	1561	2	N	-0-					145

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
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	88	1	1724	2	N	-0-					164
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	87	1	1767	2	N	43	182	1			25
							47	9									
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	97	1	1760	2	N	1					26
							1	9									
09	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	108	1	1686	2	N	-0-					26
10	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	89	1	1611	2	N	1	1	8			26
							1	9									
11	1800	N	1377	-0-	-423	-0-	67	1	1310	2	N	-0-					26

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
06	2820	X	2645	-0-	-175	-0-	129	1	2516	2	N	-0-					111
07	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	131	1	2644	2	N	30					141
							33	9									
08	2790	N	2726	-0-	-64	-0-	142	1	2584	2	N	-0-					141
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	158	1	2471	2	N	12					153
							13	9									
10	2821	N	2651	-0-	-170	-0-	137	1	2496	2	N	16	1	8			168
							18	9									
11	2640	N	2493	-0-	-147	-0-	120	1	2373	2	N	-0-					168

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
06	2160	N	2018	-0-	-142	-0-	98	1	1911	2	N	8					51
							9	9									
07	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	100	1	2002	2	N	25					76
							28	9									
08	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	109	1	1964	2	N	2					78
							2	9									
09	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	114	1	1789	2	N	10					88
							11	9									
10	2139	N	2014	-0-	-125	-0-	105	1	1907	2	N	2	2	8			88
							2	9									
11	2010	N	1830	-0-	-180	-0-	89	1	1741	2	N	-0-					88

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	86	1	1676	2	N	13					78
							14	9									
07	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	76	1	1531	2	N	2					80
							2	9									
08	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	86	1	1547	2	N	-0-					80
09	1770	N	1650	-0-	-120	-0-	100	1	1549	2	N	1					81
							1	9									
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	89	1	1609	2	N	1	1	8			81
							1	9									
*11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	78	1	1530	2	N	-0-					81

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
06	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	143	1	2784	2	N	-0-					99
07	3131	X	3086	-0-	-45	-0-	143	1	2890	2	N	48					147
							53	9									
08	3100	X	2937	-0-	-163	-0-	153	1	2769	2	N	14	135	1			26
							15	9									
09	3000	X	2889	-0-	-111	-0-	174	1	2715	2	N	-0-					26
10	3100	X	2894	-0-	-206	-0-	151	1	2742	2	N	1	1	8			26
							1	9									
11	3000	X	2823	-0-	-177	-0-	136	1	2668	2	N	17					43
							19	9									

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234527 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9860 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	77	1	1498	2	N	8					138
							9	9									
07	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	78	1	1580	2	N	10					148
							11	9									
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	85	1	1543	2	N	22	146	1			24
							24	9									
09	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	89	1	1395	2	N	2					26
							2	9									
10	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	81	1	1479	2	N	1	1	8			26
							1	9									
11	1590	N	1358	-0-	-232	-0-	66	1	1292	2	N	-0-					26

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
06	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	108	1	2101	2	N	3					154
							3	9									
07	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	107	1	2149	2	N	15					169
							17	9									
08	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	117	1	2124	2	N	19	162	1			26
							21	9									
09	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	129	1	2015	2	N	-0-					26
10	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	113	1	2060	2	N	2	2	8			26
							2	9									
11	2190	N	2016	-0-	-174	-0-	97	1	1919	2	N	-0-					26

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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
06	2580	N	2373	-0-	-207	-0-	113	1	2238	2	N	20					141
							22	9									
07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	126	1	2587	2	N	20					161
							22	9									
08	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	125	1	2282	2	N	25	160	1			26
							28	9									
09	2370	N	2352	-0-	-18	-0-	138	1	2205	2	N	8					34
							9	9									
10	2728	N	2471	-0-	-257	-0-	126	1	2332	2	N	12	2	8			44
							13	9									
*11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	120	1	2409	2	N	39					83
							43	9									

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
06	3600	X	3499	-0-	-101	-0-	170	1	3307	2	N	20					154
							22	9									
07	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	168	1	3378	2	N	29	157	1			26
							32	9									
08	3720	X	3332	-0-	-388	-0-	176	1	3156	2	N	-0-					26
09	3510	X	3198	-0-	-312	-0-	194	1	3004	2	N	-0-					26
10	3627	X	3206	-0-	-421	-0-	169	1	3035	2	N	2	2	8			26
							2	9									
11	3510	X	3026	-0-	-484	-0-	147	1	2879	2	N	-0-					26

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3132	-0-	132	132	153	1	2979	2	N	-0-					99
07	3100	N	3288	-0-	188	320	155	1	3114	2	N	17					116
							19	9									
08	3100	N	3041	-0-	-59	261	159	1	2876	2	N	5					121
							6	9									
09	3001	X	2740	-0-	-261	-0-	165	1	2575	2	N	-0-					121
10	3007	X	2580	-0-	-427	-0-	134	1	2434	2	N	11	3	8			129
							12	9									
11	2910	X	2376	-0-	-534	-0-	115	1	2261	2	N	-0-					129

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	91	1	1759	2	N	17					148
							19	9									
07	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	85	1	1714	2	N	21					169
							23	9									
08	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	97	1	1761	2	N	15	156	1			28
							17	9									
09	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	101	1	1568	2	N	-0-					28
10	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	92	1	1662	2	N	9	1	8			36
							10	9									
11	1800	N	1661	-0-	-139	-0-	80	1	1574	2	N	6					42
							7	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3155	-0-	-55	-0-	155	1	2994	2	N	5					71
							6	9									
07	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	156	1	3127	2	N	-0-					71
08	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	179	1	3201	2	N	14					85
							15	9									
09	3210	X	3050	-0-	-160	-0-	185	1	2865	2	N	-0-					85
10	3286	X	2894	-0-	-392	-0-	153	1	2740	2	N	1	1	8			85
							1	9									
11	3300	X	2871	-0-	-429	-0-	139	1	2712	2	N	18					103
							20	9									

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
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	129	1	2523	2	N	12					99
							13	9									
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	128	1	2562	2	N	-0-					99
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	136	1	2457	2	N	5					104
							6	9									
09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	161	1	2499	2	N	-0-					104
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	138	1	2481	2	N	24	4	8			124
							26	9									
*11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	114	1	2240	2	N	7					131
							8	9									

JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1801	-0-	-119	-0-	88	1	1713	2	N	-0-					56
07	1953	N	1628	-0-	-325	-0-	77	1	1549	2	N	2					58
							2	9									
08	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	91	1	1652	2	N	8					66
							9	9									
09	1800	N	1650	-0-	-150	-0-	99	1	1551	2	N	-0-					66
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	90	1	1633	2	N	1	1	8			66
							1	9									
11	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	81	1	1576	2	N	-0-					66

JENKINS "A" WELL #: 17 RRCID -> 244502 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9888 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1564	-0-	-206	-0-	76	1	1488	2	N	-0-					107
07	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	72	1	1443	2	N	8					115
							9	9									
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	74	1	1333	2	N	-0-					115
09	1560	N	1376	-0-	-184	-0-	83	1	1293	2	N	-0-					115
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	81	1	1468	2	N	16	3	8			128
							18	9									
*11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	71	1	1402	2	N	12					140
							13	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	95	1	1854	2	N	17					74
							19	9									
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	95	1	1917	2	N	17					91
							19	9									
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	102	1	1859	2	N	-0-					91
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	112	1	1755	2	N	-0-					91
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	99	1	1808	2	N	6	1	8			96
							7	9									
*11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	86	1	1707	2	N	26					122
							29	9									

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
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	74	1	1425	2	N	-0-					175
07	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	67	1	1342	2	N	44	176	1			43
							48	9									
08	1643	N	1387	-0-	-256	-0-	73	1	1314	2	N	-0-					43
09	1500	N	1262	-0-	-238	-0-	76	1	1182	2	N	4					47
							4	9									
10	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	70	1	1248	2	N	2	2	8			47
							2	9									
11	1350	N	1152	-0-	-198	-0-	57	1	1095	2	N	-0-					47

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 248433 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9864 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2213	-0-	-97	-0-	108	1	2092	2	N	12					130
							13	9									
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	110	1	2201	2	N	20					150
							22	9									
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	119	1	2140	2	N	33	157	1			26
							36	9									
09	2220	N	2126	-0-	-94	-0-	129	1	1997	2	N	-0-					26
10	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	112	1	2015	2	N	5	2	8			29
							6	9									
11	2220	N	1968	-0-	-252	-0-	96	1	1872	2	N	-0-					29

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2846	-0-	-244	-0-	138	1	2684	2	N	22					100
							24	9									
07	3193	X	2918	-0-	-275	-0-	138	1	2777	2	N	3					103
							3	9									
08	2759	X	2572	-0-	-187	-0-	134	1	2438	2	N	-0-					103
09	2850	X	2318	-0-	-532	-0-	139	1	2168	2	N	10					113
							11	9									
10	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	138	1	2484	2	N	12	2	8			123
							13	9									
11	2850	X	1937	-0-	-913	-0-	93	1	1844	2	N	-0-					123

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	163	1	3190	2	N	28					124
							31	9									
07	3844	X	3277	-0-	-567	-0-	153	1	3111	2	N	12					136
							13	9									
08	3844	X	3189	-0-	-655	-0-	165	1	3024	2	N	-0-					136
09	3720	X	3064	-0-	-656	-0-	183	1	2879	2	N	2					138
							2	9									
10	3503	X	3148	-0-	-355	-0-	163	1	2965	2	N	18	3	8			153
							20	9									
11	3390	X	2990	-0-	-400	-0-	144	1	2846	2	N	-0-					153

BOWLES ENERGY, INC. 084097
DURAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 221734 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9316 - 10398

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					205
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	245	2	1	9	N	1					206
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					206
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					206
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					206
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					206

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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	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

06	180	X	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					27
07	186	X	47	-0-	-139	-0-	47	2			Y	-0-					27
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					27
09	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	2			Y	-0-					27
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					27
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					27

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

06	660	X	381	-0-	-279	-0-	381	2			N	-0-					205
07	682	X	340	-0-	-342	-0-	339	2	1	9	N	1					206
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					206
09	390	N	120	-0-	-270	-0-	120	2			N	-0-					206
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	248	2	14	9	N	13					219
11	420	N	228	-0-	-192	-0-	215	2	13	9	N	12					231

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 231945 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10142 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2834	2	10	9	Y	9					147
07	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	2149	2	30	9	Y	27					174
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2659	2	32	9	Y	29	1	8			202
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1872	2	9	9	Y	8					210
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1866	2	14	9	Y	13	1	8			222
11	1800	N	1681	-0-	-119	-0-	1664	2	17	9	Y	15					237

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
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	340	2	10	9	Y	9					147
07	434	N	266	-0-	-168	-0-	236	2	30	9	Y	27					174
08	310	N	205	-0-	-105	-0-	173	2	32	9	Y	29	1	8			202
09	360	N	109	-0-	-251	-0-	100	2	9	9	Y	8					210
10	279	N	169	-0-	-110	-0-	156	2	13	9	Y	12					222
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	106	2	17	9	Y	15					237

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
06	3780	X	3689	-0-	-91	-0-	3674	2	15	9	Y	14	1	8			171
07	3813	X	3291	-0-	-522	-0-	3265	2	26	9	Y	24					195
08	3689	X	3638	-0-	-51	-0-	3595	2	43	9	Y	39	111	1			123
09	3690	X	3201	-0-	-489	-0-	3201	2			Y	-0-					123
10	3813	X	3190	-0-	-623	-0-	3189	2	1	9	Y	1					124
11	3690	X	3031	-0-	-659	-0-	3016	2	15	9	Y	14					138

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
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3532	2	12	9	Y	11	2	8			114
07	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	3086	2	19	9	Y	17	1	8			130
08	3658	X	2909	-0-	-749	-0-	2880	2	29	9	Y	26	74	1			82
09	3540	X	3279	-0-	-261	-0-	3277	2	2	9	Y	2	2	8			82
10	3658	X	3438	-0-	-220	-0-	3437	2	1	9	Y	1					83
11	3540	X	3198	-0-	-342	-0-	3188	2	10	9	Y	9					92

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
06	3630	X	3300	-0-	-330	-0-	3280	2	20	9	N	18					107
07	3689	X	3408	-0-	-281	-0-	3384	2	24	9	N	22					129
08	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	3374	2	18	9	N	16					145
09	3390	X	3220	-0-	-170	-0-	3192	2	28	9	N	25					170
10	3472	X	3288	-0-	-184	-0-	3264	2	24	9	N	22	169	1			23
11	3300	X	3147	-0-	-153	-0-	3128	2	19	9	N	17					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
*06	19560	X	16568	-0-	-2992	-0-	16568	3			N	-0-					-0-
07	20212	X	16908	-0-	-3304	-0-	16908	3			N	-0-					-0-
08	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	16577	3			N	-0-					-0-
09	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	15601	3			N	-0-					-0-
10	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	15467	3			N	-0-					-0-
*11	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	13375	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*06	0	W	4599	-0-	4599	171378	4599	3			N	-0-					-0-
07	0	W	4941	-0-	4941	176319	4941	3			N	-0-					-0-
08	180960	X	4641	-0-	-176319	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4320	-0-	-690	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4125	-0-	-928	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	3614	-0-	-1156	-0-	3614	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	190260	X	53802	-0-	-136458	-0-	53802	3			N	-0-					-0-
07	77190	X	52788	-0-	-24402	-0-	52788	3			N	-0-					-0-
08	64139	X	49071	-0-	-15068	-0-	49071	3			N	-0-					-0-
09	62070	X	44066	-0-	-18004	-0-	44066	3			N	-0-					-0-
10	58714	X	44455	-0-	-14259	-0-	44455	3			N	-0-					-0-
11	53790	X	39903	-0-	-13887	-0-	39903	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	73380	X	23860	-0-	-49520	-0-	23860	3			N	-0-					-0-
07	75826	X	24012	-0-	-51814	-0-	24012	3			N	-0-					-0-
08	27435	X	22537	-0-	-4898	-0-	22537	3			N	-0-					-0-
09	26550	X	21712	-0-	-4838	-0-	21712	3			N	-0-					-0-
10	26071	X	21586	-0-	-4485	-0-	21586	3			N	-0-					-0-
11	23850	X	19688	-0-	-4162	-0-	19688	3			N	-0-					-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
EDENS WELL #: 3 RRCID -> 151182 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8913 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					115
07	992	N	296	-0-	-696	-0-	290	2	6	9	N	5	5	1			115
08	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					115
09	570	N	269	-0-	-301	-0-	269	2			N	-0-					115
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					115
11	450	N	372	-0-	-78	-0-	338	2	34	9	N	31	5	1	1	8	140

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
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2410	2	6	9	N	5	1	8			149
07	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	1879	2	2	9	N	2	1	8			150
08	2046	N	1678	-0-	-368	-0-	1676	2	2	9	N	2					152
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2399	2	10	9	N	9	1	8			160
10	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	1856	2	13	9	N	12					172
*11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1990	2	14	9	N	13	163	1	2	8	20

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2706	2	13	9	Y	12	116	1			20
07	2604	N	2330	-0-	-274	-0-	2308	2	22	9	Y	20					40
08	2542	N	2389	-0-	-153	-0-	2367	2	22	9	Y	20					60
09	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2807	2	20	9	Y	18					78
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2554	2	12	9	Y	11					89
11	2310	N	1469	-0-	-841	-0-	1455	2	14	9	Y	13					102

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
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1637	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1820	3	13	9	N	12	12	0			-0-
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1881	3	13	9	N	12	12	0			-0-
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1709	3	13	9	N	12	12	0			-0-
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1662	3	13	9	N	12	12	0			-0-
*11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1661	3	13	9	N	12	12	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
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	976	3	10	9	N	9	9	0			-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1011	3	10	9	N	9	9	0			-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	996	3	10	9	N	9	9	0			-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1008	2	10	9	N	9	9	0			-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1064	3	13	9	N	12	12	0			-0-
11	960	N	794	-0-	-166	-0-	787	3	7	9	N	6	6	0			-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
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1677	2	14	9	Y	13	71	1			12
07	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1304	2	12	9	Y	11					23
08	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	1370	2	12	9	Y	11					34
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1723	2	11	9	Y	10					44
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1567	2	7	9	Y	6					50
11	1350	N	1135	-0-	-215	-0-	1127	2	8	9	Y	7					57

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
06	2400	N	2251	-0-	-149	-0-	2230	2	21	9	N	19	1	8			170
07	2294	N	1593	-0-	-701	-0-	1590	2	3	9	N	3	1	8			172
08	1829	N	1300	-0-	-529	-0-	1300	2			N	-0-					172
09	2250	N	1859	-0-	-391	-0-	1859	2			N	-0-					172
10	1581	N	1280	-0-	-301	-0-	1258	2	22	9	N	20					192
*11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2019	2	26	9	N	24	1	8			215

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
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2602	2	19	9	N	17	4	8			65
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2206	2	37	9	N	34	4	8			95
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1400	2	4	9	N	4					99
09	1230	N	983	-0-	-247	-0-	970	2	13	9	N	12	1	8			110
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1997	2	21	9	N	19	2	8			127
*11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1901	2	24	9	N	22	2	8			147

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
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2558	2	22	9	N	20	1	8			229
07	2294	N	2147	-0-	-147	-0-	2135	2	12	9	N	11	1	8			239
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2196	2	35	9	N	32	189	1			82
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2655	2	24	9	N	22	2	8			102
10	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	1952	2	13	9	N	12					114
11	2160	N	1974	-0-	-186	-0-	1951	2	23	9	N	21	1	8			134

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
06	330	N	57	-0-	-273	-0-	50	2	7	9	N	6	3	8			112
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	566	2	3	9	N	3	3	8			112
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					112
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3	3	8			112
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	2	2	8			112
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	32	2	19	9	N	17	5	8			124

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
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1688	2	19	9	N	17	169	1	1	8	37
07	1612	N	1032	-0-	-580	-0-	1020	2	12	9	N	11	1	8			47
08	1519	N	1092	-0-	-427	-0-	1078	2	14	9	N	13					60
09	1710	N	1344	-0-	-366	-0-	1334	2	10	9	N	9	1	8			68
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					68
*11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	N	5					73

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
06	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2209	2	30	9	N	27	4	8			180
07	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2221	2	88	9	N	80	42	1	4	8	214
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2232	2	56	9	N	51	192	1			73
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2045	2	32	9	N	29	2	8			100
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2322	2	32	9	N	29	2	8			127
*11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2021	2	64	9	N	58	28	1	3	8	154

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
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	655	2	21	9	N	19	2	8			174
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	757	2	30	9	N	27	14	1	2	8	185
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	504	2	19	9	N	17					202
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	608	2	30	9	N	27	189	1	2	8	38
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	827	2	14	9	N	13	1	8			50
*11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1400	2	29	9	N	26	19	1	4	8	53

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
06	3360	X	3126	-0-	-234	-0-	3095	2	31	9	N	28	4	8			189
07	3472	X	3344	-0-	-128	-0-	3249	2	95	9	N	86	248	1	4	8	23
08	3193	X	2600	-0-	-593	-0-	2583	2	17	9	N	15					38
09	3090	X	2355	-0-	-735	-0-	2334	2	21	9	N	19	2	8			55
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3505	2	41	9	N	37	2	8			90
11	3090	X	2977	-0-	-113	-0-	2907	2	70	9	N	64	40	1	4	8	110

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
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4198	2	29	9	N	26	4	8			197
07	4030	X	3397	-0-	-633	-0-	3375	2	22	9	N	20	170	1	4	8	43
08	3441	X	3438	-0-	-3	-0-	3401	2	37	9	N	34					77
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4055	2	39	9	N	35	3	8			109
10	3441	X	3411	-0-	-30	-0-	3389	2	22	9	N	20	2	8			127
*11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3680	2	28	9	N	25	3	8			149

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
06	6030	X	4636	-0-	-1394	-0-	4615	2	21	9	N	19	2	8			75
07	5363	X	3894	-0-	-1469	-0-	3877	2	17	9	N	15					90
08	4774	X	3716	-0-	-1058	-0-	3694	2	22	9	N	20					110
09	4650	X	3235	-0-	-1415	-0-	3227	2	8	9	N	7					117
10	4805	X	3937	-0-	-868	-0-	3928	2	9	9	N	8					125
11	4650	X	3263	-0-	-1387	-0-	3256	2	7	9	N	6	1	8			130

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	81	1	1185	2	Y	6					16
							170	3	7	9							
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	133	1	1791	2	Y	27					43
							262	3	30	9							
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	97	1	1328	2	Y	3	36	1			10
							186	3	3	9							
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	96	1	1216	2	Y	7					17
							164	3	8	9							
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	96	1	1277	2	Y	1					18
							182	3	1	9							
*11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	89	1	1172	2	Y	15					33
							165	3	17	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
06	1770	N	1741	-0-	-29	-0-	56	1	1369	2	N	8					105
							307	3	9	9							
07	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	50	1	1205	2	N	5					110
							278	3	6	9							
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	50	1	1216	2	N	8					118
							282	3	9	9							
09	1740	N	1040	-0-	-700	-0-	34	1	811	2	N	7					125
							187	3	8	9							
10	1550	N	1289	-0-	-261	-0-	42	1	1000	2	N	2					127
							245	3	2	9							
11	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	46	1	1115	2	N	10					137
							259	3	11	9							

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
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	60	1	646	2	N	18					138
							214	3	20	9							
07	992	N	884	-0-	-108	-0-	54	1	616	2	N	4					142
							210	3	4	9							
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	49	1	704	2	N	15					157
							252	3	17	9							
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	41	1	642	2	N	9	152	1			14
							255	3	10	9							
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	47	1	682	2	N	11					25
							246	3	12	9							
11	960	N	742	-0-	-218	-0-	34	1	532	2	N	3					28
							173	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	148	1	2154	2	Y	-0-					-0-
							309	3									
07	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	134	1	1794	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
08	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	114	1	1563	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	140	1	1766	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	162	1	2144	2	Y	-0-					-0-
							305	3									
*11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	136	1	1774	2	Y	-0-					-0-
							249	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	416	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
08	651	N	359	-0-	-292	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
09	510	N	144	-0-	-366	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
10	558	N	204	-0-	-354	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
11	360	N	96	-0-	-264	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
							11	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
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	112	1	1770	2	Y	-0-					-0-
							279	3									
07	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	101	1	1526	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
08	1984	N	806	-0-	-1178	-0-	47	1	659	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
09	1980	N	1705	-0-	-275	-0-	102	1	1395	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
10	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	96	1	1402	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
*11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	70	1	946	2	Y	-0-					-0-
							137	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
06	2220	X	2114	-0-	-106	-0-	107	1	1706	2	Y	28	66	1			34
							270	3	31	9							
07	2294	X	2065	-0-	-229	-0-	112	1	1694	2	Y	-0-	34	1			-0-
							259	3									
08	2759	X	1471	-0-	-1288	-0-	86	1	1203	2	Y	-0-					-0-
							182	3									
09	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	150	1	2055	2	Y	-0-					-0-
							307	3									
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	172	1	2513	2	Y	-0-					-0-
							372	3									
*11	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	180	1	2444	2	Y	-0-					-0-
							355	3									

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
06	3420	X	2230	-0-	-1190	-0-	114	1	1818	2	Y	9	22	1			11
							288	3	10	9							
07	3534	X	2995	-0-	-539	-0-	164	1	2457	2	Y	-0-	11	1			-0-
							374	3									
08	3317	X	1505	-0-	-1812	-0-	87	1	1231	2	Y	-0-					-0-
							187	3									
09	2910	X	2193	-0-	-717	-0-	131	1	1794	2	Y	-0-					-0-
							268	3									
10	3007	X	2829	-0-	-178	-0-	158	1	2325	2	Y	-0-					-0-
							346	3									
11	2910	X	1582	-0-	-1328	-0-	96	1	1298	2	Y	-0-					-0-
							188	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203033 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2087	N	2087	-0-		-0-	-0-	68	1	1645	2	N	5					133
								368	3	6	9							
07	1736	N	1727	-0-		-9	-0-	56	1	1352	2	N	5					138
								313	3	6	9							
08	2152	N	2152	-0-		-0-	-0-	70	1	1683	2	N	9					147
								389	3	10	9							
09	2146	N	2146	-0-		-0-	-0-	70	1	1681	2	N	6					153
								388	3	7	9							
10	1923	N	1923	-0-		-0-	-0-	62	1	1491	2	N	4					157
								366	3	4	9							
11	1830	N	1204	-0-		-626	-0-	39	1	945	2	N	-0-					157
								220	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2128	-0-		-32	-0-	117	1	1714	2	Y	46					131
								246	3	51	9							
07	2232	N	1812	-0-		-420	-0-	110	1	1475	2	Y	11					142
								215	3	12	9							
08	2759	N	2648	-0-		-111	-0-	158	1	2175	2	Y	9	119	1			32
								305	3	10	9							
09	2130	N	2123	-0-		-7	-0-	137	1	1727	2	Y	24					56
								233	3	26	9							
10	1798	N	1449	-0-		-349	-0-	90	1	1187	2	Y	4					60
								168	3	4	9							
11	2550	N	2332	-0-		-218	-0-	146	1	1916	2	Y	-0-					60
								270	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2592	X	2592	-0-		-0-	-0-	84	1	2041	2	N	10					95
								456	3	11	9							
07	2922	X	2922	-0-		-0-	-0-	95	1	2285	2	N	13					108
								528	3	14	9							
08	2775	X	2775	-0-		-0-	-0-	90	1	2172	2	N	10					118
								502	3	11	9							
09	2460	X	2394	-0-		-66	-0-	77	1	1871	2	N	12					130
								433	3	13	9							
10	2542	X	2414	-0-		-128	-0-	79	1	1874	2	N	2					132
								459	3	2	9							
11	2460	X	2377	-0-		-83	-0-	77	1	1859	2	N	8					140
								432	3	9	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2220	N	2220	-0-		-0-	-0-	114	1	1803	2	Y	17	39	1			20
								284	3	19	9							
07	1843	N	1843	-0-		-0-	-0-	99	1	1489	2	Y	25					45
								227	3	28	9							
08	3100	N	3325	-0-		225	225	191	1	2687	2	Y	35	43	1			37
								408	3	39	9							
09	2552	N	2327	-0-		-225	-0-	138	1	1889	2	Y	16	40	1			13
								282	3	18	9							
10	1736	N	1456	-0-		-280	-0-	80	1	1178	2	Y	21					34
								175	3	23	9							
11	1680	X	1548	-0-		-132	-0-	93	1	1254	2	Y	18	42	1			10
								181	3	20	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS	(I) 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	2610	X	1741	-0-		-869	-0-	56	1	1370	2	N	7					120
								307	3	8	9							
07	2697	X	2585	-0-		-112	-0-	84	1	2024	2	N	8					128
								468	3	9	9							
08	2697	X	2429	-0-		-268	-0-	79	1	1901	2	N	9					137
								439	3	10	9							
09	2339	X	2339	-0-		-0-	-0-	76	1	1833	2	N	5					142
								424	3	6	9							
10	2573	X	2263	-0-		-310	-0-	74	1	1757	2	N	1					143
								431	3	1	9							
11	2340	N	2004	-0-		-336	-0-	65	1	1567	2	N	7					150
								364	3	8	9							

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. GAS	(I) 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	1950	N	1807	-0-		-143	-0-	58	1	1420	2	N	10					68
								318	3	11	9							
07	2077	N	1850	-0-		-227	-0-	60	1	1451	2	N	4					72
								335	3	4	9							
08	2077	N	1739	-0-		-338	-0-	56	1	1358	2	N	10					82
								314	3	11	9							
09	1800	N	1720	-0-		-80	-0-	56	1	1351	2	N	1					83
								312	3	1	9							
10	1860	N	1676	-0-		-184	-0-	54	1	1296	2	N	7					90
								318	3	8	9							
11	1680	N	1017	-0-		-663	-0-	33	1	792	2	N	7					97
								184	3	8	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. GAS	(I) 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	1972	N	1972	-0-		-0-	-0-	102	1	1531	2	N	10					62
								328	3	11	9							
07	1593	N	1593	-0-		-0-	-0-	117	1	1213	2	N	3					65
								260	3	3	9							
08	1891	N	1396	-0-		-495	-0-	93	1	1051	2	N	2					67
								250	3	2	9							
09	1980	N	1485	-0-		-495	-0-	104	1	1109	2	N	6					73
								265	3	7	9							
10	1581	N	1457	-0-		-124	-0-	100	1	1096	2	N	-0-					73
								261	3									
*11	1425	N	1425	-0-		-0-	-0-	107	1	1083	2	N	2					75
								233	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1980	N	1969	-0-		-11	-0-	64	1	1552	2	N	5					182
								347	3	6	9							
07	2139	N	1493	-0-		-646	-0-	48	1	1172	2	N	1	153	1			30
								272	3	1	9							
08	2669	N	2669	-0-		-0-	-0-	86	1	2086	2	N	13					43
								483	3	14	9							
09	1980	N	1695	-0-		-285	-0-	55	1	1332	2	N	-0-					43
								308	3									
10	1488	N	1363	-0-		-125	-0-	44	1	1059	2	N	-0-					43
								260	3									
11	2340	N	1716	-0-		-624	-0-	56	1	1346	2	N	2					45
								312	3	2	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	88	1	1327	2	N	7					80
							285	3	8	9							
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	128	1	1332	2	N	5					85
							285	3	6	9							
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	108	1	1224	2	N	3					88
							292	3	3	9							
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	126	1	1339	2	N	7					95
							319	3	8	9							
10	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	110	1	1212	2	N	-0-					95
							290	3									
*11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	124	1	1256	2	N	7					102
							270	3	8	9							

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

06	2940	X	2643	-0-	-297	-0-	86	1	2079	2	N	12					120
							465	3	13	9							
07	3038	X	2705	-0-	-333	-0-	87	1	2115	2	N	12					132
							490	3	13	9							
08	3038	X	2383	-0-	-655	-0-	77	1	1864	2	N	10					142
							431	3	11	9							
09	2940	X	2437	-0-	-503	-0-	79	1	1915	2	N	-0-					142
							443	3									
10	3038	X	2788	-0-	-250	-0-	90	1	2160	2	N	6					148
							531	3	7	9							
11	2640	X	2512	-0-	-128	-0-	81	1	1955	2	N	20					168
							454	3	22	9							

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

06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	140	1	2227	2	N	22					175
							352	3	24	9							
07	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	157	1	2356	2	N	18	166	1			27
							358	3	20	9							
08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	171	1	2405	2	N	35					62
							365	3	39	9							
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	160	1	2178	2	N	23					85
							324	3	25	9							
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	143	1	2098	2	N	18					103
							312	3	20	9							
*11	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	163	1	2217	2	N	25					128
							323	3	28	9							

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

06	3000	N	2872	-0-	-128	295	116	1	2247	2	N	5					147
							503	3	6	9							
07	2923	X	2628	-0-	-295	-0-	104	1	2048	2	N	3					150
							473	3	3	9							
08	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	101	1	1975	2	N	2					152
							457	3	2	9							
09	2700	X	2152	-0-	-548	-0-	86	1	1677	2	N	1					153
							388	3	1	9							
10	2790	X	2164	-0-	-626	-0-	88	1	1667	2	N	-0-					153
							409	3									
11	2700	X	2074	-0-	-626	-0-	83	1	1615	2	N	-0-	105	1			48
							376	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	348	-0-		-12	-0-	11	1	273	2	N	3					48
								61	3	3	9							
07	384	N	384	-0-		-0-	-0-	12	1	299	2	N	4					52
								69	3	4	9							
08	790	N	790	-0-		-0-	-0-	25	1	615	2	N	6					58
								143	3	7	9							
09	383	N	383	-0-		-0-	-0-	12	1	296	2	N	5					63
								69	3	6	9							
10	375	N	375	-0-		-0-	-0-	12	1	290	2	N	2					65
								71	3	2	9							
11	750	N	441	-0-		-309	-0-	14	1	340	2	N	7					72
								79	3	8	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	633	-0-		-327	-0-	26	1	496	2	N	-0-					87
								111	3									
07	930	N	604	-0-		-326	-0-	24	1	471	2	N	-0-					87
								109	3									
08	688	N	688	-0-		-0-	-0-	27	1	537	2	N	-0-					87
								124	3									
09	630	N	417	-0-		-213	-0-	16	1	325	2	N	-0-					87
								76	3									
10	589	N	295	-0-		-294	-0-	11	1	227	2	N	-0-					87
								57	3									
11	660	N	467	-0-		-193	-0-	19	1	364	2	N	-0-	68	1			19
								84	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1649	-0-		-391	-0-	54	1	1299	2	N	5					28
								290	3	6	9							
07	2202	N	2202	-0-		-0-	-0-	71	1	1722	2	N	10					38
								398	3	11	9							
08	2170	N	1575	-0-		-595	-0-	51	1	1233	2	N	5					43
								285	3	6	9							
09	1737	N	1737	-0-		-0-	-0-	56	1	1357	2	N	9					52
								314	3	10	9							
10	2201	N	1725	-0-		-476	-0-	56	1	1338	2	N	3					55
								328	3	3	9							
11	1530	N	1169	-0-		-361	-0-	38	1	915	2	N	3					58
								213	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1911	N	1911	-0-		-0-	-0-	100	1	1487	2	N	5					120
								318	3	6	9							
07	1984	N	1905	-0-		-79	-0-	139	1	1449	2	N	5					125
								311	3	6	9							
08	2046	N	1796	-0-		-250	-0-	118	1	1349	2	N	5					130
								323	3	6	9							
09	1920	N	1728	-0-		-192	-0-	122	1	1294	2	N	4	111	1			23
								308	3	4	9							
10	1891	N	1385	-0-		-506	-0-	94	1	1040	2	N	2					25
								249	3	2	9							
11	1740	N	1164	-0-		-576	-0-	87	1	886	2	N	-0-					25
								191	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 6 RRCID -> 226563 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	4					82
							10	3	4	9							
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					82
							9	3									
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	5					87
							10	3	6	9							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	18	2	N	1					88
							4	3	1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	143	1	2270	2	N	23					123
							358	3	25	9							
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	165	1	2483	2	N	-0-					123
							378	3									
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	162	1	2274	2	N	22					145
							345	3	24	9							
09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	170	1	2325	2	N	22					167
							347	3	24	9							
10	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	154	1	2263	2	N	21	166	1			22
							336	3	23	9							
*11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	175	1	2369	2	N	23					45
							344	3	25	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3705	-0-	-495	-0-	189	1	3016	2	N	21	175	1			24
							477	3	23	9							
07	4340	X	4318	-0-	-22	-0-	235	1	3535	2	N	8					32
							539	3	9	9							
08	4774	X	4425	-0-	-349	-0-	254	1	3569	2	N	55					87
							541	3	61	9							
09	4620	X	3628	-0-	-992	-0-	216	1	2947	2	N	23					110
							440	3	25	9							
10	4774	X	3407	-0-	-1367	-0-	190	1	2791	2	N	10					120
							415	3	11	9							
11	4290	X	3407	-0-	-883	-0-	204	1	2763	2	N	35					155
							401	3	39	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	168	1	2687	2	N	18					135
							426	3	20	9							
07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	192	1	2876	2	N	63	165	1			33
							437	3	69	9							
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	190	1	2677	2	N	32					65
							406	3	35	9							
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	185	1	2526	2	N	28					93
							377	3	31	9							
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	169	1	2472	2	N	24					117
							367	3	26	9							
*11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	198	1	2683	2	N	25					142
							389	3	28	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	178	1	2829	2	N	32					75
							447	3	35	9							
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	195	1	2928	2	N	32					107
							446	3	35	9							
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	221	1	3115	2	N	40					147
							473	3	44	9							
09	3360	X	3245	-0-	-115	-0-	193	1	2634	2	N	23					170
							393	3	25	9							
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	203	1	2987	2	N	22					192
							444	3	24	9							
*11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	226	1	3063	2	N	25					217
							445	3	28	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
06	3000	N	3058	-0-	58	193	99	1	2407	2	N	13					47
							538	3	14	9							
07	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	87	1	2097	2	N	10					57
							485	3	11	9							
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	109	1	2628	2	N	15					72
							607	3	17	9							
09	2910	X	2723	-0-	-187	-0-	88	1	2131	2	N	10					82
							493	3	11	9							
10	3007	X	2535	-0-	-472	-0-	82	1	1962	2	N	8					90
							482	3	9	9							
11	2910	X	2331	-0-	-579	-0-	75	1	1823	2	N	8					98
							424	3	9	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
06	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	85	1	1269	2	N	9					107
							272	3	10	9							
07	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	119	1	1239	2	N	6					113
							266	3	7	9							
08	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	109	1	1243	2	N	7					120
							297	3	8	9							
09	1650	N	1537	-0-	-113	-0-	108	1	1149	2	N	5					125
							274	3	6	9							
10	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	110	1	1205	2	N	5					130
							287	3	6	9							
11	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	117	1	1176	2	N	6	111	1			25
							253	3	7	9							

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
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	45	1	882	2	N	1					148
							198	3	1	9							
07	961	N	599	-0-	-362	-0-	23	1	467	2	N	-0-					148
							109	3									
08	1488	N	680	-0-	-808	-0-	27	1	527	2	N	4					152
							122	3	4	9							
09	1140	N	273	-0-	-867	-0-	11	1	212	2	N	1					153
							49	3	1	9							
10	589	N	185	-0-	-404	-0-	8	1	141	2	N	2					155
							34	3	2	9							
11	660	N	94	-0-	-566	-0-	4	1	70	2	N	4	132	1			27
							16	3	4	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	104	1	1656	2	Y	20	44	1			23
							262	3	22	9							
07	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	119	1	1792	2	Y	128					151
							273	3	141	9							
08	3100	N	3956	-0-	856	856	222	1	3133	2	Y	114	142	1			123
							476	3	125	9							
09	2966	N	2110	-0-	-856	-0-	123	1	1679	2	Y	52	133	1			42
							251	3	57	9							
10	2325	N	2147	-0-	-178	-0-	115	1	1700	2	Y	72					114
							253	3	79	9							
11	2430	X	2120	-0-	-310	-0-	125	1	1684	2	Y	61	140	1			35
							244	3	67	9							

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
06	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	81	1	1224	2	N	1					63
							263	3	1	9							
07	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	122	1	1274	2	N	4					67
							273	3	4	9							
08	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	99	1	1120	2	N	-0-					67
							267	3									
09	1560	N	1173	-0-	-387	-0-	82	1	880	2	N	-0-					67
							211	3									
10	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	111	1	1217	2	N	-0-					67
							290	3									
11	1440	N	948	-0-	-492	-0-	71	1	716	2	N	6					73
							154	3	7	9							

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
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	54	1	1225	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	59	1	1318	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	74	1	1495	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
09	1440	N	973	-0-	-467	-0-	42	1	841	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
10	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	57	1	1132	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
11	1680	N	1486	-0-	-194	-0-	62	1	1276	2	Y	-0-					-0-
							148	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1237	-0-	-1013	-0-	40	1	976	2	N	2					85
							219	3	2	9							
07	2170	N	1066	-0-	-1104	-0-	35	1	836	2	N	2					87
							193	3	2	9							
08	2201	N	985	-0-	-1216	-0-	32	1	774	2	N	-0-					87
							179	3									
09	1230	N	596	-0-	-634	-0-	19	1	468	2	N	-0-					87
							109	3									
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	70	1	1664	2	N	10					97
							408	3	11	9							
*11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	48	1	1160	2	N	5					102
							269	3	6	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					88
							18	3									
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	10					98
							24	3	11	9							
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	2					100
							25	3	2	9							
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	N	2					102
							42	3	2	9							
10	155	N	40	-0-	-115	-0-	1	1	31	2	N	-0-					102
							8	3									
11	120	N	41	-0-	-79	-0-	1	1	32	2	N	-0-					102
							8	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
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	93	1	2262	2	N	10					133
							506	3	11	9							
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	97	1	2335	2	N	14					147
							540	3	15	9							
08	2852	X	2782	-0-	-70	-0-	90	1	2177	2	N	10					157
							504	3	11	9							
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	92	1	2219	2	N	10					167
							513	3	11	9							
10	2852	X	2459	-0-	-393	-0-	80	1	1901	2	N	11					178
							466	3	12	9							
11	2760	X	2201	-0-	-559	-0-	71	1	1722	2	N	7					185
							400	3	8	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
06	2610	N	1915	-0-	-695	-0-	100	1	1493	2	N	2					127
							320	3	2	9							
07	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	150	1	1559	2	N	1					128
							334	3	1	9							
08	2046	N	1668	-0-	-378	-0-	110	1	1253	2	N	5					133
							299	3	6	9							
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	149	1	1583	2	N	5					138
							377	3	6	9							
10	2046	N	1424	-0-	-622	-0-	98	1	1071	2	N	-0-					138
							255	3									
*11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	159	1	1609	2	N	1	69	1			70
							346	3	1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	322	-0-	-68	-0-	320	2	2	9	Y	2					9
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	337	2	2	9	Y	2					11
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	312	2	2	9	Y	2	6	1			7
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	296	2	4	9	Y	4					11
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	325	2	2	9	Y	2					13
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1	3	1			11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46710	X	37256	-0-	-9454	-0-	37082	3	174	9	N	158	181	1			196
07	45477	X	39156	-0-	-6321	-0-	38935	3	221	9	N	201	179	1			218
08	44392	X	36298	-0-	-8094	-0-	36104	3	194	9	N	176	176	1			218
09	40650	X	36390	-0-	-4260	-0-	36311	3	79	9	N	72	176	1			114
10	42005	X	36966	-0-	-5039	-0-	36808	3	158	9	N	144	174	1			84
11	37890	X	34916	-0-	-2974	-0-	34732	3	184	9	N	167					251

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					34
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					34
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					34
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					34
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					34
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	202	-0-	-188	-0-	202	2			N	-0-					90
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					90
08	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-	61	1			29
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					29
10	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	2			N	-0-					29
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					29

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
06	810	X	559	-0-	-251	-0-	559	2			N	-0-					175
07	837	N	563	-0-	-274	-0-	563	2			N	-0-					175
08	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	2			N	-0-	118	1			57
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					57
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	947	2	11	9	N	10					67
11	720	N	374	-0-	-346	-0-	374	2			N	-0-					67

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1890	N	1355	-0-	-535	-0-	374	1	980	2	N	1					69
							1	9									
07	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	403	1	1249	2	N	-0-					69
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	420	1	1335	2	N	-0-					69
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	415	1	1226	2	N	-0-					69
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	427	1	1293	2	N	-0-					69
11	1710	N	1590	-0-	-120	-0-	388	1	1202	2	N	-0-					69

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

06	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	124	1	1405	2	Y	11	21	1			4
							12	9									
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	138	1	1631	2	Y	1					5
							1	9									
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	138	1	1589	2	Y	3					8
							3	9									
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	134	1	1477	2	Y	5					13
							6	9									
10	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	126	1	1374	2	Y	12	21	1			4
							13	9									
11	1680	N	1334	-0-	-346	-0-	115	1	1217	2	Y	2					6
							2	9									

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

06	2760	X	2695	-0-	-65	-0-	218	1	2465	2	N	11					34
							12	9									
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	232	1	2747	2	N	25	50	1			9
							28	9									
08	2852	X	2637	-0-	-215	-0-	211	1	2426	2	N	-0-					9
09	2760	X	2505	-0-	-255	-0-	208	1	2297	2	N	-0-					9
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	256	1	2803	2	N	-0-					9
11	2760	X	2452	-0-	-308	-0-	212	1	2237	2	N	3					12
							3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3013	-0-	-617	-0-	646	1	2347	2	Y	18	46	1			6
							20	9									
07	3751	X	2875	-0-	-876	-0-	700	1	2136	2	Y	35					41
							39	9									
08	3348	X	3243	-0-	-105	-0-	786	1	2412	2	Y	41					82
							45	9									
09	3240	X	2944	-0-	-296	-0-	769	1	2167	2	Y	7	80	1			9
							8	9									
10	3162	X	2922	-0-	-240	-0-	827	1	2048	2	Y	43	47	1			5
							47	9									
11	3150	X	2652	-0-	-498	-0-	814	1	1826	2	Y	11					16
							12	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	131	1	1914	2	Y	-0-					-0-
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	162	1	2501	2	Y	-0-					-0-
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	157	1	2428	2	Y	-0-					-0-
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	152	1	2301	2	Y	-0-					-0-
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	156	1	2302	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2204	-0-	-46	-0-	141	1	2063	2	Y	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	601	-0-	-59	-0-	50	1	551	2	Y	-0-					56
07	682	N	508	-0-	-174	-0-	41	1	467	2	Y	-0-					56
08	589	N	544	-0-	-45	-0-	46	1	498	2	Y	-0-					56
09	600	N	447	-0-	-153	-0-	37	1	410	2	Y	-0-					56
10	496	N	304	-0-	-192	-0-	28	1	276	2	Y	-0-					56
11	540	N	245	-0-	-295	-0-	24	1	221	2	Y	-0-					56

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	89	1	993	2	N	-0-					19
07	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	85	1	970	2	N	1					20
							1	9									
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	110	1	1199	2	N	-0-					20
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	113	1	1234	2	N	-0-					20
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	105	1	1044	2	N	-0-					20
11	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	101	1	937	2	N	-0-					20

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 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
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	412	1	985	2	Y	49	54	1			23
							54	9									
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	267	1	1984	2	Y	20	29	1			14
							22	9									
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	540	1	1658	2	Y	25	23	1			16
							28	9									
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	479	1	956	2	Y	31	29	1			18
							34	9									
10	2201	N	1396	-0-	-805	-0-	497	1	855	2	Y	40	41	1			17
							44	9									
11	2130	N	1215	-0-	-915	-0-	496	1	673	2	Y	42	40	1			19
							46	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-	20	1			-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	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
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	125	1	2224	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	130	1	2514	2	Y	-0-					17
08	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	132	1	2401	2	Y	-0-					17
09	2340	N	2147	-0-	-193	-0-	109	1	2038	2	Y	-0-					17
10	2635	N	1796	-0-	-839	-0-	116	1	1680	2	Y	-0-					17
11	2460	N	1941	-0-	-519	-0-	103	1	1838	2	Y	-0-					17

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
06	3090	X	2323	-0-	-767	-0-	121	1	2181	2	Y	19	21	1			9
							21	9									
07	3193	X	2639	-0-	-554	-0-	124	1	2501	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
08	3875	X	1788	-0-	-2087	-0-	86	1	1687	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
09	3750	X	3282	-0-	-468	-0-	162	1	3106	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	147	1	2674	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
*11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	140	1	2479	2	Y	17	16	1			8
							19	9									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	Y	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	2	Y	-0-					-0-
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	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
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			Y	-0-	32	1			6
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					6
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			Y	-0-					6
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					6
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					6
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	71	1	983	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	70	1	996	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	70	1	998	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	740	-0-	-310	-0-	50	1	690	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	784	-0-	-270	-0-	52	1	732	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	736	-0-	-284	-0-	50	1	686	2	Y	-0-					-0-

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	334	-0-	-476	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	157	1	739	2	Y	-0-					6
07	1054	N	835	-0-	-219	-0-	190	1	645	2	Y	-0-					6
08	961	N	740	-0-	-221	-0-	162	1	578	2	Y	-0-					6
09	900	N	601	-0-	-299	-0-	152	1	449	2	Y	-0-					6
10	837	N	581	-0-	-256	-0-	143	1	438	2	Y	-0-					6
11	720	N	559	-0-	-161	-0-	151	1	408	2	Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	262	2	6	9	Y	5	17	1			-0-
07	341	N	49	-0-	-292	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	82	-0-	-188	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	2128	-0-	-2	-0-	206	1	1922	2	Y	-0-					4
07	2201	X	1790	-0-	-411	-0-	172	1	1616	2	Y	2					6
							2	9									
08	1891	X	1859	-0-	-32	-0-	203	1	1656	2	Y	-0-					6
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	182	1	1668	2	Y	-0-					6
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	207	1	1789	2	Y	-0-					6
11	1800	N	1186	-0-	-614	-0-	129	1	1057	2	Y	-0-					6

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
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	132	1	1433	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	157	1	1705	2	Y	-0-					1
08	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	161	1	1635	2	Y	1					2
							1	9									
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	154	1	1579	2	Y	-0-					2
10	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	152	1	1431	2	Y	-0-					2
11	1740	N	1441	-0-	-299	-0-	148	1	1293	2	Y	-0-					2

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
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	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
06	1770	N	1755	-0-	-15	-0-	139	1	1577	2	Y	35	64	1			12
							39	9									
07	1922	N	1611	-0-	-311	-0-	125	1	1484	2	Y	2					14
							2	9									
08	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	148	1	1702	2	Y	9					23
							10	9									
09	1770	N	1652	-0-	-118	-0-	136	1	1499	2	Y	15					38
							17	9									
10	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	126	1	1379	2	Y	38	63	1			13
							42	9									
11	1800	N	1371	-0-	-429	-0-	118	1	1247	2	Y	5					18
							6	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
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	72	1	795	2	N	-0-					13
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	62	1	709	2	N	-0-					13
08	837	N	643	-0-	-194	-0-	54	1	589	2	N	-0-					13
09	810	N	704	-0-	-106	-0-	59	1	645	2	N	-0-					13
10	775	N	536	-0-	-239	-0-	49	1	487	2	N	-0-					13
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	55	1	512	2	N	-0-					13

ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	438	1	1976	2	N	-0-					8
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	476	1	1978	2	N	-0-					8
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	474	1	2063	2	N	-0-					8
09	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	458	1	1879	2	N	-0-					8
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	505	1	2020	2	N	-0-					8
11	2460	N	2100	-0-	-360	-0-	388	1	1712	2	N	-0-					8

SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	79	1	709	2	Y	20					60
							22	9									
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	80	1	612	2	Y	2					62
							2	9									
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	75	1	530	2	Y	-0-					62
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	68	1	449	2	Y	1					63
							1	9									
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	95	1	663	2	Y	2					65
							2	9									
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	86	1	491	2	Y	20					85
							22	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
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

WALLACE 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
06	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	217	1	1020	2	Y	-0-					4
07	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	268	1	908	2	Y	-0-					4
08	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	250	1	893	2	Y	-0-					4
09	1230	N	899	-0-	-331	-0-	227	1	672	2	Y	-0-					4
10	1178	N	806	-0-	-372	-0-	198	1	608	2	Y	-0-					4
11	1110	N	734	-0-	-376	-0-	198	1	536	2	Y	-0-					4

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
06	3090	X	2779	-0-	-311	-0-	179	1	2600	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2472	-0-	-721	-0-	150	1	2322	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	2900	-0-	-603	-0-	176	1	2724	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2884	-0-	-506	-0-	179	1	2705	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	220	1	3252	2	Y	-0-					-0-
*11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	201	1	2937	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	129	1	1232	2	Y	18					26
							20	9									
07	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	123	1	1142	2	Y	45	54	1			17
							50	9									
08	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	125	1	1081	2	Y	3					20
							3	9									
09	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	127	1	1091	2	Y	13					33
							14	9									
10	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	132	1	1087	2	Y	22	43	1			12
							24	9									
11	1170	N	809	-0-	-361	-0-	83	1	707	2	Y	17					29
							19	9									

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477

06	390	N	39	-0-	-351	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	84	-0-	-319	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	29	-0-	-64	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

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

06	1410	X	1062	-0-	-348	-0-	72	1	990	2	Y	-0-					-0-
07	1240	X	852	-0-	-388	-0-	56	1	796	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	946	-0-	-325	-0-	62	1	884	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	458	-0-	-592	-0-	31	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	74	1	1041	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	648	-0-	-282	-0-	44	1	604	2	Y	-0-					-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

06	390	N	336	-0-	-54	-0-	32	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	369	-0-	-65	-0-	36	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	36	1	310	2	Y	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	43	1	355	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	245	-0-	-85	-0-	26	1	219	2	Y	-0-					-0-

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

06	4890	X	4287	-0-	-603	-0-	245	1	4032	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
07	5053	X	4791	-0-	-262	-0-	251	1	4531	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
08	5022	X	4817	-0-	-205	-0-	260	1	4549	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
09	4830	X	4459	-0-	-371	-0-	250	1	4201	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	4805	X	4425	-0-	-380	-0-	259	1	4158	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
11	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	257	1	4075	2	Y	9	8	1			4
							10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
06	2940	X	2583	-0-	-357	-0-	148	1	2433	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	3007	X	2636	-0-	-371	-0-	138	1	2494	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	2728	N	2686	-0-	-42	-0-	145	1	2540	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	2580	N	2166	-0-	-414	-0-	121	1	2043	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2635	N	2205	-0-	-430	-0-	129	1	2073	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	2610	N	2142	-0-	-468	-0-	127	1	2012	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	116	1	1086	2	Y	-0-					6
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	172	1	1615	2	Y	4					10
							4	9									
08	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	127	1	1040	2	Y	1					11
							1	9									
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	131	1	1203	2	Y	-0-					11
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	150	1	1295	2	Y	-0-					11
*11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	138	1	1130	2	Y	-0-					11

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
06	1350	X	968	-0-	-382	-0-	51	1	917	2	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1254	-0-	-296	-0-	59	1	1195	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1110	-0-	-316	-0-	59	1	1051	2	Y	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	56	1	930	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	930	-0-	-310	-0-	56	1	874	2	Y	-0-					-0-
*11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	108	1	1803	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
06	3300	X	3100	-0-	-200	-0-	177	1	2913	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
07	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	169	1	3058	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
08	3379	X	3158	-0-	-221	-0-	170	1	2980	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
09	3270	X	2941	-0-	-329	-0-	165	1	2768	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	162	1	2598	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
11	3120	X	2907	-0-	-213	-0-	172	1	2725	2	Y	9	8	1			4
							10	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
06	9810	X	7644	-0-	-2166	-0-	400	1	7199	2	Y	41	41	1			22
							45	9									
07	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	461	1	9281	2	Y	39	41	1			20
							43	9									
08	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	481	1	9493	2	Y	36	36	1			20
							40	9									
09	9420	X	9255	-0-	-165	-0-	457	1	8762	2	Y	33	33	1			20
							36	9									
10	9796	X	8246	-0-	-1550	-0-	426	1	7777	2	Y	39	42	1			17
							43	9									
11	9690	X	7936	-0-	-1754	-0-	421	1	7469	2	Y	42	40	1			19
							46	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3610	-0-	610	2995	187	1	3412	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
07	6110	X	3115	-0-	-2995	-0-	144	1	2963	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
08	4185	X	3486	-0-	-699	-0-	167	1	3311	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
09	4050	X	3456	-0-	-594	-0-	169	1	3279	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	4185	X	2129	-0-	-2056	-0-	109	1	2012	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
11	3600	X	2459	-0-	-1141	-0-	129	1	2320	2	Y	9	8	1			4
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	81	1	1478	2	Y	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	49	1	1018	2	Y	2					2
							2	9									
08	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	59	1	1181	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	102	1	1974	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	124	1	2282	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	147	1	2638	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2342	-0-	-808	-0-	130	1	2212	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	141	1	2726	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2656	-0-	-661	-0-	137	1	2519	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2756	-0-	-454	-0-	146	1	2610	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3020	-0-	-297	-0-	167	1	2853	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2676	-0-	-84	-0-	152	1	2524	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4195	-0-	-425	-0-	418	1	3776	2	N	1	103	1			55
							1	9									
07	4774	X	4444	-0-	-330	-0-	514	1	3930	2	N	-0-					55
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	522	1	3690	2	N	-0-					55
09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	516	1	3418	2	N	54					109
							59	9									
10	4092	X	4082	-0-	-10	-0-	513	1	3563	2	N	5	99	1			15
							6	9									
11	3960	X	3392	-0-	-568	-0-	505	1	2885	2	N	2					17
							2	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

06	3600	X	101	-0-	-3499	-0-	11	1	90	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	3286	X	84	-0-	-3202	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	837	X	41	-0-	-796	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	810	X	29	-0-	-781	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	279	X	10	-0-	-269	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

06	4320	X	2963	-0-	-1357	-0-	412	1	2259	2	Y	265	322	1			114
							292	9									
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	549	1	3750	2	Y	175	181	1			108
							193	9									
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	606	1	4111	2	Y	216	206	1			118
							238	9									
*09	4140	X	3769	-0-	-371	-0-	532	1	3020	2	Y	197	198	1			117
							217	9									
*10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	598	1	3687	2	Y	236	251	1			102
							260	9									
11	4440	X	4044	-0-	-396	-0-	536	1	3229	2	Y	254	243	1			113
							279	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	54	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	455	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	49	1	439	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	161	-0-	-349	-0-	20	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	106	-0-	-390	-0-	14	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	9	-0-	-471	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394

06	690	N	480	-0-	-210	-0-	72	1	386	2	Y	20	99	1			8
							22	9									
07	837	N	363	-0-	-474	-0-	75	1	288	2	Y	-0-					8
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	87	1	351	2	Y	-0-					8
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	97	1	397	2	Y	-0-					8
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	91	1	718	2	Y	-0-					8
11	420	N	223	-0-	-197	-0-	43	1	180	2	Y	-0-					8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167

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
06	2070	N	1893	-0-	-177	-0-		184	1	1698	2	Y	10	11	1			5
								11	9									
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-		207	1	2043	2	Y	5	8	1			2
								6	9									
08	2232	N	2181	-0-	-51	-0-		208	1	1973	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-		192	1	1942	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2162	-0-	-101	-0-		214	1	1948	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2040	-0-	-60	-0-		201	1	1828	2	Y	10	3	1			7
								11	9									

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

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
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-		78	1	865	2	Y	-0-					4
07	992	N	836	-0-	-156	-0-		67	1	769	2	Y	-0-					4
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-		82	1	884	2	Y	-0-					4
09	930	N	834	-0-	-96	-0-		70	1	764	2	Y	-0-					4
10	837	N	821	-0-	-16	-0-		76	1	745	2	Y	-0-					4
11	930	N	316	-0-	-614	-0-		31	1	285	2	Y	-0-					4

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

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
06	763	X	763	-0-	-0-	-0-		120	1	643	2	Y	-0-					12
07	713	X	359	-0-	-354	-0-		74	1	285	2	Y	-0-					12
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-		93	1	376	2	Y	-0-					12
09	750	N	514	-0-	-236	-0-		101	1	413	2	Y	-0-					12
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-		64	1	505	2	Y	-0-					12
11	450	N	294	-0-	-156	-0-		57	1	237	2	Y	-0-					12

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

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
06	5580	X	3835	-0-	-1745	-0-		231	1	3594	2	Y	9	11	1			4
								10	9									
07	5766	X	5502	-0-	-264	-0-		298	1	5195	2	Y	8	8	1			4
								9	9									
08	5673	X	5383	-0-	-290	-0-		304	1	5071	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
09	5490	X	5023	-0-	-467	-0-		293	1	4722	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
10	5673	X	4777	-0-	-896	-0-		294	1	4475	2	Y	7	8	1			3
								8	9									
11	5310	X	4841	-0-	-469	-0-		305	1	4526	2	Y	9	8	1			4
								10	9									

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

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
06	540	N	529	-0-	-11	-0-		50	1	478	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-		84	1	817	2	Y	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-		71	1	600	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	464	-0-	-76	-0-		48	1	416	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	454	-0-	-290	-0-		47	1	407	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	499	-0-	-161	-0-		51	1	448	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	1320	-0-	-330	-0-	207	1	1113	2	Y	-0-					5
07	1705	X	1401	-0-	-304	-0-	288	1	1113	2	Y	-0-					5
08	1705	X	1469	-0-	-236	-0-	289	1	1166	2	Y	13					18
							14	9									
09	1560	X	1173	-0-	-387	-0-	227	1	933	2	Y	12					30
							13	9									
10	1395	X	1016	-0-	-379	-0-	114	1	896	2	Y	5					35
							6	9									
11	1410	X	713	-0-	-697	-0-	138	1	575	2	Y	-0-					35

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
06	3150	X	2686	-0-	-464	-0-	495	1	2191	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2768	-0-	-332	-0-	457	1	2311	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3303	-0-	-293	-0-	607	1	2696	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3235	-0-	-245	-0-	565	1	2670	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	2790	-0-	-806	-0-	568	1	2222	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2640	-0-	-570	-0-	477	1	2163	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
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	75	1	829	2	Y	-0-					10
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	73	1	836	2	Y	-0-					10
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	74	1	802	2	Y	-0-					10
09	900	N	683	-0-	-217	-0-	57	1	626	2	Y	-0-					10
10	899	N	393	-0-	-506	-0-	36	1	357	2	Y	-0-					10
11	840	N	471	-0-	-369	-0-	46	1	425	2	Y	-0-					10

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
06	4230	X	3640	-0-	-590	-0-	342	1	3267	2	Y	28					40
							31	9									
07	4371	X	3220	-0-	-1151	-0-	308	1	2862	2	Y	45	68	1			17
							50	9									
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	321	1	2780	2	Y	3					20
							3	9									
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	321	1	2749	2	Y	12					32
							13	9									
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	313	1	2580	2	Y	12	34	1			10
							13	9									
11	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	229	1	1959	2	Y	16					26
							18	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
06	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	125	1	1410	2	Y	-0-					1
07	1767	N	1505	-0-	-262	-0-	117	1	1388	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1767	N	1339	-0-	-428	-0-	107	1	1232	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1215	-0-	-315	-0-	101	1	1114	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	119	1	1299	2	Y	-0-					-0-
*11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	133	1	1400	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
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	27	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	28	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	29	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	54	1	364	2	Y	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	60	1	390	2	Y	-0-					-0-
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	64	1	324	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
06	3750	X	3729	-0-	-21	-0-	177	1	3548	2	N	4					22
							4	9									
07	3689	X	3249	-0-	-440	-0-	157	1	3091	2	N	1					23
							1	9									
08	3596	X	3439	-0-	-157	-0-	152	1	3283	2	N	4					27
							4	9									
09	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	156	1	3359	2	N	1					28
							1	9									
10	3844	X	3502	-0-	-342	-0-	156	1	3342	2	N	4					32
							4	9									
11	3720	X	3686	-0-	-34	-0-	160	1	3525	2	N	1					33
							1	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
06	2340	N	1940	-0-	-400	-0-	108	1	1832	2	Y	-0-					-0-
07	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	151	1	2931	2	Y	-0-					-0-
08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	149	1	2748	2	Y	-0-					-0-
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	138	1	2474	2	Y	-0-					-0-
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	147	1	2520	2	Y	-0-					-0-
*11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	141	1	2342	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
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	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
06	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	87	1	1062	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	83	1	1072	2	Y	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	86	1	1159	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	83	1	1177	2	Y	-0-					-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	86	1	1240	2	Y	-0-					-0-
*11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	81	1	1200	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
06	1350	N	1065	-0-	-285	-0-	64	1	991	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	82	1	1425	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
08	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	73	1	1222	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	68	1	1099	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
10	1426	N	1114	-0-	-312	-0-	68	1	1038	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
11	1260	N	1024	-0-	-236	-0-	64	1	950	2	Y	9	8	1			4
							10	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-		162	1	3077	2	Y	10	11	1			5
								11	9									
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-		170	1	3692	2	Y	8	9	1			4
								9	9									
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-		185	1	3856	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-		184	1	3725	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
10	3937	X	3922	-0-	-15	-0-		193	1	3721	2	Y	7	8	1			3
								8	9									
11	3930	X	3443	-0-	-487	-0-		174	1	3259	2	Y	9	8	1			4
								10	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-		89	1	2984	2	Y	5					17
								6	9									
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-		94	1	3128	2	Y	3					20
								3	9									
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-		126	1	4130	2	Y	3					23
								3	9									
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-		110	1	3536	2	Y	-0-					23
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-		116	1	3872	2	Y	9	21	1			11
								10	9									
*11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-		114	1	3726	2	Y	1					12
								1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1206	-0-	-324	-0-		242	1	955	2	N	8	23	1			-0-
								9	9									
07	1581	N	1106	-0-	-475	-0-		271	1	835	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	733	-0-	-290	-0-		231	1	502	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	865	-0-	-335	-0-		313	1	552	2	N	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-		360	1	1100	2	N	-0-					-0-
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-		331	1	762	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-		5	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-		1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-		3	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-		3	1	22	2	Y	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-		5	1	27	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-		210	1	2380	2	Y	27					35
								30	9									
07	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-		233	1	2758	2	Y	58	81	1			12
								64	9									
08	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-		238	1	2744	2	Y	69	69	1			12
								76	9									
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-		236	1	2606	2	Y	15					27
								17	9									
10	2945	N	2876	-0-	-69	-0-		235	1	2572	2	Y	63	78	1			12
								69	9									
11	2850	N	2291	-0-	-559	-0-		193	1	2042	2	Y	51	55	1			8
								56	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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	60	1	773	2	Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	161	-0-	-676	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	40	-0-	-230	-0-	3	1	37	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
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	107	1	575	2	Y	5	28	1			2
							6	9									
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	91	1	351	2	Y	-0-					2
08	341	X	332	-0-	-9	-0-	66	1	266	2	Y	-0-					2
09	690	X	380	-0-	-310	-0-	74	1	306	2	Y	-0-					2
10	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	245	1	1924	2	Y	-0-					2
*11	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	195	1	814	2	Y	-0-					2

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
06	1920	N	1617	-0-	-303	-0-	582	1	1024	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	516	1	2060	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	584	1	1847	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	512	1	2054	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	2573	N	2272	-0-	-301	-0-	530	1	1734	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
11	2370	N	2349	-0-	-21	-0-	474	1	1865	2	Y	9	8	1			4
							10	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
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	115	1	1246	2	Y	-0-	29	1			-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	122	1	1331	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	108	1	1100	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	115	1	1172	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	120	1	1133	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	996	-0-	-174	-0-	102	1	894	2	Y	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	68	1	267	2	N	-0-	23	1			-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	94	1	291	2	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	69	1	149	2	N	-0-					-0-
09	330	N	165	-0-	-165	-0-	60	1	105	2	N	-0-					-0-
10	372	N	31	-0-	-341	-0-	8	1	23	2	N	-0-					-0-
11	210	N	6	-0-	-204	-0-	2	1	4	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	112	1	1217	2	Y	-0-					1
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	123	1	1337	2	Y	-0-					1
08	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	111	1	1128	2	Y	1					2
							1	9									
09	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	114	1	1164	2	Y	-0-					2
10	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	120	1	1132	2	Y	-0-					2
11	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	121	1	1059	2	Y	-0-					2

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					15
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					15
08	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					15
09	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					15
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					15
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					15

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	142	1	1326	2	Y	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	138	1	1299	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1397	-0-	-215	-0-	152	1	1245	2	Y	-0-					-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	155	1	1416	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	127	1	1097	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1095	-0-	-255	-0-	119	1	976	2	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5760	X	4820	-0-	-940	-0-	267	1	4533	2	Y	18	22	1			8
							20	9									
07	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	390	1	7543	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
08	6789	X	6514	-0-	-275	-0-	334	1	6165	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
09	6570	X	6341	-0-	-229	-0-	334	1	5993	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
10	6789	X	6672	-0-	-117	-0-	367	1	6287	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
11	6570	X	6107	-0-	-463	-0-	346	1	5743	2	Y	16	16	1			7
							18	9									

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 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
06	2040	N	1442	-0-	-598	-0-	86	1	1346	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
07	2015	N	1824	-0-	-191	-0-	99	1	1718	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
08	1984	N	1527	-0-	-457	-0-	86	1	1432	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
09	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	82	1	1319	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
10	1829	N	1307	-0-	-522	-0-	80	1	1218	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
11	1470	N	1070	-0-	-400	-0-	67	1	993	2	Y	9	8	1			4
							10	9									

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
06	450	N	360	-0-	-90	-0-	7	1	353	2	N	-0-					14
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	8	1	317	2	N	-0-					14
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	13	1	437	2	N	-0-					14
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	2	N	-0-					14
10	310	N	174	-0-	-136	-0-	5	1	169	2	N	-0-					14
11	450	N	265	-0-	-185	-0-	8	1	257	2	N	-0-					14

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
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	312	1	1392	2	N	-0-					35
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	272	1	1775	2	N	-0-					35
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	256	1	1633	2	N	-0-					35
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	284	1	2045	2	N	-0-					35
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	293	1	1530	2	N	-0-					35
*11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	294	1	1220	2	N	-0-					35

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
06	300	N	144	-0-	-156	-0-	14	1	130	2	N	-0-	8	1			-0-
07	279	N	154	-0-	-125	-0-	18	1	136	2	N	-0-					-0-
08	310	N	83	-0-	-227	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	11	1	72	2	N	-0-					-0-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	12	1	86	2	N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	10	1	59	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
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	86	1	2654	2	Y	-0-					42
07	2759	X	2511	-0-	-248	-0-	75	1	2436	2	Y	-0-					42
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	72	1	2168	2	Y	-0-					42
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	68	1	2160	2	Y	-0-					42
10	2232	N	1741	-0-	-491	-0-	70	1	1671	2	Y	-0-					42
11	2160	N	2005	-0-	-155	-0-	64	1	1941	2	Y	-0-					42

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
06	2190	N	1962	-0-	-228	-0-	131	1	1822	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
07	2232	N	1957	-0-	-275	-0-	133	1	1815	2	Y	8					11
							9	9									
08	2263	X	1785	-0-	-478	-0-	124	1	1658	2	Y	3	10	1			4
							3	9									
09	2160	X	1767	-0-	-393	-0-	117	1	1644	2	Y	5					9
							6	9									
10	2108	X	1730	-0-	-378	-0-	124	1	1603	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
11	1950	X	1570	-0-	-380	-0-	113	1	1453	2	Y	4	7	1			2
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	13	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

06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1	5	1			1
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					1
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					1
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			Y	-0-					1
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					1
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			Y	-0-					1

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	90	1	353	2	N	-0-	23	1			-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	101	1	313	2	N	-0-					-0-
08	403	N	124	-0-	-279	-0-	39	1	85	2	N	-0-					-0-
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	91	1	160	2	N	-0-					-0-
10	403	N	125	-0-	-278	-0-	31	1	94	2	N	-0-					-0-
11	120	N	17	-0-	-103	-0-	5	1	12	2	N	-0-					-0-

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

06	990	N	954	-0-	-36	-0-	27	1	920	2	Y	6					14
							7	9									
07	1209	N	938	-0-	-271	-0-	27	1	909	2	Y	2					16
							2	9									
08	1054	N	992	-0-	-62	-0-	29	1	960	2	Y	3					19
							3	9									
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	27	1	853	2	Y	-0-					19
10	930	N	786	-0-	-144	-0-	23	1	755	2	Y	7	17	1			9
							8	9									
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	30	1	965	2	Y	1					10
							1	9									

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

06	2940	X	2360	-0-	-580	-0-	192	1	2168	2	Y	-0-					-0-
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	270	1	3200	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2029	-0-	-885	-0-	162	1	1867	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	1660	-0-	-1100	-0-	138	1	1522	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2624	-0-	-569	-0-	220	1	2404	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2245	-0-	-845	-0-	194	1	2051	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	241	1	2577	2	Y	-0-					-0-
07	2945	N	2820	-0-	-125	-0-	254	1	2566	2	Y	-0-					-0-
08	3007	N	2862	-0-	-145	-0-	257	1	2605	2	Y	-0-					-0-
09	2820	N	2686	-0-	-134	-0-	239	1	2447	2	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2731	-0-	-90	-0-	259	1	2472	2	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2493	-0-	-267	-0-	223	1	2270	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	(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
06	960	N	863	-0-		-97	-0-		43	1	808	2	Y	11	11	1			5
									12	9									
07	1064	N	1064	-0-		-0-	-0-		47	1	1009	2	Y	7	8	1			4
									8	9									
08	899	N	847	-0-		-52	-0-		38	1	801	2	Y	7	7	1			4
									8	9									
09	913	N	913	-0-		-0-	-0-		43	1	863	2	Y	6	6	1			4
									7	9									
10	968	N	968	-0-		-0-	-0-		47	1	913	2	Y	7	8	1			3
									8	9									
*11	889	N	889	-0-		-0-	-0-		45	1	834	2	Y	9	8	1			4
									10	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	(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
06	1380	N	1351	-0-		-29	-0-		127	1	1215	2	Y	8					57
									9	9									
07	1578	N	1578	-0-		-0-	-0-		153	1	1422	2	Y	3	33	1			27
									3	9									
08	1531	N	1531	-0-		-0-	-0-		158	1	1372	2	Y	1					28
									1	9									
09	1350	N	1347	-0-		-3	-0-		141	1	1205	2	Y	1					29
									1	9									
10	1537	N	1537	-0-		-0-	-0-		166	1	1368	2	Y	3					32
									3	9									
11	1440	N	1057	-0-		-383	-0-		110	1	938	2	Y	8					40
									9	9									

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	(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
06	2040	N	239	-0-		-1801	-0-		16	1	221	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
07	2263	N	2	-0-		-2261	-0-		2	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	2573	N	1	-0-		-2572	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-		-240	-0-						Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-		-0-	-0-		1	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-		-1	-0-						Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	4695	X	4695	-0-		-0-	-0-		135	1	4560	2	N	-0-					6
07	4808	X	4808	-0-		-0-	-0-		141	1	4667	2	N	-0-					6
08	4932	X	4932	-0-		-0-	-0-		146	1	4786	2	N	-0-					6
09	4572	X	4572	-0-		-0-	-0-		138	1	4433	2	N	1					7
									1	9									
10	5169	X	5169	-0-		-0-	-0-		151	1	5017	2	N	1					8
									1	9									
11	4500	X	4022	-0-		-478	-0-		119	1	3892	2	N	10					18
									11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	93	1	997	2	Y	105	101	1			19
							116	9									
07	1023	N	917	-0-	-106	-0-	82	1	825	2	Y	9					28
							10	9									
08	1147	X	662	-0-	-485	-0-	59	1	603	2	Y	-0-					28
09	1200	X	920	-0-	-280	-0-	82	1	838	2	Y	-0-					28
*10	1240	X	902	-0-	-338	-0-	86	1	816	2	Y	-0-	22	1			6
*11	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	177	1	1805	2	Y	-0-					6

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
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC 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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	X	2588	-0-	-1492	-0-	523	1	1989	2	Y	69					184
							76	9									
07	4185	X	2850	-0-	-1335	-0-	572	1	2235	2	Y	39	183	1			40
							43	9									
08	4185	X	2958	-0-	-1227	-0-	571	1	2330	2	Y	52					92
							57	9									
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	687	1	3635	2	Y	85					177
							94	9									
10	3596	X	2925	-0-	-671	-0-	653	1	2188	2	Y	76	171	1			82
							84	9									
11	2850	X	2401	-0-	-449	-0-	589	1	1798	2	Y	13					95
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3762	-0-	-288	-0-	240	1	3520	2	Y	2					8
							2	9									
07	4278	X	4116	-0-	-162	-0-	272	1	3829	2	Y	14					22
							15	9									
08	4309	X	3866	-0-	-443	-0-	258	1	3599	2	Y	8					30
							9	9									
09	4170	X	3860	-0-	-310	-0-	256	1	3600	2	Y	4	30	1			4
							4	9									
10	4123	X	3963	-0-	-160	-0-	260	1	3703	2	Y	-0-					4
11	3990	X	3458	-0-	-532	-0-	240	1	3210	2	Y	7					11
							8	9									

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5000	-0-	-970	-0-	949	1	4037	2	Y	13	37	1			11
							14	9									
07	6138	X	5487	-0-	-651	-0-	1092	1	4381	2	Y	13					24
							14	9									
08	5580	X	5143	-0-	-437	-0-	1120	1	3990	2	Y	30	46	1			8
							33	9									
09	5400	X	4893	-0-	-507	-0-	1097	1	3784	2	Y	11					19
							12	9									
10	5487	X	5031	-0-	-456	-0-	1129	1	3882	2	Y	18					37
							20	9									
11	5310	X	4520	-0-	-790	-0-	980	1	3488	2	Y	47	72	1			12
							52	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	992	1	20	9	Y	18	21	1			8
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1347	1	12	9	Y	11	15	1			4
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	2430	X	36	-0-	-2394	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	15	-0-	-2496	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	1320	X	7	-0-	-1313	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	2568	-0-	-1062	-0-	218	1	2350	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3740	-0-	-11	-0-	288	1	3452	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3241	-0-	-324	-0-	254	1	2987	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3380	-0-	-70	-0-	276	1	3104	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3338	-0-	-227	-0-	276	1	3062	2	Y	-0-					-0-
*11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	329	1	3495	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
06	1830	N	1679	-0-	-151	-0-	92	1	1576	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
07	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	89	1	1689	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
08	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	89	1	1683	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	87	1	1593	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	91	1	1585	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	90	1	1492	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
06	2640	N	2581	-0-	-59	-0-	128	1	2432	2	Y	19	21	1			9
							21	9									
07	2883	N	2829	-0-	-54	-0-	124	1	2688	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
08	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	139	1	2891	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
09	3000	N	3407	-0-	407	407	160	1	3233	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
10	3100	N	3514	-0-	414	821	173	1	3323	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
*11	3000	N	3340	-0-	340	1161	169	1	3153	2	Y	16	16	1			7
							18	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
06	2340	N	1386	-0-	-954	-0-	395	1	933	2	N	53	65	1			13
							58	9									
07	2511	N	2083	-0-	-428	-0-	565	1	1518	2	N	-0-					13
08	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	651	1	1365	2	N	-0-					13
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	573	1	1244	2	N	-0-					13
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	570	1	1545	2	N	-0-					13
11	1950	N	1814	-0-	-136	-0-	462	1	1352	2	N	-0-					13

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
06	840	N	689	-0-	-151	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	808	-0-	-122	-0-	38	1	770	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	743	-0-	-125	-0-	36	1	707	2	Y	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	720	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	750	-0-	-56	-0-	39	1	711	2	Y	-0-					-0-
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	39	1	696	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
06	6360	X	4929	-0-	-1431	-0-	259	1	4658	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
07	6572	X	6243	-0-	-329	-0-	295	1	5933	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	292	1	5754	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
09	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	279	1	5339	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
10	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	298	1	5435	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
*11	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	285	1	5068	2	Y	16	16	1			7
							18	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
06	1470	X	1020	-0-	-450	-0-	543	1	477	2	Y	-0-					-0-
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	1094	1	4604	2	Y	21	4	1			17
							23	9									
08	4278	X	986	-0-	-3292	-0-	597	1	339	2	Y	45	47	1			15
							50	9									
09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	751	1	4011	2	Y	5	12	1			8
							6	9									
*10	4278	X	422	-0-	-3856	-0-	422	1			Y	-0-	7	1			1
11	4140	X	3447	-0-	-693	-0-	643	1	2730	2	Y	67	27	1			41
							74	9									

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
06	3540	X	937	-0-	-2603	-0-	305	1	632	2	Y	-0-	21	1			4
07	3658	X	18	-0-	-3640	-0-	13	1	5	2	Y	-0-					4
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					4
09	2190	X	104	-0-	-2086	-0-	39	1	65	2	Y	-0-					4
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	132	1	1258	2	Y	5					22
							6	9									
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	143	1	1326	2	Y	1	12	1			11
							1	9									
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	139	1	1209	2	Y	-0-					11
09	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	143	1	1226	2	Y	1					12
							1	9									
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	163	1	1340	2	Y	3					15
							3	9									
11	1290	N	983	-0-	-307	-0-	102	1	872	2	Y	8					23
							9	9									

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
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	360	1	3848	2	Y	11	44	1			4
							12	9									
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	362	1	3664	2	Y	7					11
							8	9									
08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	373	1	3787	2	Y	43					54
							47	9									
09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	363	1	3723	2	Y	13					67
							14	9									
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	395	1	3766	2	Y	29	66	1			30
							32	9									
*11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	347	1	3527	2	Y	4					34
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	627	-0-	-333	-0-	105	1	522	2	Y	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	153	1	817	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	848	-0-	-51	-0-	100	1	748	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	84	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	792	-0-	-169	-0-	82	1	710	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	739	-0-	-71	-0-	76	1	663	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3630	X	3034	-0-	-596	-0-	246	1	2782	2	Y	5	15	1			4
							6	9									
07	3689	X	3030	-0-	-659	-0-	235	1	2789	2	Y	5					9
							6	9									
08	3534	X	3477	-0-	-57	-0-	277	1	3188	2	Y	11	17	1			3
							12	9									
09	3420	X	3008	-0-	-412	-0-	249	1	2755	2	Y	4					7
							4	9									
10	3534	X	2964	-0-	-570	-0-	248	1	2709	2	Y	6					13
							7	9									
11	3360	X	2995	-0-	-365	-0-	257	1	2717	2	Y	19	27	1			5
							21	9									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	64	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	482	1	532	2	Y	-0-					-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	546	1	1019	2	Y	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	607	1	615	2	Y	-0-					-0-
*11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	903	1	595	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	709	1	6993	2	Y	17	153	1			38
							19	9									
07	7688	X	6395	-0-	-1293	-0-	550	1	5789	2	Y	51					89
							56	9									
08	7688	X	5719	-0-	-1969	-0-	591	1	5069	2	Y	54	102	1			41
							59	9									
09	7710	X	5274	-0-	-2436	-0-	559	1	4671	2	Y	40	22	1			59
							44	9									
10	7967	X	6230	-0-	-1737	-0-	730	1	5456	2	Y	40	61	1			38
							44	9									
11	7710	X	7050	-0-	-660	-0-	727	1	6306	2	Y	15					53
							17	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
06	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	477	1	543	2	N	2	20	1			5
							2	9									
07	1116	N	938	-0-	-178	-0-	468	1	470	2	N	-0-					5
08	1085	N	957	-0-	-128	-0-	475	1	482	2	N	-0-					5
09	1020	N	775	-0-	-245	-0-	400	1	375	2	N	-0-					5
10	930	N	893	-0-	-37	-0-	458	1	435	2	N	-0-					5
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	474	1	459	2	N	2					7
							2	9									

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3326	-0-	326	326	4	1	3320	2	Y	2					21
							2	9									
07	2540	N	2214	-0-	-326	-0-	2	1	2195	2	Y	15					36
							17	9									
08	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2	1	2379	2	Y	9					45
							10	9									
09	3330	X	2435	-0-	-895	-0-	2	1	2415	2	Y	16	28	1			33
							18	9									
10	3441	X	538	-0-	-2903	-0-	1	1	517	2	Y	18	31	1			20
							20	9									
11	3330	X	208	-0-	-3122	-0-	206	2	2	9	Y	2					22

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	144	1	4847	2	N	93	94	1			7
							102	9									
07	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	160	1	5305	2	N	1					8
							1	9									
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	151	1	4932	2	N	9					17
							10	9									
09	5070	X	4736	-0-	-334	-0-	143	1	4592	2	N	1					18
							1	9									
10	5239	X	4800	-0-	-439	-0-	140	1	4660	2	N	-0-					18
11	5070	X	4558	-0-	-512	-0-	135	1	4413	2	N	9					27
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	82	1	1417	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	79	1	1510	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	84	1	1589	2	Y	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	80	1	1461	2	Y	-0-					-0-
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	87	1	1528	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1318	-0-	-302	-0-	75	1	1243	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2023	-0-	-1067	-0-	132	1	1869	2	Y	20	17	1			9
							22	9									
07	3193	X	2999	-0-	-194	-0-	172	1	2809	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	168	1	2792	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	175	1	2840	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	197	1	2953	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
*11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	185	1	2756	2	Y	16	16	1			7
							18	9									

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
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	269	1	2875	2	Y	2					12
							2	9									
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	291	1	3444	2	Y	3					15
							3	9									
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	283	1	3307	2	Y	-0-					15
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	272	1	3123	2	Y	-0-					15
10	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	272	1	3023	2	Y	-0-					15
11	3420	X	2959	-0-	-461	-0-	249	1	2707	2	Y	3					18
							3	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
06	4680	X	4526	-0-	-154	-0-	164	1	4303	2	Y	54	113	1			63
							59	9									
07	4805	X	4521	-0-	-284	-0-	168	1	4328	2	Y	23					86
							25	9									
08	4805	X	4304	-0-	-501	-0-	170	1	4122	2	Y	11	78	1			19
							12	9									
09	4560	X	3935	-0-	-625	-0-	161	1	3684	2	Y	82					101
							90	9									
10	4712	X	4179	-0-	-533	-0-	169	1	3980	2	Y	27	118	1			10
							30	9									
11	4530	X	4289	-0-	-241	-0-	165	1	4051	2	Y	66					76
							73	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
06	3390	X	2814	-0-	-576	-0-	147	1	2647	2	Y	18	20	1			9
							20	9									
07	3503	X	2865	-0-	-638	-0-	135	1	2716	2	Y	13	16	1			6
							14	9									
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	183	1	3610	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
09	3150	X	3119	-0-	-31	-0-	154	1	2952	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	186	1	3394	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
*11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	170	1	3025	2	Y	17	16	1			7
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	61	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	257	1	1154	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	517	1	568	2	Y	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	535	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	595	-0-	-831	-0-	595	1			Y	-0-					-0-
11	1050	N	341	-0-	-709	-0-	341	1			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
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	111	1	652	2	Y	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	180	1	666	2	Y	-0-					-0-
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	526	1	2100	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	424	-0-	-326	-0-	313	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	445	-0-	-392	-0-	212	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	619	-0-	-251	-0-	102	1	517	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
06	810	N	625	-0-	-185	-0-	61	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	191	1	1885	2	Y	-0-					-0-
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	303	1	2134	2	Y	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	336	1	424	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4771	-0-	1671	1671	654	1	4117	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3548	-0-	548	2219	617	1	2931	2	Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

06	2850	X	2848	-0-	-2	-0-	82	1	2766	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2927	-0-	-18	-0-	86	1	2841	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2785	-0-	-160	-0-	83	1	2702	2	Y	-0-					-0-
09	2850	N	2695	-0-	-155	-0-	82	1	2613	2	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2785	-0-	-129	-0-	81	1	2704	2	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2566	-0-	-134	-0-	76	1	2490	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

06	3960	X	3614	-0-	-346	-0-	190	1	3421	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	208	1	4195	2	Y	15	11	1			7
							17	9									
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	208	1	4110	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	237	1	4545	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	271	1	4952	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
*11	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	253	1	4501	2	Y	16	16	1			7
							18	9									

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

06	750	X	276	-0-	-474	-0-	24	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	713	X	57	-0-	-656	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	19	-0-	-251	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

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

06	2010	N	1831	-0-	-179	-0-	140	1	1684	2	Y	6					26
							7	9									
07	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	131	1	1665	2	Y	13					39
							14	9									
08	2015	N	1716	-0-	-299	-0-	120	1	1594	2	Y	2					41
							2	9									
09	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	117	1	1642	2	Y	9					50
							10	9									
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	129	1	1840	2	Y	55	102	1			3
							61	9									
*11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	119	1	1734	2	Y	4					7
							4	9									

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
06	2670	X	2263	-0-	-407	-0-	275	1	1988	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2397	-0-	-455	-0-	258	1	2139	2	Y	-0-					-0-
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	265	1	2294	2	Y	-0-					-0-
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	238	1	2179	2	Y	-0-					-0-
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	245	1	2215	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3447	-0-	447	447	250	1	3197	2	Y	-0-					-0-

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

06	5460	X	4006	-0-	-1454	-0-	343	1	3663	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5001	-0-	-641	-0-	389	1	4612	2	Y	-0-					-0-
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	399	1	4654	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4859	-0-	-31	-0-	390	1	4469	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4968	-0-	-85	-0-	411	1	4557	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4524	-0-	-366	-0-	382	1	4142	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

06	6750	X	6713	-0-	-37	-0-	194	1	6518	2	Y	1					11
							1	9									
07	6975	X	6082	-0-	-893	-0-	178	1	5904	2	Y	-0-					11
08	6975	X	5888	-0-	-1087	-0-	175	1	5712	2	Y	1					12
							1	9									
09	6720	X	6301	-0-	-419	-0-	191	1	6109	2	Y	1					13
							1	9									
10	6944	X	6603	-0-	-341	-0-	192	1	6410	2	Y	1					14
							1	9									
11	6720	X	6400	-0-	-320	-0-	190	1	6199	2	Y	10					24
							11	9									

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

06	6930	X	4680	-0-	-2250	-0-	861	1	3815	2	Y	4					4
							4	9									
07	6789	X	6078	-0-	-711	-0-	991	1	5087	2	Y	-0-					4
08	6789	X	5651	-0-	-1138	-0-	933	1	4718	2	Y	-0-					4
09	6210	X	6136	-0-	-74	-0-	940	1	5195	2	Y	1					5
							1	9									
10	6417	X	5773	-0-	-644	-0-	926	1	4832	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
11	5880	X	5138	-0-	-742	-0-	923	1	4211	2	Y	4					7
							4	9									

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

06	3630	X	2908	-0-	-722	-0-	169	1	2738	2	Y	1					8
							1	9									
07	3751	X	2736	-0-	-1015	-0-	165	1	2556	2	Y	14					22
							15	9									
08	3751	X	3500	-0-	-251	-0-	212	1	3275	2	Y	12					34
							13	9									
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	215	1	3356	2	Y	6	35	1			5
							7	9									
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	210	1	3326	2	Y	-0-					5
11	3390	X	3378	-0-	-12	-0-	213	1	3165	2	Y	-0-					5

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
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	156	1	1672	2	Y	-0-					-0-
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	190	1	1924	2	Y	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	175	1	1780	2	Y	-0-					-0-
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	159	1	1635	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	153	1	1459	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1439	-0-	-241	-0-	129	1	1310	2	Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	7774	-0-	-776	-0-	516	1	7193	2	Y	59	103	1			26
							65	9									
07	9176	X	6456	-0-	-2720	-0-	434	1	5935	2	Y	79					105
							87	9									
08	7874	X	6142	-0-	-1732	-0-	422	1	5656	2	Y	58	104	1			59
							64	9									
09	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	513	1	7186	2	Y	67					126
							74	9									
10	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	580	1	7495	2	Y	50	101	1			75
							55	9									
11	7620	X	7413	-0-	-207	-0-	531	1	6815	2	Y	61	103	1			33
							67	9									

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3794	-0-	-256	-0-	109	1	3685	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3890	-0-	-171	-0-	114	1	3776	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3804	-0-	-257	-0-	113	1	3691	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3552	-0-	-378	-0-	108	1	3444	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3593	-0-	-313	-0-	105	1	3488	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3639	-0-	-141	-0-	108	1	3531	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	2665	-0-	-935	-0-	148	1	2517	2	Y	-0-					-0-
07	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	195	1	3774	2	Y	-0-					-0-
08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	185	1	3404	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3404	-0-	-16	-0-	180	1	3224	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3012	-0-	-522	-0-	166	1	2846	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	2727	-0-	-693	-0-	155	1	2572	2	Y	-0-					-0-

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
06	5310	X	4798	-0-	-512	-0-	680	1	4109	2	Y	8	39	1			12
							9	9									
07	5487	X	4901	-0-	-586	-0-	1146	1	3744	2	Y	10					22
							11	9									
08	5363	X	4310	-0-	-1053	-0-	954	1	3354	2	Y	2					24
							2	9									
09	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	1277	1	3923	2	Y	48					72
							53	9									
10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	1387	1	3904	2	Y	73	128	1			17
							80	9									
11	4800	X	4786	-0-	-14	-0-	1346	1	3434	2	Y	5					22
							6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

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
06	1710	N	1405	-0-	-305	-0-	70	1	1331	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	80	1	1735	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	75	1	1558	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	75	1	1515	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	77	1	1480	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1590	N	1333	-0-	-257	-0-	68	1	1263	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

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
06	4770	X	4495	-0-	-275	-0-	164	1	4297	2	Y	31	43	1			30
							34	9									
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	174	1	4485	2	Y	23					53
							25	9									
08	4681	X	4402	-0-	-279	-0-	173	1	4219	2	Y	9	50	1			12
							10	9									
09	4530	X	3937	-0-	-593	-0-	163	1	3729	2	Y	41					53
							45	9									
10	4681	X	4172	-0-	-509	-0-	169	1	3983	2	Y	18	62	1			9
							20	9									
11	4530	X	4345	-0-	-185	-0-	167	1	4104	2	Y	67					76
							74	9									

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

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
06	1170	N	751	-0-	-419	-0-	435	1	282	2	Y	31	9	1			30
							34	9									
07	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	361	1	612	2	Y	25					55
							28	9									
08	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	453	1	524	2	Y	33	63	1			25
							36	9									
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	336	1	1196	2	Y	-0-	13	1			12
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	352	1	1094	2	Y	-0-	8	1			4
11	990	N	746	-0-	-244	-0-	360	1	379	2	Y	6					10
							7	9									

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

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
06	3990	X	3971	-0-	-19	-0-	145	1	3793	2	Y	30	27	1			23
							33	9									
07	4123	X	4120	-0-	-3	-0-	153	1	3946	2	Y	19					42
							21	9									
08	4123	X	3848	-0-	-275	-0-	152	1	3696	2	Y	-0-	34	1			8
09	3990	X	3474	-0-	-516	-0-	146	1	3328	2	Y	-0-					8
10	4123	X	3708	-0-	-415	-0-	150	1	3548	2	Y	9	8	1			9
							10	9									
11	3990	X	3743	-0-	-247	-0-	146	1	3575	2	Y	20					29
							22	9									

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
06	4440	X	1796	-0-	-2644	-0-	580	1	1206	2	Y	9	21	1			3
							10	9									
07	4588	X	4077	-0-	-511	-0-	855	1	3222	2	Y	-0-					3
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	733	1	2954	2	Y	28	18	1			13
							31	9									
09	2820	X	1867	-0-	-953	-0-	823	1	1015	2	Y	26	8	1			31
							29	9									
10	2914	X	2336	-0-	-578	-0-	694	1	1641	2	Y	1	22	1			10
							1	9									
11	2820	X	1967	-0-	-853	-0-	616	1	1351	2	Y	-0-					10

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
06	4140	X	4086	-0-	-54	-0-	150	1	3936	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4054	-0-	-224	-0-	152	1	3902	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	3856	-0-	-453	-0-	152	1	3704	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3503	-0-	-577	-0-	147	1	3356	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3848	-0-	-368	-0-	156	1	3692	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3774	-0-	-306	-0-	148	1	3626	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
06	2520	N	2471	-0-	-49	-0-	218	1	2243	2	Y	9					23
							10	9									
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	246	1	2461	2	Y	2	13	1			12
							2	9									
08	2697	X	2383	-0-	-314	-0-	230	1	2152	2	Y	1					13
							1	9									
09	2610	X	2139	-0-	-471	-0-	209	1	1929	2	Y	1					14
							1	9									
10	2697	X	1753	-0-	-944	-0-	178	1	1575	2	Y	-0-					14
*11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	419	1	3964	2	Y	2					16
							2	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
06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	406	1	2899	2	N	5	1	8			7
							6	9									
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	427	1	3145	2	N	-0-					7
08	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	424	1	3119	2	N	-0-					7
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	379	1	3106	2	N	-0-					7
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	414	1	3554	2	N	-0-					7
*11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	409	1	3252	2	N	-0-					7

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
06	9210	X	8096	-0-	-1114	-0-	731	1	7346	2	Y	17	51	1			26
							19	9									
07	9517	X	8771	-0-	-746	-0-	768	1	8001	2	Y	2					28
							2	9									
08	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	989	1	10005	2	Y	14					42
							15	9									
09	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	965	1	9855	2	Y	1					43
							1	9									
10	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	992	1	9610	2	Y	9	39	1			13
							10	9									
*11	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	865	1	8083	2	Y	1					14
							1	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
06	4620	X	4132	-0-	-488	-0-	315	1	3817	2	Y	-0-					6
07	4774	X	4077	-0-	-697	-0-	308	1	3769	2	Y	-0-					6
08	4464	X	3561	-0-	-903	-0-	283	1	3278	2	Y	-0-					6
09	4200	X	3508	-0-	-692	-0-	278	1	3230	2	Y	-0-					6
10	4340	X	3852	-0-	-488	-0-	320	1	3532	2	Y	-0-					6
11	4140	X	3593	-0-	-547	-0-	314	1	3279	2	Y	-0-					6

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

06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	251	1	3054	2	Y	5					20
							6	9									
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	230	1	2959	2	Y	2					22
							2	9									
08	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	220	1	2962	2	Y	-0-					22
09	3270	X	3068	-0-	-202	-0-	201	1	2867	2	Y	-0-					22
10	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	213	1	3075	2	Y	-0-					22
11	3270	X	3133	-0-	-137	-0-	199	1	2928	2	Y	5					27
							6	9									

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

06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

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

06	3870	X	3627	-0-	-243	-0-	172	1	3435	2	Y	18	31	1			6
							20	9									
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	203	1	4001	2	Y	5					11
							6	9									
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	216	1	4664	2	Y	17					28
							19	9									
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	199	1	4277	2	Y	11	32	1			7
							12	9									
10	4619	X	4154	-0-	-465	-0-	185	1	3969	2	Y	-0-	7	1			-0-
11	4740	X	4399	-0-	-341	-0-	191	1	4201	2	Y	6					6
							7	9									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

06	5640	X	4625	-0-	-1015	-0-	229	1	4345	2	Y	46	45	1			21
							51	9									
07	5952	X	5281	-0-	-671	-0-	231	1	5007	2	Y	39	40	1			20
							43	9									
08	5952	X	5056	-0-	-896	-0-	230	1	4789	2	Y	34	35	1			19
							37	9									
09	5760	X	5050	-0-	-710	-0-	237	1	4793	2	Y	18	29	1			8
							20	9									
10	5611	X	5252	-0-	-359	-0-	259	1	4974	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
*11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	279	1	5216	2	Y	42	34	1			18
							46	9									

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
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	648	1	3183	2	Y	7	112	1			22
							8	9									
07	4898	X	2589	-0-	-2309	-0-	607	1	1982	2	Y	-0-					22
08	4402	X	3370	-0-	-1032	-0-	746	1	2624	2	Y	-0-					22
09	4260	X	2138	-0-	-2122	-0-	525	1	1613	2	Y	-0-					22
10	4092	X	1981	-0-	-2111	-0-	519	1	1462	2	Y	-0-	20	1			2
11	3840	X	1753	-0-	-2087	-0-	494	1	1259	2	Y	-0-					2

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
06	6480	X	5752	-0-	-728	-0-	166	1	5584	2	Y	2					25
							2	9									
07	6324	X	5933	-0-	-391	-0-	174	1	5759	2	Y	-0-					25
08	6324	X	4918	-0-	-1406	-0-	146	1	4772	2	Y	-0-					25
09	6000	X	4680	-0-	-1320	-0-	142	1	4538	2	Y	-0-					25
10	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	176	1	5854	2	Y	2					27
							2	9									
11	5760	X	5533	-0-	-227	-0-	164	1	5327	2	Y	38					65
							42	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
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-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4110	X	3887	-0-	-223	-0-	257	1	3585	2	N	41	69	1			18
							45	9									
07	4464	X	3726	-0-	-738	-0-	250	1	3424	2	N	47					65
							52	9									
08	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	278	1	3721	2	N	39	64	1			40
							43	9									
09	4320	X	4137	-0-	-183	-0-	272	1	3811	2	N	49					89
							54	9									
10	4030	X	4016	-0-	-14	-0-	286	1	3689	2	N	37	72	1			54
							41	9									
11	3900	X	3862	-0-	-38	-0-	276	1	3544	2	N	38	72	1			20
							42	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
06	29280	X	23833	-0-	-5447	-0-	1183 156	1 9	22494	2	Y	142	162	1			67
07	29233	X	27787	-0-	-1446	-0-	1221 131	1 9	26435	2	Y	119	125	1			61
08	27559	X	26801	-0-	-758	-0-	1221 119	1 9	25461	2	Y	108	109	1			60
*09	26670	X	25439	-0-	-1231	-0-	1194 108	1 9	24137	2	Y	98	100	1			58
*10	27559	X	25344	-0-	-2215	-0-	1246 130	1 9	23968	2	Y	118	125	1			51
11	26670	X	24358	-0-	-2312	-0-	1229 139	1 9	22990	2	Y	126	121	1			56

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
06	9300	X	7329	-0-	-1971	-0-	365 28	1 9	6936	2	Y	25	32	1			10
07	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	447 31	1 9	9676	2	Y	28	23	1			15
08	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	466 36	1 9	9718	2	Y	33	31	1			17
09	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	459 30	1 9	9280	2	Y	27	28	1			16
10	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	516 26	1 9	9936	2	Y	24	29	1			11
11	9810	X	7225	-0-	-2585	-0-	366 22	1 9	6837	2	Y	20	23	1			8

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
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-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	17430	X	12306	-0-	-5124	-0-	611 77	1 9	11618	2	Y	70	86	1			30
07	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	785 65	1 9	16990	2	Y	59	59	1			30
08	16399	X	15225	-0-	-1174	-0-	694 64	1 9	14467	2	Y	58	56	1			32
09	15870	X	14699	-0-	-1171	-0-	690 57	1 9	13952	2	Y	52	53	1			31
10	16399	X	14906	-0-	-1493	-0-	733 69	1 9	14104	2	Y	63	67	1			27
11	15870	X	14219	-0-	-1651	-0-	718 74	1 9	13427	2	Y	67	64	1			30

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31530	X	27266	-0-	-4264	-0-	26957	2	309	9	N	281	75	1			235
07	31992	X	27820	-0-	-4172	-0-	27194	2	626	9	N	569	469	1			335
08	27652	X	25721	-0-	-1931	-0-	24961	2	760	9	N	691	663	1			363
*09	26760	X	25822	-0-	-938	-0-	25183	2	639	9	N	581	594	1			350
*10	27652	X	26200	-0-	-1452	-0-	25415	2	785	9	N	714	757	1			307
11	26760	X	25214	-0-	-1546	-0-	24382	2	832	9	N	756	729	1			334

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	361	1	4202	2	Y	-0-					31
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	378	1	4408	2	Y	13					44
							14	9									
08	4743	X	4673	-0-	-70	-0-	390	1	4274	2	Y	8					52
							9	9									
09	4590	X	4435	-0-	-155	-0-	371	1	4064	2	Y	-0-					52
10	4805	X	4277	-0-	-528	-0-	386	1	3891	2	Y	-0-					52
11	4650	X	3943	-0-	-707	-0-	379	1	3564	2	Y	-0-					52

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17040	X	12481	-0-	-4559	-0-	612	1	11627	2	N	220	268	1			94
							242	9									
07	17608	X	16935	-0-	-673	-0-	738	1	15981	2	N	196	192	1			98
							216	9									
08	16275	X	15746	-0-	-529	-0-	711	1	14837	2	N	180	179	1			99
							198	9									
*09	15750	X	14982	-0-	-768	-0-	698	1	14104	2	N	164	166	1			97
							180	9									
*10	16275	X	14913	-0-	-1362	-0-	726	1	13970	2	N	197	209	1			85
							217	9									
11	15750	X	13963	-0-	-1787	-0-	697	1	13034	2	N	211	202	1			94
							232	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
*11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

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
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	321 2	1 9	1057	2	Y	2					9
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	371 2	1 9	1267	2	Y	2	3	1			8
08	DLQ G-10		1388	-0-	1388	1388	329 1	1 9	1058	2	Y	1	3	1			6
09	900	N	801	-0-	-99	1289	168 1	1 9	632	2	Y	1					7
*10	2217	N	928	-0-	-1289	-0-	215	1	713	2	Y	-0-	1	1			6
*11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	381	1	1052	2	Y	-0-					6

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	544	-0-	-176	-0-	127 1	1 9	416	2	Y	1					10
07	930	N	226	-0-	-704	-0-	51 1	1 9	174	2	Y	1	2	1			9
08	DLQ G-10		275	-0-	275	275	65	1	210	2	Y	-0-	5	1			4
09	521	N	246	-0-	-275	-0-	51	1	195	2	Y	-0-					4
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	169	2	Y	1	1	1			4
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	77	1	214	2	Y	-0-					4

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
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	529	1	1744	2	Y	8	1	8			37
							9	9									
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	480	1	1641	2	Y	7	12	1	1	8	31
							8	9									
08	DLQ G-10		1753	-0-	1753	1753	415	1	1334	2	Y	4	32	1			3
							4	9									
09	900	N	2109	-0-	1209	2962	441	1	1660	2	Y	7	1	8			9
							8	9									
*10	3100	N	1847	-0-	-1253	1709	428	1	1416	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
*11	3000	N	1630	-0-	-1370	339	433	1	1196	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

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
06	1020	N	786	-0-	-234	-0-	183	1	602	2	Y	1					16
							1	9									
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	232	1	795	2	Y	1	2	1			15
							1	9									
08	DLQ G-10		1121	-0-	1121	1121	266	1	854	2	Y	1	15	1			1
							1	9									
09	900	N	770	-0-	-130	991	161	1	609	2	Y	-0-					1
*10	1502	N	511	-0-	-991	-0-	119	1	392	2	Y	-0-					1
11	1080	N	770	-0-	-310	-0-	205	1	565	2	Y	-0-					1

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
06	2040	X	632	-0-	-1408	-0-	147	1	484	2	Y	1					59
							1	9									
07	2077	X	1304	-0-	-773	-0-	295	1	1006	2	Y	3	5	1			57
							3	9									
08	DLQ G-10		1874	-0-	1874	1874	444	1	1428	2	Y	2	57	1			2
							2	9									
09	2583	X	709	-0-	-1874	-0-	148	1	559	2	Y	2					4
							2	9									
*10	437	X	437	-0-	-0-	-0-	101	1	336	2	Y	-0-	1	1			3
11	1800	X	501	-0-	-1299	-0-	133	1	368	2	Y	-0-					3

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
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	121	1	399	2	Y	10	1	8			9
							11	9									
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	132	1	451	2	Y	11	18	1	1	8	1
							12	9									
08	DLQ G-10		483	-0-	483	483	114	1	365	2	Y	4					5
							4	9									
09	900	N	816	-0-	-84	399	168	1	631	2	Y	15	2	8			18
							17	9									
*10	964	N	565	-0-	-399	-0-	129	1	430	2	Y	5	11	1			12
							6	9									
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	164	1	453	2	Y	-0-					12

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	3330	X	2780	-0-	-550	-0-	813	1	1961	2	Y	5					22
							6	9									
07	3441	X	2612	-0-	-829	-0-	860	1	1746	2	Y	5	8	1			19
							6	9									
08	DLQ G-10		2958	-0-	2958	2958	882	1	2072	2	Y	4	4	1			19
							4	9									
09	5742	X	2784	-0-	-2958	-0-	860	1	1920	2	Y	4	4	1			19
							4	9									
*10	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1846	2	6	9	Y	5	4	1			20
11	2850	X	2171	-0-	-679	-0-	2168	2	3	9	Y	3	3	1			20

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
06	5040	X	2860	-0-	-2180	-0-	829	1	1995	2	Y	33	1	8			58
							36	9									
07	5208	X	2735	-0-	-2473	-0-	888	1	1805	2	Y	38	59	1	1	8	36
							42	9									
08	DLQ G-10		3137	-0-	3137	3137	927	1	2175	2	Y	32	32	1			36
							35	9									
09	5888	X	2751	-0-	-3137	-0-	842	1	1879	2	Y	27	25	1	1	8	37
							30	9									
*10	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1735	2	31	9	Y	28	25	1	1	8	39
11	3030	X	1843	-0-	-1187	-0-	1825	2	18	9	Y	16	16	1	1	8	38

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
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	1189	1	2865	2	Y	46	2	8			53
							51	9									
07	3844	X	3433	-0-	-411	-0-	1116	1	2267	2	Y	45	71	1	1	8	26
							50	9									
08	DLQ G-10		3465	-0-	3465	3465	1024	1	2402	2	Y	35	34	1			27
							39	9									
09	6700	X	3235	-0-	-3465	-0-	991	1	2211	2	Y	30	28	1	1	8	28
							33	9									
*10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2400	2	42	9	Y	38	34	1	1	8	31
11	3720	X	2429	-0-	-1291	-0-	2417	2	12	9	Y	11	11	1			31

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
06	2340	X	779	-0-	-1561	-0-	177	1	581	2	Y	19	2	8			24
							21	9									
07	2201	X	1144	-0-	-1057	-0-	252	1	861	2	Y	28	44	1	4	8	4
							31	9									
08	DLQ G-10		895	-0-	895	895	210	1	674	2	Y	10					14
							11	9									
09	3579	X	2684	-0-	-895	-0-	549	1	2067	2	Y	62	9	8			67
							68	9									
*10	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	590	1	1953	2	Y	29	66	1			30
							32	9									
*11	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	388	1	1073	2	Y	-0-					30

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	1048	1	2525	2	Y	92	3	8			110
							101	9									
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	1172	1	2380	2	Y	111	171	1	4	8	46
							122	9									
08	DLQ G-10		4111	-0-	4111	4111	1198	1	2812	2	Y	92	91	1			47
							101	9									
09	8194	X	4083	-0-	-4111	-0-	1234	1	2753	2	Y	87	80	1	3	8	51
							96	9									
*10	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2576	2	100	9	Y	91	83	1	4	8	55
11	3990	X	2859	-0-	-1131	-0-	2764	2	95	9	Y	86	83	1	3	8	55

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
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	89	1	213	2	Y	20	1	8			19
							22	9									
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	119	1	241	2	Y	28	44	1	1	8	2
							31	9									
08	DLQ G-10		447	-0-	447	447	126	1	295	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
09	863	N	416	-0-	-447	-0-	121	1	271	2	Y	22	20	1	1	8	3
							24	9									
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	373	2	36	9	Y	33	30	1	1	8	5
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	437	2	28	9	Y	25	24	1	1	8	5

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
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	617	1	2035	2	Y	-0-					42
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	612	1	2086	2	Y	-0-					42
08	DLQ G-10		2271	-0-	2271	2271	539	1	1732	2	Y	-0-	42	1			-0-
09	4538	X	2267	-0-	-2271	-0-	477	1	1790	2	Y	-0-					-0-
*10	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	604	1	2000	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2253	-0-	-387	-0-	598	1	1654	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	774	-0-	-1506	-0-	180	1	594	2	Y	-0-					13
07	1705	X	668	-0-	-1037	-0-	151	1	515	2	Y	2	3	1			12
							2	9									
08	DLQ G-10		908	-0-	908	908	215	1	692	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
09	1743	X	835	-0-	-908	-0-	175	1	658	2	Y	2					3
							2	9									
*10	912	X	912	-0-	-0-	-0-	211	1	699	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	870	X	865	-0-	-5	-0-	230	1	634	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	1094	-0-	-466	-0-	249	1	820	2	Y	23	3	8			20
							25	9									
07	1612	X	1274	-0-	-338	-0-	281	1	963	2	Y	27	43	1	3	8	1
							30	9									
08	DLQ G-10		1086	-0-	1086	1086	255	1	820	2	Y	10					11
							11	9									
09	2627	X	1541	-0-	-1086	-0-	317	1	1191	2	Y	30	4	8			37
							33	9									
*10	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	287	1	954	2	Y	12	27	1			22
							13	9									
11	1230	X	1141	-0-	-89	-0-	303	1	838	2	Y	-0-					22

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 231559 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	215	1	707	2	Y	21	2	8			32
							23	9									
07	868	N	753	-0-	-115	-0-	166	1	568	2	Y	17	27	1	2	8	20
							19	9									
08	DLQ G-10		725	-0-	725	725	170	1	547	2	Y	7	20	1			7
							8	9									
09	900	N	1013	-0-	113	838	207	1	782	2	Y	22	3	8			26
							24	9									
*10	1583	N	745	-0-	-838	-0-	171	1	566	2	Y	7	17	1			16
							8	9									
11	690	N	609	-0-	-81	-0-	162	1	447	2	Y	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1515	-0-	-255	-0-	351	1	1157	2	N	6	1	8			78
							7	9									
07	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	377	1	1290	2	N	12	1	8			89
							13	9									
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	367	1	1179	2	N	50	2	8			137
							55	9									
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	432	1	1628	2	N	11	1	8			147
							12	9									
*10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	452	1	1498	2	N	3	1	8			149
							3	9									
11	1560	N	889	-0-	-671	-0-	235	1	650	2	N	4	1	8			152
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	502	1	1208	2	Y	4					18
							4	9									
07	1767	N	1450	-0-	-317	-0-	477	1	969	2	Y	4	6	1			16
							4	9									
08	DLQ G-10		1615	-0-	1615	1615	482	1	1132	2	Y	1	1	1			16
							1	9									
09	900	N	1263	-0-	363	1978	390	1	871	2	Y	2	2	1			16
							2	9									
*10	2747	N	769	-0-	-1978	-0-	766	2	3	9	Y	3	2	1			17
11	1560	N	505	-0-	-1055	-0-	438	2	67	9	Y	61	59	1	2	8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	108	1	359	2	Y	25	4	8			21
							28	9									
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	84	1	285	2	Y	19	31	1	2	8	7
							21	9									
08	DLQ G-10		377	-0-	377	377	87	1	280	2	Y	9					16
							10	9									
09	900	N	620	-0-	-280	97	123	1	465	2	Y	29	4	8			41
							32	9									
*10	874	N	777	-0-	-97	-0-	175	1	581	2	Y	19	41	1			19
							21	9									
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	142	1	393	2	Y	-0-					19

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	30	1	72	2	Y	12					49
							13	9									
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	18	1	36	2	Y	8	12	1			45
							9	9									
08	DLQ G-10		42	-0-	42	42	11	1	27	2	Y	4	4	1			45
							4	9									
09	265	N	223	-0-	-42	-0-	62	1	138	2	Y	21	19	1	1	8	46
							23	9									
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	67	2	12	9	Y	11	10	1			47
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	2	3	9	Y	3	3	1			47

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3450	X	3311	-0-	-139	-0-	7	1	3303	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3565	X	3473	-0-	-92	-0-	7	1	3465	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3658	X	3656	-0-	-2	-0-	7	1	3649	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3373	-0-	-167	-0-	7	1	3365	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3658	X	3434	-0-	-224	-0-	7	1	3426	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3540	X	3507	-0-	-33	-0-	7	1	3499	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

06	4020	X	4011	-0-	-9	-0-	8	1	3997	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	4278	X	4100	-0-	-178	-0-	8	1	4086	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	4278	X	3920	-0-	-358	-0-	8	1	3912	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3940	-0-	-200	-0-	8	1	3929	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	9	1	4413	2	N	174	173	1	1	8	-0-
							191	9									
*11	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	9	1	4363	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
BROWNING, H.D. WELL #: 1 RRCID -> 076760 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9889 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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

	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
06	420	N	145	-0-	-275	-0-	135	2	10	9	N	9					95
07	496	N	114	-0-	-382	-0-	111	2	3	9	N	3					98
08	217	N	106	-0-	-111	-0-	103	2	3	9	N	3					101
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	107	2	3	9	N	3					104
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3					107
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2					109

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418

	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
06	2550	N	2052	-0-	-498	-0-	2030	2	22	9	N	20					51
07	2635	N	2619	-0-	-16	-0-	2586	3	33	9	N	30					81
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2694	3	50	9	N	45					126
09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2548	3	31	9	N	28					154
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2632	3	26	9	N	24	159	1			19
11	2550	N	2473	-0-	-77	-0-	2454	3	19	9	N	17					36

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

	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
06	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	387	1	3240	2	Y	21	32	1			8
							23	9									
07	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	688	1	5777	2	Y	39					47
							43	9									
08	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	782	1	6738	2	Y	27					74
							30	9									
09	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	817	1	7284	2	Y	24					98
							26	9									
10	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	852	1	7507	2	Y	49	69	1	1	8	77
							54	9									
*11	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	821	1	7476	2	Y	56	68	1			65
							62	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	3990	X	878	-0-	-3112	-0-	94	1	784	2	Y	-0-	8	1			16
07	3968	X	3428	-0-	-540	-0-	364	1	3054	2	Y	9					25
							10	9									
08	3906	X	3397	-0-	-509	-0-	352	1	3036	2	Y	8					33
							9	9									
09	3600	X	3336	-0-	-264	-0-	336	1	2992	2	Y	7					40
							8	9									
10	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	342	1	3013	2	Y	19	28	1			31
							21	9									
*11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	335	1	3047	2	Y	23	28	1			26
							25	9									

BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10577 - 12188

06	7500	X	5308	-0-	-2192	-0-	5194	2	114	9	N	104					324
07	7719	X	6465	-0-	-1254	-0-	6377	3	88	9	N	80	179	1			225
08	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7574	3	81	9	N	74	172	1			127
09	7200	X	6966	-0-	-234	-0-	6883	3	83	9	N	75					202
10	7347	X	7123	-0-	-224	-0-	7036	3	87	9	N	79					281
11	7200	X	6741	-0-	-459	-0-	6661	3	80	9	N	73	187	1			167

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

06	8100	X	7939	-0-	-161	-0-	842	1	7046	2	Y	46	70	1			18
							51	9									
07	8277	X	4700	-0-	-3577	-0-	498	1	4184	2	Y	16					34
							18	9									
08	8711	X	4657	-0-	-4054	-0-	483	1	4161	2	Y	12					46
							13	9									
09	8430	X	4570	-0-	-3860	-0-	460	1	4100	2	Y	9					55
							10	9									
10	8711	X	4664	-0-	-4047	-0-	472	1	4163	2	Y	26	38	1			43
							29	9									
11	7950	X	4668	-0-	-3282	-0-	459	1	4175	2	Y	31	38	1			36
							34	9									

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

06	8910	X	8749	-0-	-161	-0-	928	1	7765	2	Y	51	77	1			20
							56	9									
07	9114	X	7314	-0-	-1800	-0-	775	1	6503	2	Y	33					53
							36	9									
08	9889	X	6815	-0-	-3074	-0-	707	1	6093	2	Y	14					67
							15	9									
09	9570	X	6326	-0-	-3244	-0-	637	1	5679	2	Y	9					76
							10	9									
10	9889	X	6507	-0-	-3382	-0-	659	1	5807	2	Y	37	53	1			60
							41	9									
11	8760	X	6465	-0-	-2295	-0-	635	1	5783	2	Y	43	53	1			50
							47	9									

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
06	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1676	2	39	9	N	35	2	8			149
07	2325	X	1715	-0-	-610	-0-	1685	2	30	9	N	27	4	8			172
08	2325	X	1536	-0-	-789	-0-	1529	2	7	9	N	6	2	8			176
09	2250	X	1379	-0-	-871	-0-	1365	2	14	9	N	13	165	1	1	8	23
10	1891	X	1152	-0-	-739	-0-	1151	2	1	9	N	1	1	8			23
11	1710	X	1318	-0-	-392	-0-	1301	2	17	9	N	15	1	8			37

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
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	806	2	2	9	N	2					100
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	N	1					101
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	N	1					102
09	810	N	531	-0-	-279	-0-	529	2	2	9	N	2					104
10	1054	N	560	-0-	-494	-0-	553	2	7	9	N	6	12	1			98
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					98

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
06	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	1882	2	7	9	N	6					354
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1599	2	6	9	N	5					359
08	1922	N	1538	-0-	-384	-0-	1534	2	4	9	N	4					363
09	1890	N	1587	-0-	-303	-0-	1585	2	2	9	N	2					365
*10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1658	2	4	9	N	4	35	1			334
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					334

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
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
06	4680	X	4083	-0-	-597	-0-	4066	2	17	9	N	15	16	1			12
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4643	2	15	9	N	14	21	1			5
08	4464	X	4258	-0-	-206	-0-	4238	2	20	9	Y	18					23
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4715	2	13	9	Y	12	21	1			14
10	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4796	2	33	9	Y	30	28	1			16
*11	4500	X	4202	-0-	-298	-0-	4176	2	26	9	Y	24	30	1			10

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
06	4440	X	3899	-0-	-541	-0-	3873	2	26	9	N	24	26	1			19
07	4588	X	3783	-0-	-805	-0-	3762	2	21	9	N	19	31	1			7
08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4603	2	33	9	Y	30					37
09	4290	X	4273	-0-	-17	-0-	4253	2	20	9	Y	18	33	1	1	8	21
10	4247	X	3844	-0-	-403	-0-	3825	2	19	9	Y	17	24	1			14
*11	4350	X	3768	-0-	-582	-0-	3751	2	17	9	Y	15	21	1			8

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
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1035	2	12	9	N	11					75
07	1643	N	798	-0-	-845	-0-	792	2	6	9	N	5					80
08	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	1567	2	23	9	N	21	75	1			26
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1412	2	6	9	N	5					31
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1330	2	11	9	N	10					41
11	1530	N	1396	-0-	-134	-0-	1392	2	4	9	N	4					45

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
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
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3184	2	15	9	N	14					43
07	3255	X	3197	-0-	-58	-0-	3173	2	24	9	N	22					65
08	3286	X	3183	-0-	-103	-0-	3164	2	19	9	N	17					82
09	3180	X	2843	-0-	-337	-0-	2826	2	17	9	N	15					97
10	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	3150	2	13	9	N	12					109
*11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3815	2	14	9	N	13					122

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
06	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2775	2	25	9	N	23	24	1			18
07	2666	N	2354	-0-	-312	-0-	2335	2	19	9	N	17	28	1			7
08	2852	N	2155	-0-	-697	-0-	2134	2	21	9	Y	19					26
09	2790	N	1917	-0-	-873	-0-	1906	2	11	9	Y	10	22	1			14
10	2356	N	1991	-0-	-365	-0-	1947	2	44	9	Y	40	34	1			20
*11	2100	N	1899	-0-	-201	-0-	1859	2	40	9	Y	36	41	1			15

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
06	5520	X	4547	-0-	-973	-0-	4517	2	30	9	N	27	30	1			22
07	5704	X	4416	-0-	-1288	-0-	4392	2	24	9	N	22	36	1			8
08	5518	X	5502	-0-	-16	-0-	5463	2	39	9	Y	35					43
09	5340	X	5048	-0-	-292	-0-	5027	2	21	9	Y	19	38	1			24
10	5177	X	5000	-0-	-177	-0-	4949	2	51	9	Y	46	44	1			26
*11	5310	X	4730	-0-	-580	-0-	4685	2	45	9	Y	41	49	1			18

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
06	5880	X	5608	-0-	-272	-0-	5563	2	45	9	N	41	43	1			32
07	6076	X	5189	-0-	-887	-0-	5154	2	35	9	N	32	52	1			12
08	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6151	2	53	9	Y	48					60
09	5610	X	4935	-0-	-675	-0-	4910	2	25	9	Y	23	51	1			32
10	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5862	2	28	9	Y	25	36	1			21
*11	6000	X	5716	-0-	-284	-0-	5692	2	24	9	Y	22	32	1			11

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
06	2040	N	2004	-0-	-36	-0-	1986	2	18	9	N	16	17	1			13
07	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	1841	2	14	9	N	13	21	1			5
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2448	2	25	9	Y	23					28
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2110	2	13	9	Y	12	24	1			16
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2287	2	11	9	Y	10	17	1			9
*11	2400	N	2233	-0-	-167	-0-	2223	2	10	9	Y	9	13	1			5

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
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3686	2	20	9	N	18					75
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4177	2	30	9	N	27					102
08	4526	X	4089	-0-	-437	-0-	4044	2	45	9	N	41	113	1			30
09	4380	X	3463	-0-	-917	-0-	3441	2	22	9	N	20					50
10	4371	X	3797	-0-	-574	-0-	3767	2	30	9	N	27					77
*11	4080	X	3775	-0-	-305	-0-	3756	2	19	9	N	17					94

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
06	408202	X	6912	-0-	-401290	-0-	6792	2	120	9	N	109	178	1			48
07	36983	X	6529	-0-	-30454	-0-	6420	2	109	9	N	99					147
08	7750	X	7374	-0-	-376	-0-	7236	2	138	9	N	125	186	1	1	8	85
09	7350	X	6598	-0-	-752	-0-	6497	2	101	9	N	92					177
10	7409	X	6526	-0-	-883	-0-	6406	2	120	9	N	109	187	1			99
*11	7140	X	6096	-0-	-1044	-0-	5996	2	100	9	N	91					190

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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
06	3540	X	3121	-0-	-419	-0-	3121	2			N	-0-					60
07	3503	X	3433	-0-	-70	-0-	3433	2			N	-0-					60
08	3472	X	3461	-0-	-11	-0-	3461	2			N	-0-					60
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3334	2	164	9	N	149	179	1			30
10	3441	X	3374	-0-	-67	-0-	3374	2			N	-0-					30
11	3360	X	3112	-0-	-248	-0-	3112	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
06	2520	N	2223	-0-	-297	-0-	2138	2	85	9	N	77	44	1			40
07	2635	N	2349	-0-	-286	-0-	2349	2			N	-0-					40
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2579	2	51	9	N	46	45	1			41
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2416	2	7	9	N	6					47
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2584	2	25	9	N	23	45	1			25
*11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					25

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
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2203	2	85	9	N	77	44	1			40
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					40
08	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2889	2	51	9	N	46	45	1			41
09	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2855	2	7	9	N	6					47
10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2784	2	26	9	N	24	45	1			26
*11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					26

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
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1750	2	85	9	N	77	44	1			40
07	2356	N	2037	-0-	-319	-0-	2037	2			N	-0-					40
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2259	2	51	9	N	46	45	1			41
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2070	2	7	9	N	6					47
10	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	1908	2	25	9	N	23	45	1			25
11	2250	N	1492	-0-	-758	-0-	1492	2			N	-0-					25

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
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					27
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					27
08	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1334	2			N	-0-					27
09	1320	N	1004	-0-	-316	-0-	1004	2			N	-0-					27
10	1488	N	1068	-0-	-420	-0-	1068	2			N	-0-					27
11	1290	N	1061	-0-	-229	-0-	1061	2			N	-0-					27

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
06	1410	X	1037	-0-	-373	-0-	1037	2			N	-0-					97
07	1457	X	597	-0-	-860	-0-	597	2			N	-0-					97
08	1457	X	467	-0-	-990	-0-	467	2			N	-0-					97
09	1410	X	376	-0-	-1034	-0-	376	2			N	-0-					97
10	1426	X	442	-0-	-984	-0-	442	2			N	-0-					97
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					97

JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4665	2	85	9	N	77	44	1			40
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					40
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4677	2	51	9	N	46	45	1			41
09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4611	2	7	9	N	6					47
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4487	2	25	9	N	23	45	1			25
*11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
CROSS, L.D. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 076948 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8848 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

06	2520	X	2190	-0-	-330	-0-	2157	2	33	9	N	30					109
07	2604	X	1981	-0-	-623	-0-	1952	2	29	9	N	26					135
08	2604	X	2163	-0-	-441	-0-	2146	2	17	9	N	15	1	8			149
09	2190	N	2040	-0-	-150	-0-	2004	2	36	9	N	33	155	1			27
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2004	2	30	9	N	27					54
11	2100	N	1963	-0-	-137	-0-	1943	2	20	9	N	18					72

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

06	930	N	797	-0-	-133	-0-	784	2	13	9	Y	12					106
07	713	N	413	-0-	-300	-0-	400	2	13	9	Y	12	100	1			18
08	806	N	255	-0-	-551	-0-	253	2	2	9	Y	2					20
09	810	N	172	-0-	-638	-0-	172	2			Y	-0-					20
10	403	N	95	-0-	-308	-0-	93	2	2	9	Y	2					22
11	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	2			Y	-0-					22

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3185	2	6	9	Y	5					63
07	2914	X	2329	-0-	-585	-0-	2300	2	29	9	Y	26	77	1			12
08	2914	X	2000	-0-	-914	-0-	1992	2	8	9	Y	7					19
09	3180	X	2027	-0-	-1153	-0-	2024	2	3	9	Y	3					22
10	3286	X	2161	-0-	-1125	-0-	2154	2	7	9	Y	6					28
11	3180	X	1995	-0-	-1185	-0-	1991	2	4	9	Y	4					32

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

06	4410	X	4172	-0-	-238	-0-	286	1	3852	2	Y	31					66
							34	9									
07	4557	X	4199	-0-	-358	-0-	273	1	3922	2	Y	4	40	1			30
							4	9									
08	DLQ	G-10	4230	-0-	4230	4230	278	1	3928	2	Y	22					52
							24	9									
09	DLQ	G-10	3974	-0-	3974	8204	296	1	3674	2	Y	4					56
							4	9									
10	12271	X	4067	-0-	-8204	-0-	297	1	3742	2	Y	25	41	1			40
							28	9									
*11	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	300	1	3562	2	Y	16	41	1			15
							18	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	729	-0-	-81	-0-	49	1	665	2	Y	14					32
							15	9									
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	57	1	816	2	Y	3	20	1			15
							3	9									
08	DLQ G-10		789	-0-	789	789	51	1	726	2	Y	11					26
							12	9									
09	DLQ G-10		674	-0-	674	1463	50	1	622	2	Y	2					28
							2	9									
10	1700	N	667	-0-	-1033	430	48	1	606	2	Y	12	20	1			20
							13	9									
*11	1208	N	778	-0-	-430	-0-	60	1	709	2	Y	8	21	1			7
							9	9									

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					115
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					115
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					115
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					115
*10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					115
*11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1275	2	6	9	N	5					120

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1724	2	18	9	Y	16	20	1			20
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1430	2	11	9	Y	10	20	1			10
08	1488	N	1208	-0-	-280	-0-	1191	2	17	9	Y	15					25
09	1650	N	952	-0-	-698	-0-	909	2	43	9	Y	39	54	1			10
*10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	769	2	21	9	Y	19	20	1			9
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	344	2	21	9	Y	19	20	1			8

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1061	-0-	-199	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-

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
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2086	2	35	9	Y	32	40	1			40
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2251	2	21	9	Y	19	39	1			20
08	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	2446	2	33	9	Y	30					50
09	2130	N	1903	-0-	-227	-0-	1818	2	85	9	Y	77	107	1			20
*10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2218	2	43	9	Y	39	40	1			19
*11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1799	2	41	9	Y	37	40	1			16

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

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
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					18
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					18
08	2418	N	2189	-0-	-229	-0-	2189	2			Y	-0-					18
09	1980	N	1717	-0-	-263	-0-	1717	2			Y	-0-					18
*10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					18
*11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					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
06	2970	X	2232	-0-	-738	-0-	2197	2	35	9	Y	32	40	1			40
07	3007	X	2576	-0-	-431	-0-	2555	2	21	9	Y	19	39	1			20
08	2976	X	2479	-0-	-497	-0-	2446	2	33	9	Y	30					50
09	2850	X	2358	-0-	-492	-0-	2273	2	85	9	Y	77	107	1			20
*10	2759	X	2261	-0-	-498	-0-	2218	2	43	9	Y	39	40	1			19
*11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2646	2	41	9	Y	37	40	1			16

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
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	640	2	35	9	Y	32	40	1			40
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	760	2	21	9	Y	19	39	1			20
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	676	2	33	9	Y	30					50
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	859	2	85	9	Y	77	107	1			20
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	207	2	43	9	Y	39	40	1			19
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	370	2	41	9	Y	37	40	1			16

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
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2086	2	35	9	Y	32	40	1			40
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2068	2	21	9	Y	19	39	1			20
08	2573	N	2093	-0-	-480	-0-	2060	2	33	9	Y	30					50
09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2601	2	85	9	Y	77	107	1			20
*10	3100	N	3266	-0-	166	166	3223	2	43	9	Y	39	40	1			19
*11	2932	N	2766	-0-	-166	-0-	2725	2	41	9	Y	37	40	1			16

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
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1518	2	77	9	N	70					146
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1434	2	72	9	N	65	178	1			33
08	1860	N	1109	-0-	-751	-0-	1109	2			N	-0-					33
09	1590	N	1333	-0-	-257	-0-	1333	2			N	-0-					33
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					33
*11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					33

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
06	6840	X	6814	-0-	-26	-0-	6768	2	46	9	Y	42	63	1			17
07	7068	X	6070	-0-	-998	-0-	6024	2	46	9	Y	42	34	1			25
08	6448	X	5619	-0-	-829	-0-	5576	2	43	9	Y	39	33	1			31
09	6810	X	5222	-0-	-1588	-0-	5193	2	29	9	Y	26	26	1			31
*10	7037	X	5653	-0-	-1384	-0-	5606	2	47	9	Y	43	56	1			18
*11	6810	X	5351	-0-	-1459	-0-	5306	2	45	9	Y	41	29	1			30

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
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3363	2	96	9	Y	87	104	1			139
07	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	2969	2	73	9	Y	66	114	1			91
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4290	2	65	9	Y	59					150
09	3300	X	2568	-0-	-732	-0-	2539	2	29	9	Y	26					176
*10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3258	2	270	9	Y	245	254	1			167
*11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					167

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4562	2	53	9	Y	48	68	1			19
07	4650	X	4053	-0-	-597	-0-	4016	2	37	9	Y	34	33	1			20
08	4774	X	4032	-0-	-742	-0-	3991	2	41	9	Y	37	27	1			30
09	4620	X	3858	-0-	-762	-0-	3805	2	53	9	Y	48	26	1			52
*10	4774	X	4258	-0-	-516	-0-	4177	2	81	9	Y	74	95	1			31
*11	4620	X	3810	-0-	-810	-0-	3747	2	63	9	Y	57	46	1			42

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3041	-0-	-919	-0-	3041	2			N	-0-					73
07	3968	X	3006	-0-	-962	-0-	3006	2			N	-0-					73
08	3968	X	3104	-0-	-864	-0-	2982	2	122	9	N	111	157	1			27
09	3840	X	2892	-0-	-948	-0-	2892	2			N	-0-					27
10	3286	X	2931	-0-	-355	-0-	2931	2			N	-0-					27
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					27

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	114	-0-	-6726	-0-	68	2	46	9	Y	42	63	1			17
07	7068	X	6070	-0-	-998	-0-	6024	2	46	9	Y	42	34	1			25
08	6448	X	5619	-0-	-829	-0-	5576	2	43	9	Y	39	33	1			31
09	6030	X	5222	-0-	-808	-0-	5193	2	29	9	Y	26	26	1			31
*10	6231	X	5447	-0-	-784	-0-	5402	2	45	9	Y	41	55	1			17
*11	5880	X	5351	-0-	-529	-0-	5306	2	45	9	Y	41	28	1			30

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5422	2	47	9	Y	43	61	1			17
07	5332	X	4763	-0-	-569	-0-	4717	2	46	9	Y	42	34	1			25
08	4991	X	4460	-0-	-531	-0-	4387	2	73	9	Y	66	38	1			53
09	5400	X	4215	-0-	-1185	-0-	4182	2	33	9	Y	30	46	1			37
*10	5580	X	4479	-0-	-1101	-0-	4429	2	50	9	Y	45	63	1			19
*11	5400	X	4213	-0-	-1187	-0-	4167	2	46	9	Y	42	30	1			31

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5310	2	30	9	Y	27	43	1			11
07	5208	X	4548	-0-	-660	-0-	4526	2	22	9	Y	20	19	1			12
08	5022	X	4260	-0-	-762	-0-	4235	2	25	9	Y	23	17	1			18
09	5340	X	4157	-0-	-1183	-0-	4137	2	20	9	Y	18	16	1			20
*10	5518	X	4304	-0-	-1214	-0-	4272	2	32	9	Y	29	37	1			12
*11	5340	X	3868	-0-	-1472	-0-	3837	2	31	9	Y	28	20	1			20

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3546	-0-	-954	-0-	3488	2	58	9	Y	53	86	1			96
07	4650	X	3123	-0-	-1527	-0-	3080	2	43	9	Y	39	78	1			57
08	4619	X	2451	-0-	-2168	-0-	2451	2			Y	-0-					57
09	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5260	2	35	9	Y	32					89
*10	3658	X	2726	-0-	-932	-0-	2618	2	108	9	Y	98	121	1			66
*11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					66

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
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6170	2	55	9	Y	50	66	1			20
07	5332	X	4763	-0-	-569	-0-	4717	2	46	9	Y	42	37	1			25
08	4991	X	4460	-0-	-531	-0-	4387	2	73	9	Y	66	38	1			53
09	6240	X	4215	-0-	-2025	-0-	4182	2	33	9	Y	30	46	1			37
*10	6448	X	4479	-0-	-1969	-0-	4429	2	50	9	Y	45	63	1			19
*11	6240	X	4213	-0-	-2027	-0-	4167	2	46	9	Y	42	30	1			31

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	1420	-0-	-1520	-0-	1420	2			N	-0-					27
07	2356	X	1627	-0-	-729	-0-	1627	2			N	-0-					27
08	2356	X	2002	-0-	-354	-0-	2002	2			N	-0-					27
09	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					27
*10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087532 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 145670 COMPL. DATE 05/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9505 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	988	-0-	-902	-0-	984	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2015	N	1459	-0-	-556	-0-	1453	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	1792	2	7	9	Y	6	5	1			2
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1854	2	8	9	Y	7	6	1			3
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1958	2	8	9	Y	7	9	1			1
11	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	1641	2	7	9	Y	6	6	1			1

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	40	1	2093	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2059	2	6	9	Y	5	6	1			1
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	45	1	2307	2	Y	8	5	1			4
							9	9									
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	38	1	1979	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	45	1	2307	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	39	1	1906	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

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
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1654	2	7	9	Y	6	4	1			2
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1670	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1629	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1235	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1419	2	6	9	Y	5	6	1			1
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1096	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
06	4230	X	4163	-0-	-67	-0-	4130	2	33	9	N	30					87
07	4433	X	4041	-0-	-392	-0-	4016	2	25	9	N	23					110
08	4464	X	3937	-0-	-527	-0-	3918	2	19	9	N	17					127
09	4320	X	3512	-0-	-808	-0-	3488	2	24	9	N	22					149
10	4464	X	3508	-0-	-956	-0-	3497	2	11	9	N	10					159
11	4170	X	2616	-0-	-1554	-0-	2594	2	22	9	N	20					179

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6837	2	52	9	N	47					112
07	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7129	2	53	9	N	48					160
08	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7505	2	47	9	N	43	161	1			42
09	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6491	2	50	9	N	45					87
10	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6629	2	57	9	N	52					139
*11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6444	2	62	9	N	56	170	1			25

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	85272	X	85272	-0-	-0-	-0-	84623	2	649	9	N	590	520	1			70
09	126120	X	119327	-0-	-6793	-0-	118418	2	909	9	N	826	697	1			199
10	130324	X	115768	-0-	-14556	-0-	114857	2	911	9	N	828	891	1	31	8	105
11	126120	X	102149	-0-	-23971	-0-	101332	2	817	9	N	743	714	1			134

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

06	3789	X	2900	-0-	-889	-0-	127	1	2762	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
07	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	114	1	2482	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	3162	X	2446	-0-	-716	-0-	107	1	2329	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
09	3060	X	2056	-0-	-1004	-0-	90	1	1951	2	Y	14	13	1	4	8	2
							15	9									
10	3162	X	1992	-0-	-1170	-0-	87	1	1893	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
11	2910	X	1988	-0-	-922	-0-	87	1	1886	2	Y	14	14	1			6
							15	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	169	1	3672	2	Y	63	61	1			21
							69	9									
07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	190	1	4121	2	Y	71	82	1			10
							78	9									
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	173	1	3768	2	Y	49	33	1			26
							54	9									
09	3900	X	3446	-0-	-454	-0-	148	1	3221	2	Y	70	76	1	6	8	14
							77	9									
10	4402	X	3524	-0-	-878	-0-	152	1	3308	2	Y	58	38	1			34
							64	9									
11	4260	X	3648	-0-	-612	-0-	157	1	3422	2	Y	63	75	1			22
							69	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	70	1	1519	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	863	-0-	-129	-0-	38	1	825	2	Y	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	670	2	Y	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	36	1	787	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	515	-0-	-115	-0-	23	1	492	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 145315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8792 - 9950

06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	76	1	1654	2	Y	30	39	1			10
							33	9									
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	80	1	1739	2	Y	33	38	1			5
							36	9									
08	1612	N	867	-0-	-745	-0-	37	1	804	2	Y	24	16	1			13
							26	9									
*09	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-	12	1			1
*10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	2					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	316	1	6875	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
07	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	379	1	8248	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
08	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	340	1	7396	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
09	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	318	1	6909	2	Y	30	10	1	22	8	2
							33	9									
10	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	362	1	7879	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
*11	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	367	1	7984	2	Y	11	11	1			5
							12	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2981	-0-	-289	-0-	129	1	2809	2	Y	39	51	1			14
							43	9									
07	3379	X	2888	-0-	-491	-0-	125	1	2723	2	Y	36	44	1			6
							40	9									
08	3224	X	2968	-0-	-256	-0-	129	1	2799	2	Y	36	23	1			19
							40	9									
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	155	1	3362	2	Y	48	52	1	6	8	9
							53	9									
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	139	1	3020	2	Y	45	29	1			25
							50	9									
*11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	151	1	3291	2	Y	58	57	1			26
							64	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	135	1	2510	2	Y	-0-					-0-
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	135	1	2590	2	Y	-0-					-0-
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	129	1	2411	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	3000	N	3006	-0-	6	6	129	1	2869	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
10	3100	N	3549	-0-	449	455	173	1	3374	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	2718	N	2263	-0-	-455	-0-	147	1	2108	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	63	1	1364	2	Y	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	67	1	1463	2	Y	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	60	1	1307	2	Y	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	49	1	1062	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	47	1	1030	2	Y	-0-					-0-
*11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	51	1	1107	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153939 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	206	1	3830	2	Y	40	71	1			11
							44	9									
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	195	1	3742	2	Y	32					43
							35	9									
08	4960	X	3055	-0-	-1905	-0-	153	1	2855	2	Y	43	36	1	4	8	46
							47	9									
09	4800	X	3905	-0-	-895	-0-	166	1	3708	2	Y	28	35	1	4	8	35
							31	9									
10	4216	X	3825	-0-	-391	-0-	184	1	3595	2	Y	42	36	1	1	8	40
							46	9									
11	4080	X	3316	-0-	-764	-0-	212	1	3045	2	Y	54	36	1	6	8	52
							59	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

06	3000	X	2948	-0-	-52	-0-	149	1	2760	2	Y	35	61	1			10
							39	9									
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	165	1	3171	2	Y	27					37
							30	9									
08	3100	X	3038	-0-	-62	-0-	152	1	2840	2	Y	42	31	1	7	8	41
							46	9									
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	131	1	2920	2	Y	29	31	1	9	8	30
							32	9									
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	153	1	2991	2	Y	37	31	1	1	8	35
							41	9									
11	3000	X	2339	-0-	-661	-0-	149	1	2137	2	Y	48	31	1	7	8	45
							53	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

06	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	97	1	2116	2	Y	29	38	1			10
							32	9									
07	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	83	1	1809	2	Y	33	38	1			5
							36	9									
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	87	1	1893	2	Y	27	18	1			14
							30	9									
09	2250	N	2220	-0-	-30	-0-	96	1	2082	2	Y	38	39	1	6	8	7
							42	9									
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	95	1	2073	2	Y	34	22	1			19
							37	9									
*11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	109	1	2376	2	Y	43	43	1			19
							47	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2201	-0-	-919	-0-	96	1	2094	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
07	3224	X	2730	-0-	-494	-0-	120	1	2598	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	110	1	2393	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
09	2280	X	1769	-0-	-511	-0-	77	1	1675	2	Y	15	13	1	5	8	2
							17	9									
10	2356	X	2180	-0-	-176	-0-	95	1	2073	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
*11	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	102	1	2224	2	Y	14	14	1			6
							15	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4721	X	3684	-0-	-1037	-0-	162	1	3522	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	1935	-0-	-1165	-0-	85	1	1850	2	Y	-0-					-0-
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	140	1	3037	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1710	-0-	-150	-0-	75	1	1631	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	92	1	1999	2	Y	-0-					-0-
*11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	104	1	2271	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	4141	-0-	-89	-0-	209	1	3888	2	Y	40	71	1			11
							44	9									
07	4371	X	3852	-0-	-519	-0-	189	1	3628	2	Y	32					43
							35	9									
08	4433	X	3702	-0-	-731	-0-	185	1	3465	2	Y	47	36	1	6	8	48
							52	9									
09	4140	X	4096	-0-	-44	-0-	174	1	3890	2	Y	29	37	1	5	8	35
							32	9									
10	4278	X	3244	-0-	-1034	-0-	156	1	3040	2	Y	44	37	1	1	8	41
							48	9									
*11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	305	1	4381	2	Y	57	36	1	10	8	52
							63	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	108	1	2357	2	Y	-0-					-0-
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	119	1	2584	2	Y	-0-					-0-
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	107	1	2322	2	Y	-0-					-0-
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	118	1	2558	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	2108	N	1861	-0-	-247	-0-	82	1	1779	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	88	1	1917	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2747	-0-	-253	-0-	120	1	2614	2	Y	12	16	1			4
							13	9									
07	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	133	1	2891	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	132	1	2866	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	121	1	2626	2	Y	21	16	1	8	8	3
							23	9									
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	136	1	2967	2	Y	14	9	1			8
							15	9									
*11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	129	1	2794	2	Y	18	18	1			8
							20	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	250	1	4646	2	Y	57	102	1			16
							63	9									
07	4650	X	4168	-0-	-482	-0-	204	1	3914	2	Y	45					61
							50	9									
08	4650	X	4075	-0-	-575	-0-	203	1	3802	2	Y	64	51	1	8	8	66
							70	9									
09	4830	X	4540	-0-	-290	-0-	193	1	4296	2	Y	46	50	1	12	8	50
							51	9									
10	4991	X	4459	-0-	-532	-0-	214	1	4177	2	Y	62	52	1	2	8	58
							68	9									
11	4830	X	3110	-0-	-1720	-0-	197	1	2829	2	Y	76	51	1	9	8	74
							84	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
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
*11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	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
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	113	1	2452	2	Y	-0-					-0-
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	105	1	2286	2	Y	-0-					-0-
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	98	1	2129	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	1975	-0-	-605	-0-	87	1	1884	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	108	1	2339	2	Y	-0-					-0-
*11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	110	1	2386	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
06	300	N	90	-0-	-210	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	209	-0-	-194	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	100	-0-	-334	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1473	-0-	-267	-0-	62	1	1357	2	Y	49	64	1			17
							54	9									
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	73	1	1584	2	Y	55	64	1			8
							61	9									
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	69	1	1496	2	Y	45	30	1			23
							50	9									
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	64	1	1394	2	Y	58	65	1	4	8	12
							64	9									
10	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	70	1	1527	2	Y	55	36	1			31
							61	9									
*11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	75	1	1623	2	Y	72	71	1			32
							79	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2935	-0-	-35	-0-	129	1	2806	2	Y	-0-					-0-
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	138	1	2995	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2349	-0-	-627	-0-	103	1	2246	2	Y	-0-					-0-
09	2880	N	1800	-0-	-1080	-0-	79	1	1715	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10	2976	X	2320	-0-	-656	-0-	102	1	2218	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	1801	-0-	-1079	-0-	79	1	1722	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			Y	-0-					-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
*11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1746	-0-	-264	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1560	-0-	-180	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	56	1	1805	2	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	56	1	1817	2	Y	30					30
							33	9									
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	60	1	1920	2	Y	-0-					30
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	50	1	1600	2	Y	-0-					30
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	47	1	1521	2	Y	3	30	1			3
							3	9									
*11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	56	1	1793	2	Y	3	3	8			3
							3	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
*11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	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
06	3000	N	2975	-0-	-25	931	131	1	2842	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	3685	X	2754	-0-	-931	-0-	121	1	2631	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	109	1	2366	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	135	1	2937	2	Y	6	3	1	3	8	1
							7	9									
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	129	1	2799	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	119	1	2596	2	Y	3	3	1			2
							3	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
06	900	N	531	-0-	-369	-0-	22	1	480	2	Y	26	35	1			9
							29	9									
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	71	1	1539	2	Y	30	35	1			4
							33	9									
08	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	134	1	2914	2	Y	25	16	1			13
							28	9									
09	3000	N	3096	-0-	96	96	134	1	2915	2	Y	43	36	1	14	8	6
							47	9									
10	3100	N	3175	-0-	75	171	138	1	3003	2	Y	31	20	1			17
							34	9									
*11	3000	N	3280	-0-	280	451	142	1	3095	2	Y	39	39	1			17
							43	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
06	3183	X	3092	-0-	-91	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-
07	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2959	-0-	-296	-0-	2959	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2620	-0-	-530	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2666	-0-	-527	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2560	-0-	-530	-0-	2560	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
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	96	1	2079	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	82	1	1779	2	Y	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	87	1	1894	2	Y	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	83	1	1801	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	88	1	1919	2	Y	-0-					-0-
*11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	74	1	1605	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
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
08	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
09	2520	X	2202	-0-	-318	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
10	2604	X	2239	-0-	-365	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
11	2520	X	2162	-0-	-358	-0-	2162	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
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	242	1	4492	2	Y	18	31	1			5
							20	9									
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	184	1	3537	2	Y	13					18
							14	9									
08	4402	X	3353	-0-	-1049	-0-	169	1	3159	2	Y	23	15	1	6	8	20
							25	9									
09	4260	X	3616	-0-	-644	-0-	154	1	3445	2	Y	15	15	1	5	8	15
							17	9									
10	4402	X	3624	-0-	-778	-0-	176	1	3427	2	Y	19	16	1	1	8	17
							21	9									
11	4260	X	2494	-0-	-1766	-0-	160	1	2305	2	Y	26	15	1	6	8	22
							29	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
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	100	1	1863	2	Y	23	41	1			6
							25	9									
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	107	1	2055	2	Y	18					24
							20	9									
08	2232	X	1917	-0-	-315	-0-	96	1	1791	2	Y	27	20	1	5	8	26
							30	9									
09	2160	X	1928	-0-	-232	-0-	82	1	1818	2	Y	25	20	1	11	8	20
							28	9									
10	2170	X	1984	-0-	-186	-0-	95	1	1861	2	Y	25	21	1	1	8	23
							28	9									
11	2100	X	1471	-0-	-629	-0-	93	1	1342	2	Y	33	20	1	6	8	30
							36	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
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	40	1	2678	2	Y	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	23	1	1425	2	Y	-0-					-0-
08	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	43	1	2684	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2730	X	2228	-0-	-502	-0-	35	1	2189	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	46	1	2887	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2730	X	2689	-0-	-41	-0-	42	1	2643	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2284	-0-	-446	-0-	34	1	2243	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
07	2356	X	1852	-0-	-504	-0-	29	1	1817	2	Y	5					6
							6	9									
08	2418	N	1922	-0-	-496	-0-	30	1	1884	2	Y	7	10	1	1	8	2
							8	9									
09	2280	N	1300	-0-	-980	-0-	20	1	1271	2	Y	8	2	8			8
							9	9									
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	38	1	2348	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
*11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	42	1	2654	2	Y	10	10	1	3	8	4
							11	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
06	2460	N	2278	-0-	-182	-0-	99	1	2156	2	Y	21	29	1			7
							23	9									
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	120	1	2609	2	Y	22	26	1			3
							24	9									
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	94	1	2034	2	Y	44	27	1			20
							48	9									
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	84	1	1832	2	Y	24	36	1	2	8	6
							26	9									
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	82	1	1786	2	Y	23	15	1			14
							25	9									
*11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	74	1	1608	2	Y	35	34	1			15
							39	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
06	3000	N	3717	-0-	717	2575	55	1	3651	2	Y	10	12	1			14
							11	9									
07	3100	N	2483	-0-	-617	1958	39	1	2438	2	Y	5	13	1			6
							6	9									
08	4715	X	2757	-0-	-1958	-0-	43	1	2713	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	64	1	4006	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
10	3689	X	3413	-0-	-276	-0-	54	1	3349	2	Y	9					16
							10	9									
11	3570	X	2573	-0-	-997	-0-	40	1	2523	2	Y	9	13	1	1	8	11
							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
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	67	1	4506	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4016	-0-	-541	-0-	63	1	3953	2	Y	-0-					-0-
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	61	1	3820	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	67	1	4179	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	78	1	4873	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	70	1	4397	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			Y	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
*11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	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
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1640	-0-	-430	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1707	-0-	-215	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1605	-0-	-345	-0-	1605	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
06	3060	X	2322	-0-	-738	-0-	34	1	2284	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
07	2697	X	833	-0-	-1864	-0-	13	1	818	2	Y	2					3
							2	9									
08	2418	X	2053	-0-	-365	-0-	32	1	2014	2	Y	6	6	1	2	8	1
							7	9									
09	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	38	1	2347	2	Y	7	3	8			5
							8	9									
10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	44	1	2733	2	Y	8	7	1	1	8	5
							9	9									
*11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	40	1	2493	2	Y	9	7	1	4	8	3
							10	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
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	58	1	3903	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2679	-0-	-979	-0-	42	1	2637	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	2018	-0-	-1640	-0-	32	1	1985	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3600	X	2498	-0-	-1102	-0-	39	1	2456	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	3720	X	3041	-0-	-679	-0-	48	1	2992	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3600	X	2291	-0-	-1309	-0-	36	1	2252	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3240	-0-	-150	-0-	48	1	3192	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	2785	-0-	-966	-0-	44	1	2741	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3570	-0-	-305	-0-	56	1	3511	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	62	1	3892	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	63	1	3963	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3450	X	3131	-0-	-319	-0-	49	1	3081	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
06	3450	X	3186	-0-	-264	-0-	47	1	3119	2	Y	18	27	1			3
							20	9									
07	3410	X	2885	-0-	-525	-0-	45	1	2822	2	Y	16					19
							18	9									
08	3317	X	3103	-0-	-214	-0-	49	1	3035	2	Y	17	30	1			6
							19	9									
09	3210	X	2990	-0-	-220	-0-	47	1	2923	2	Y	18					24
							20	9									
10	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	49	1	3053	2	Y	28	30	1			22
							31	9									
11	3180	X	2768	-0-	-412	-0-	43	1	2701	2	Y	22	30	1	1	8	13
							24	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
06	3570	X	3528	-0-	-42	-0-	106	1	3422	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2958	-0-	-731	-0-	89	1	2869	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	4197	-0-	-81	-0-	125	1	4047	2	Y	23					23
							25	9									
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	127	1	4097	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
10	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	179	1	5763	2	Y	143	151	1			15
							157	9									
*11	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	201	1	6474	2	Y	7	7	8			15
							8	9									

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	53	1	3514	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
07	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	44	1	2757	2	Y	5					6
							6	9									
08	3875	X	2881	-0-	-994	-0-	45	1	2818	2	Y	16	10	1	10	8	2
							18	9									
09	3750	X	2018	-0-	-1732	-0-	32	1	1974	2	Y	11	5	8			8
							12	9									
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	67	1	4178	2	Y	11	10	1	2	8	7
							12	9									
*11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	70	1	4398	2	Y	17	10	1	10	8	4
							19	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	4299	-0-	-1221	-0-	62	1	4157	2	Y	73	110	1			12
							80	9									
07	5115	X	3387	-0-	-1728	-0-	52	1	3260	2	Y	68					80
							75	9									
08	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	103	1	6427	2	Y	69	124	1			25
							76	9									
09	5040	X	3899	-0-	-1141	-0-	60	1	3758	2	Y	74					99
							81	9									
10	5208	X	4778	-0-	-430	-0-	73	1	4580	2	Y	114	123	1			90
							125	9									
11	6390	X	5041	-0-	-1349	-0-	78	1	4868	2	Y	86	123	1			53
							95	9									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	5111	-0-	-1339	-0-	75	1	5036	2	Y	-0-					-0-
07	5983	X	3793	-0-	-2190	-0-	60	1	3733	2	Y	-0-					-0-
08	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	94	1	5851	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	90	1	5604	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
10	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	97	1	6090	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	5760	X	5545	-0-	-215	-0-	87	1	5445	2	Y	12	12	8			-0-
							13	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5236	-0-	-914	-0-	77	1	5159	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4499	-0-	-864	-0-	71	1	4428	2	Y	-0-					-0-
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	62	1	3856	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	107	1	6676	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	73	1	4576	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	82	1	5146	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	2084	-0-	-16	-0-	31	1	2046	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
07	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	32	1	1987	2	Y	4					5
							4	9									
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	36	1	2233	2	Y	13	9	1	7	8	2
							14	9									
09	2070	N	1693	-0-	-377	-0-	26	1	1655	2	Y	11	5	8			8
							12	9									
10	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	30	1	1904	2	Y	10	10	1	1	8	7
							11	9									
11	2220	N	1807	-0-	-413	-0-	28	1	1765	2	Y	13	10	1	6	8	4
							14	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10020	X	9908	-0-	-112	-0-	144	1	9626	2	Y	125	166	1			190
							138	9									
07	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	213	1	13331	2	Y	64	175	1			79
							70	9									
08	10447	X	8732	-0-	-1715	-0-	137	1	8580	2	Y	14	9	8			84
							15	9									
09	10110	X	8229	-0-	-1881	-0-	129	1	8075	2	Y	23	12	8			95
							25	9									
10	11594	X	8733	-0-	-2861	-0-	135	1	8459	2	Y	126	3	8			218
							139	9									
11	11220	X	7295	-0-	-3925	-0-	113	1	7044	2	Y	125	178	1	13	8	152
							138	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
*11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	#	1942	-0-	-428	-0-	1916	2	26	9	N	24	184	1			72
07	2449	#	2221	-0-	-228	-0-	2191	2	30	9	N	27					99
08	2449	#	2145	-0-	-304	-0-	2103	2	42	9	N	38					137
09	2310	#	928	-0-	-1382	-0-	922	2	6	9	N	5					142
10	2294	#	694	-0-	-1600	-0-	688	2	6	9	N	5					147
11	2160	#	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2010	#	1822	-0-	-188	-0-	1796	2	26	9	N	24					145
07	2046	#	1937	-0-	-109	-0-	1914	2	23	9	N	21					166
08	2046	#	1759	-0-	-287	-0-	1741	2	18	9	N	16	162	1			20
09	2010	R	2010	-0-	-0-	-0-	1991	2	19	9	N	17					37
10	2225	R	2225	-0-	-0-	-0-	2188	2	37	9	N	34					71
11	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

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
06	810	N	651	-0-	-159	-0-	645	2	6	9	N	5	146	1			16
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	798	2	6	9	N	5					21
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	2	2	9	N	2					23
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	816	2	6	9	N	5					28
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	852	2	8	9	N	7					35
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

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
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	N	-0-					23
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	-0-					23
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	29	1	699	2	N	-0-					23
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	19	1	494	2	N	-0-					23
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	28	1	1242	2	N	9					32
							10	9									
*11	690	N	477	-0-	-213	-0-	20	1	457	2	N	-0-					32

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
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
SIPES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267442 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9087 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2013 - PLUGGED 07-11-2013

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	6060 X	5363	-0-	-697	-0-	833 10	1 9	4520	2	Y	9	11	1			4
07	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	1165 8	1 9	6580	2	Y	7	7	1			4
08	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	1212 8	1 9	5881	2	Y	7	7	1			4
09	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	1120 7	1 9	5217	2	Y	6	6	1			4
10	7626 X	7236	-0-	-390	-0-	1198 8	1 9	6030	2	Y	7	8	1			3
11	7380 X	7287	-0-	-93	-0-	1209 10	1 9	6068	2	Y	9	8	1			4

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

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
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-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
08	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	120	X	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
11	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

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-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
11	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

06	2790	X	829	-0-	-1961	-0-	75	1	754	2	N	-0-					5
07	2883	X	173	-0-	-2710	-0-	18	1	152	2	N	3					8
							3	9									
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					8
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					8
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					8
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					8

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	908 11	1 9	725	2	Y	10					35
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	874 15	1 9	859	2	Y	14					49
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	938 21	1 9	682	2	Y	19					68
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	929 6	1 9	638	2	Y	5	36	1			37
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	990 23	1 9	531	2	Y	21	35	1			23
*11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	976 2	1 9	437	2	Y	2					25

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	X	82	-0-	-818	-0-	68	2	14	9	N	13					118
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	1					119
08	310	X	123	-0-	-187	-0-	123	2			N	-0-	3	5			116
09	651	X	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1					117
10	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					117
*11	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					117

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	1681	-0-	-689	-0-	1672	2	9	9	N	8					30
07	2449	X	1942	-0-	-507	-0-	1936	2	6	9	N	5					35
08	2449	X	1783	-0-	-666	-0-	1780	2	3	9	N	3					38
09	2100	X	2014	-0-	-86	-0-	2014	2			N	-0-					38
10	1953	X	1816	-0-	-137	-0-	1816	2			N	-0-					38
11	1890	X	1745	-0-	-145	-0-	1732	2	13	9	N	12					50

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
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3460	2	15	9	N	14					116
07	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2750	2	11	9	N	10					126
08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2849	2	14	9	N	13					139
09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2558	2	10	9	N	9					148
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2744	2	6	9	N	5					153
*11	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2387	2	24	9	N	22					175

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
06	720	X	453	-0-	-267	-0-	453	2			N	-0-					116
07	899	X	483	-0-	-416	-0-	483	2			N	-0-					116
08	899	X	306	-0-	-593	-0-	306	2			N	-0-					116
09	870	X	253	-0-	-617	-0-	253	2			N	-0-					116
10	713	X	550	-0-	-163	-0-	540	2	10	9	N	9					125
11	480	X	353	-0-	-127	-0-	353	2			N	-0-					125

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
06	540	N	81	-0-	-459	-0-	81	2			N	-0-					43
07	403	N	143	-0-	-260	-0-	143	2			N	-0-					43
08	372	N	131	-0-	-241	-0-	131	2			N	-0-					43
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					43
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					43
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					147
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					147
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					147
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					147
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					147
11	1860	N	1036	-0-	-824	-0-	1036	2			N	-0-					147

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		1174	-0-	1174	41097	1163	2	11	9	Y	10	2	8			30
07	SWR 10		1724	-0-	1724	42821	1690	2	34	9	Y	31	26	1	6	8	29
08	SWR 10		1169	-0-	1169	43990	1146	2	23	9	Y	21	32	1	2	8	16
09	SWR 10		1704	-0-	1704	45694	1681	2	23	9	Y	21					37
10	SWR 10		1571	-0-	1571	47265	1560	2	11	9	Y	10	26	1	4	8	17
11	SWR 10		1252	-0-	1252	48517	1232	2	20	9	Y	18	2	8			33

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	354	-0-	354	354	354	2			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	205	-0-	205	559	205	2			N	-0-					-0-
10	826	X	267	-0-	-559	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*11	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL WELL #: 1 RRCID -> 234195 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10026 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 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
06	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	62	1	1359	2	N	48	158	1			45
							314	3	53	9							
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	66	1	1413	2	N	65					110
							330	3	72	9							
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	64	1	1405	2	N	60	153	1			17
							321	3	66	9							
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	64	1	1348	2	N	60					77
							310	3	66	9							
10	1674	N	1065	-0-	-609	-0-	56	1	790	2	N	28					105
							188	3	31	9							
11	1620	N	1189	-0-	-431	-0-	48	1	875	2	N	50					155
							211	3	55	9							

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6542 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		4212	-0-	4212	20826	4120	2	92	9	N	84	175	1			73
07	0		5771	-0-	5771	26597	5693	2	78	9	N	71					144
08	31424	X	4827	-0-	-26597	-0-	4771	2	56	9	N	51					195
09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6379	2	52	9	N	47					242
10	6634	X	5270	-0-	-1364	-0-	5120	2	150	9	N	136	188	1			190
11	6420	X	4785	-0-	-1635	-0-	4667	2	118	9	N	107	170	1			127

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 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
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6320 - 6326

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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

06	5760	X	3389	-0-	-2371	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	4103	-0-	-1849	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	3741	-0-	-1002	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	3652	-0-	-938	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3669	-0-	-423	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3464	-0-	-496	-0-	3464	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

06	5700	X	5293	-0-	-407	-0-	594	1	4585	2	Y	104	105	1			11
							114	9									
07	5890	X	5129	-0-	-761	-0-	5017	2	112	9	Y	102	102	1			11
08	5363	X	5035	-0-	-328	-0-	369	1	4560	2	Y	96	98	1			9
							106	9									
09	5280	X	5195	-0-	-85	-0-	416	1	4668	2	Y	101	97	1			13
							111	9									
10	5456	X	5186	-0-	-270	-0-	166	1	4876	2	Y	131	127	1			17
							144	9									
11	5280	X	4435	-0-	-845	-0-	135	1	4166	2	Y	122	109	1			30
							134	9									

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1895	-0-	-115	-0-	52	1	1790	2	Y	48	49	1			5
							53	9									
07	2077	N	1827	-0-	-250	-0-	1775	2	52	9	Y	47	47	1			5
08	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	54	1	1846	2	Y	48	48	1			5
							53	9									
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	58	1	1895	2	Y	50	49	1			6
							55	9									
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	60	1	1893	2	Y	61	59	1			8
							67	9									
*11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	63	1	1929	2	Y	68	59	1			17
							75	9									

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	30	1	1025	2	Y	55	55	1			6
							61	9									
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1220	2	72	9	Y	65	63	1			8
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	33	1	1141	2	Y	59	60	1			7
							65	9									
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	32	1	1036	2	Y	55	55	1			7
							61	9									
10	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	32	1	1007	2	Y	64	63	1			8
							70	9									
11	1170	N	994	-0-	-176	-0-	29	1	897	2	Y	62	55	1			15
							68	9									

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	X	3009	-0-	-741	-0-	85	1	2899	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
07	3875	X	3048	-0-	-827	-0-	3023	2	25	9	Y	23	24	1			2
08	3689	X	2723	-0-	-966	-0-	76	1	2625	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
09	3570	X	2981	-0-	-589	-0-	88	1	2869	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
10	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	99	1	3133	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
*11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	106	1	3254	2	Y	14	11	1			4
							15	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
06	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1443	2			N	-0-					165
07	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	1354	2	2	9	N	2					167
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	2	1	9	N	1					168
09	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	1358	2			N	-0-					168
10	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1186	2			N	-0-					168
*11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1450	2	29	9	N	26	153	1			41

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	766	2	1	9	N	1					44
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1019	2	2	9	N	2					46
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	988	2	4	9	N	4					50
09	780	N	751	-0-	-29	-0-	744	2	7	9	N	6					56
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	980	2	4	9	N	4					60
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	N	2					62

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
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2209	2	34	9	N	31					109
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2212	2	56	9	N	51	42	1			118
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2211	2	30	9	N	27					145
09	2250	N	2128	-0-	-122	-0-	2107	2	21	9	N	19					164
10	2263	N	1669	-0-	-594	-0-	1658	2	11	9	N	10	154	1			20
11	2160	N	2007	-0-	-153	-0-	1960	2	47	9	N	43	27	1			36

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
06	9090	X	8532	-0-	-558	-0-	8512	3	20	9	Y	18	17	1			3
07	9765	X	9131	-0-	-634	-0-	9117	3	14	9	Y	13	14	1			2
08	10168	X	9700	-0-	-468	-0-	9665	3	35	9	Y	32	29	1			5
09	9840	X	8669	-0-	-1171	-0-	8633	3	36	9	Y	33	34	1			4
10	10168	X	9222	-0-	-946	-0-	9185	3	37	9	Y	34	32	1			6
11	9390	X	8766	-0-	-624	-0-	8715	3	51	9	Y	46	46	1			6

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
06	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2			N	-0-					212
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					212
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					212
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					212
10	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					212
11	1440	N	1224	-0-	-216	-0-	1224	2			N	-0-					212

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
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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2007

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) //CONT.// 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	42	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

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

06	1440	N	1121	-0-	-319	-0-	1121	2			N	-0-					188
07	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	1353	2			N	-0-					188
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					188
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					188
10	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	1249	2			N	-0-					188
11	1740	N	1141	-0-	-599	-0-	1141	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

06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					181
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					181
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					181
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					181
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					181
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					181

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

06	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	2			N	-0-					108
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					108
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					108
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					108
*10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					108
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-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

06	2010	N	1732	-0-	-278	-0-	25	1	1707	2	N	-0-					92
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	610	1	1994	2	N	10					102
							11	9									
08	1922	N	1537	-0-	-385	-0-	1520	2	17	9	N	15					117
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					117
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1650	3	23	9	N	21					138
*11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	3	2	9	N	2					140

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
11	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

06	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2		N	-0-					5
07	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-					5
08	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2		N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-					5
*10	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2		N	-0-					5
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	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

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
11	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

06	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	723	1	1122	2	N	-0-					40
07	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	978	1	1070	2	N	-0-					40
08	2046	X	2021	-0-	-25	-0-	1034	1	987	2	N	-0-					40
09	1980	X	1615	-0-	-365	-0-	823	1	792	2	N	-0-					40
10	2046	X	1685	-0-	-361	-0-	567	1	1118	2	N	-0-					40
11	1980	X	1799	-0-	-181	-0-	671	1	1128	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
06	1140	X	740	-0-	-400	-0-	290	1	450	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	643	-0-	-535	-0-	307	1	336	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	858	-0-	-320	-0-	439	1	419	2	N	-0-					-0-
09	960	X	597	-0-	-363	-0-	304	1	293	2	N	-0-					-0-
10	992	X	815	-0-	-177	-0-	274	1	541	2	N	-0-					-0-
*11	900	X	900	-0-	-0-	-0-	336	1	564	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
06	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	2801	2			N	-0-					247
07	3100	X	2719	-0-	-381	-0-	2719	2			N	-0-					247
08	3100	X	2983	-0-	-117	-0-	2983	2			N	-0-					247
09	3000	X	2659	-0-	-341	-0-	2659	2			N	-0-					247
10	3069	X	2518	-0-	-551	-0-	2518	2			N	-0-					247
11	2880	X	2460	-0-	-420	-0-	2460	2			N	-0-					247

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
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	105	1	345	2	N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	144	1	285	2	N	-0-					-0-
08	465	N	346	-0-	-119	-0-	172	1	174	2	N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	185	1	285	2	N	-0-					-0-
10	434	N	363	-0-	-71	-0-	97	1	266	2	N	-0-					-0-
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	60	1	224	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
06	3300	X	1920	-0-	-1380	-0-	752	1	1168	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	1617	-0-	-1793	-0-	772	1	845	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	1867	-0-	-923	-0-	955	1	912	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	1694	-0-	-706	-0-	863	1	831	2	N	-0-					-0-
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	1046	1	2065	2	N	-0-					-0-
11	1920	X	1864	-0-	-56	-0-	696	1	1168	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					483
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					483
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					483
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					483
10	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-					483
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					483

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	360	X	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	372	X	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	360	X	257	-0-	-103	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
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
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-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	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
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					10
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					10
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					10
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					10
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					10
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
06	2250	N	2144	-0-	-106	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1986	-0-	-174	-0-	1986	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
06	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	750	N	586	-0-	-164	-0-	586	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
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					148
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					148
10	1054	N	637	-0-	-417	-0-	637	2			N	-0-					148
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
06	3630	X	3202	-0-	-428	-0-	3166	3	36	9	N	33					163
07	3751	X	3059	-0-	-692	-0-	3013	3	46	9	N	42					205
08	3503	X	1729	-0-	-1774	-0-	1709	3	20	9	N	18	177	1			46
09	3360	X	2975	-0-	-385	-0-	2975	3			N	-0-					46
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3892	3	150	9	N	136					182
*11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3424	3	90	9	N	82	196	1			68

WERNER 'J' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 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
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
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					277
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					277
08	527	N	311	-0-	-216	-0-	311	2			N	-0-					277
*09	420	N	233	-0-	-187	-0-	233	2			N	-0-	260	7			17
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					17
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					17

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	232	1	536	2	N	-0-					132
07	2697	N	2248	-0-	-449	-0-	828	1	1401	2	N	17					149
							19	9									
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	428	1	723	2	N	-0-					149
09	780	N	496	-0-	-284	-0-	196	1	300	2	N	-0-					149
10	2263	N	205	-0-	-2058	-0-	68	1	137	2	N	-0-					149
11	1110	N	742	-0-	-368	-0-	341	1	401	2	N	-0-					149

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
06	3630	X	3144	-0-	-486	-0-	948	1	2196	2	N	-0-					31
07	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	1119	1	1894	2	N	-0-					31
08	3162	X	2888	-0-	-274	-0-	1074	1	1814	2	N	-0-					31
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	1292	1	1978	2	N	-0-					31
10	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	917	1	1851	2	N	-0-					31
11	3150	X	2810	-0-	-340	-0-	1290	1	1520	2	N	-0-					31

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
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	165	1	381	2	N	-0-					-0-
07	620	N	553	-0-	-67	-0-	195	1	330	2	N	25					25
							28	9									
08	341	N	135	-0-	-206	-0-	17	1	28	2	N	82					107
							90	9									
09	540	N	278	-0-	-262	-0-	110	1	168	2	N	-0-					107
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					107
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					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
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					375
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					375
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					375
09	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	2			N	-0-					375
*10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					375
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					209
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					209
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					209
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-					209
10	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	2			N	-0-					209
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					80
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					80
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					80
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					80
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
08	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
09	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
10	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
*11	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-

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
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		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
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					76
07	1147	N	474	-0-	-673	-0-	474	2			N	-0-					76
08	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	2			N	-0-					76
09	1770	N	701	-0-	-1069	-0-	701	2			N	-0-					76
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					76
11	780	N	646	-0-	-134	-0-	646	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
06	722	R	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	592	R	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-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
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					53
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					53
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					53
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					53
10	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					53
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
06	2160	#	1525	-0-	-635	-0-	22	1	1503	2	N	-0-					85
07	2077	#	1014	-0-	-1063	-0-	238	1	776	2	N	-0-					85
08	2077	#	1811	-0-	-266	-0-	1640	2	171	9	N	155					240
09	2927	R	2927	-0-	-0-	-0-	2744	3	183	9	N	166	186	1			220
10	2272	R	2272	-0-	-0-	-0-	2205	3	67	9	N	61	183	1			98
*11	2520	R	2520	-0-	-0-	-0-	2496	3	24	9	N	22					120

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1233			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233			N	-0-			-0-
11	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
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
06	3600	X	2941	-0-	-659	-0-	2882	2	59	9	N	54	1	8			208
07	3348	X	2843	-0-	-505	-0-	2825	2	18	9	N	16	176	1			48
08	3255	X	2772	-0-	-483	-0-	2771	2	1	9	N	1	1	8			48
09	3060	X	2643	-0-	-417	-0-	2601	2	42	9	N	38	1	8			85
10	3038	X	2627	-0-	-411	-0-	2626	2	1	9	N	1	1	8			85
11	2940	X	2488	-0-	-452	-0-	2487	2	1	9	N	1	1	8			85

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

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-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					128

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

06	DLQ G-10		1548	-0-	1548	7912	56 4	1 9	1488	2	Y	4					38
07	DLQ G-10		1416	-0-	1416	9328	51 13	1 9	1352	2	Y	12	44	1			6
08	3100	N	1216	-0-	-1884	7444	43 1	1 9	1172	2	Y	1					7
09	3000	N	1571	-0-	-1429	6015	176	1	1395	3	Y	-0-					7
*10	3100	N	1505	-0-	-1595	4420	167	1	1338	2	Y	-0-					7
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	3250					Y	NO RPT					7

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1420	-0-	1420	8955	52	1	1364	2	Y	4					52
							4	9									
07	DLQ G-10		1929	-0-	1929	10884	69	1	1842	2	Y	16	60	1			8
							18	9									
08	3100	N	1196	-0-	-1904	8980	43	1	1152	2	Y	1					9
							1	9									
09	3000	N	1209	-0-	-1791	7189	136	1	1073	3	Y	-0-					9
*10	3100	N	965	-0-	-2135	5054	104	1	861	2	Y	-0-					9
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	3884					Y	NO RPT					9

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
06	DLQ G-10		1309	-0-	1309	6704	48	1	1257	2	Y	4					34
							4	9									
07	DLQ G-10		1643	-0-	1643	8347	59	1	1570	2	Y	13	40	1			7
							14	9									
08	3100	N	1343	-0-	-1757	6590	48	1	1294	2	Y	1					8
							1	9									
09	3000	N	2460	-0-	-540	6050	276	1	2184	3	Y	-0-					8
*10	3100	N	2930	-0-	-170	5880	325	1	2605	2	Y	-0-					8
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	4590					Y	NO RPT					8

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1483	-0-	1483	7628	54	1	1425	2	Y	4					36
							4	9									
07	DLQ G-10		1321	-0-	1321	8949	47	1	1262	2	Y	11	41	1			6
							12	9									
08	3100	N	1813	-0-	-1287	7662	65	1	1747	2	Y	1					7
							1	9									
09	3000	N	2786	-0-	-214	7448	312	1	2474	3	Y	-0-					7
*10	3100	N	3018	-0-	-82	7366	335	1	2683	2	Y	-0-					7
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	5926					Y	NO RPT					7

GMX RESOURCES INC. 311408
TIMMINS WELL #: 6 L RRCID -> 047063 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8687 - 8692

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	668	-0-	-652	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	973	-0-	-391	-0-	973	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	770	-0-	-550	-0-	770	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

06	1740	N	1636	-0-	-104	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1303	-0-	-557	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1054	-0-	-775	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

06	2340	N	2089	-0-	-251	-0-	2036	2	53	9	N	48					197
07	2232	N	1812	-0-	-420	-0-	1809	3	3	9	N	3	140	1			60
08	2015	N	1658	-0-	-357	-0-	1652	3	6	9	N	5					65
09	2100	N	1722	-0-	-378	-0-	1722	3			N	-0-					65
10	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	1735	3			N	-0-					65
*11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					65

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

06	2490	N	1788	-0-	-702	-0-	1787	2	1	9	N	1					68
07	2418	N	1805	-0-	-613	-0-	1803	3	2	9	N	2					70
08	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	1949	3	3	9	N	3					73
09	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	1630	3			N	-0-					73
10	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	1502	3	4	9	N	4					77
*11	1890	N	1528	-0-	-362	-0-	1528	3			N	-0-					77

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

06	1710	N	1562	-0-	-148	-0-	1541	2	21	9	N	19					109
07	1736	N	1552	-0-	-184	-0-	1552	3			N	-0-					109
08	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	1510	3			N	-0-					109
09	1560	N	1412	-0-	-148	-0-	1411	3	1	9	N	1					110
10	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	3			N	-0-					110
11	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	1383	3			N	-0-					110

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
11	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

06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					17
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					17
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					17
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					17
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					17
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					17

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	367	1	938	2	Y	23	7	8			29
							25	9									
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	366	1	959	2	Y	3					32
							3	9									
08	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1245	296	1	939	2	Y	9	7	8			34
							10	9									
09	DLQ G-10		1089	-0-	1089	2334	286	1	793	2	Y	9					43
							10	9									
10	1700	N	1101	-0-	-599	1735	348	1	740	2	Y	12	9	8			46
							13	9									
*11	2766	N	1031	-0-	-1735	-0-	285	1	736	2	Y	9					55
							10	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2970	X	352	-0-	-2618	-0-	348	2	4	9	Y	4	4	8			13
07	3069	X	2204	-0-	-865	-0-	2204	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		25	-0-	25	25	19	2	6	9	Y	5	4	8			14
09	DLQ G-10		2033	-0-	2033	2058	2029	2	4	9	Y	4					18
10	6407	X	4349	-0-	-2058	-0-	4273	2	76	9	Y	69	10	8			77
*11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3695	2	6	9	Y	5					82

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 183433 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 8586 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	521	1	1331	2	Y	14	6	8			14
							15	9									
07	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	568	1	1486	2	Y	8					22
							9	9									
08	DLQ G-10		2190	-0-	2190	2190	522	1	1654	2	Y	13	5	8			30
							14	9									
09	DLQ G-10		2080	-0-	2080	4270	551	1	1529	2	Y	-0-					30
10	1700	N	2102	-0-	402	4672	668	1	1422	2	Y	11	9	8			32
							12	9									
*11	3000	N	2053	-0-	-947	3725	567	1	1463	2	Y	21					53
							23	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
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					55
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					55
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					55
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					55
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					55
*11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	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
06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2577	2	77	9	Y	70					105
07	2759	N	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			Y	-0-					105
08	DLQ G-10		2735	-0-	2735	2735	2648	2	87	9	Y	79	171	1			13
09	DLQ G-10		2572	-0-	2572	5307	2572	2			Y	-0-					13
10	1700	N	2817	-0-	1117	6424	2637	2	180	9	Y	164					177
*11	3000	N	2639	-0-	-361	6063	2639	2			Y	-0-					177

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	1530	N	902	-0-	-628	-0-	250	1	641	2	Y	10	10	8			10
							11	9									
07	1643	N	998	-0-	-645	-0-	275	1	720	2	Y	3					13
							3	9									
08	DLQ G-10		1606	-0-	1606	1606	382	1	1210	2	Y	13	9	8			17
							14	9									
09	DLQ G-10		1170	-0-	1170	2776	310	1	860	2	Y	-0-					17
10	1700	N	304	-0-	-1396	1380	95	1	202	2	Y	6	5	8			18
							7	9									
*11	2287	N	907	-0-	-1380	-0-	251	1	648	2	Y	7					25
							8	9									

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

06	1320	N	1126	-0-	-194	-0-	136	1	990	2	N	-0-					131
07	1643	N	1323	-0-	-320	-0-	157	1	1166	2	N	-0-					131
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	188	1	1373	2	N	-0-					131
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	164	1	1262	2	N	1	1	8			131
							1	9									
10	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	141	1	1169	2	N	1	1	8			131
							1	9									
11	1500	N	1311	-0-	-189	-0-	148	1	1163	2	N	-0-					131

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	190	1	1379	2	Y	24	3	8			51
							26	9									
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	152	1	1127	2	Y	14	45	1	4	8	16
							15	9									
08	DLQ G-10		1202	-0-	1202	1202	143	1	1045	2	Y	13	4	8			25
							14	9									
09	DLQ G-10		1208	-0-	1208	2410	137	1	1057	2	Y	13	3	8			35
							14	9									
10	1700	N	1561	-0-	-139	2271	167	1	1383	2	Y	10	29	1	2	8	14
							11	9									
*11	2271	N	-0-	-0-	-2271	-0-					Y	12	4	8			22

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

06	2070	N	1703	-0-	-367	-0-	1703	2			N	-0-					137
07	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	1767	2			N	-0-					137
08	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	2			N	-0-					137
09	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	1695	2			N	-0-					137
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					137
11	1710	N	1460	-0-	-250	-0-	1460	2			N	-0-					137

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	46	1	395	2	N	2	2	8			65
							2	9									
*01	744	N	293	-0-	-451	-0-	35	1	257	2	N	1	1	8			65
							1	9									
*02	784	N	251	-0-	-533	-0-	31	1	219	2	N	1	1	8			65
							1	9									
*03	434	N	128	-0-	-306	-0-	14	1	113	2	N	1	1	8			65
							1	9									
*04	270	N	257	-0-	-13	-0-	31	1	226	2	N	-0-					65
*05	279	N	155	-0-	-124	-0-	19	1	136	2	N	-0-					65
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	36	1	265	2	N	-0-					65
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	2	N	-0-					65
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					65
*09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	1	1	8			65
*10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 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
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	265	1	1924	2	Y	15	2	8			23
							17	9									
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	268	1	1990	2	Y	15	20	1	2	8	16
							17	9									
08	DLQ G-10		2286	-0-	2286	2286	274	1	2000	2	Y	11	2	8			25
							12	9									
09	DLQ G-10		2191	-0-	2191	4477	250	1	1927	2	Y	13	2	8			36
							14	9									
10	1700	N	1336	-0-	-364	4113	142	1	1179	2	Y	14	31	1	2	8	17
							15	9									
*11	3000	N	1598	-0-	-1402	2711	179	1	1404	2	Y	14	3	8			28
							15	9									

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540	X	3208	-0-	-332	-0-	3178	2	30	9	Y	27	10	8			81
07	3658	X	3236	-0-	-422	-0-	3235	2	1	9	Y	1					82
08	DLQ G-10		2869	-0-	2869	2869	2846	2	23	9	Y	21	11	8			92
09	DLQ G-10		2767	-0-	2767	5636	2760	2	7	9	Y	6					98
10	7292	X	1656	-0-	-5636	-0-	1647	2	9	9	Y	8	7	8			99
*11	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1035	2	6	9	Y	5					104

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	161	1	1171	2	Y	15	3	8			32
							17	9									
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	127	1	946	2	Y	18	28	1	4	8	18
							20	9									
08	DLQ G-10		867	-0-	867	867	103	1	747	2	Y	15	4	8			29
							17	9									
09	DLQ G-10		1026	-0-	1026	1893	116	1	896	2	Y	13	4	8			38
							14	9									
10	1700	N	1111	-0-	-589	1304	118	1	982	2	Y	10	32	1	2	8	14
							11	9									
*11	2366	N	1062	-0-	-1304	-0-	118	1	927	2	Y	15	4	8			25
							17	9									

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1470	N	993	-0-	-477	-0-	118	1	858	2	Y	15	3	8			32
							17	9									
07	1488	N	966	-0-	-522	-0-	113	1	840	2	Y	12	28	1	3	8	13
							13	9									
08	DLQ G-10		1181	-0-	1181	1181	141	1	1029	2	Y	10	3	8			20
							11	9									
09	DLQ G-10		1077	-0-	1077	2258	122	1	943	2	Y	11	2	8			29
							12	9									
10	1700	N	715	-0-	-985	1273	76	1	628	2	Y	10	25	1	1	8	13
							11	9									
*11	1864	N	591	-0-	-1273	-0-	66	1	515	2	Y	9	3	8			19
							10	9									

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	67	1	484	2	N	4	2	8			45
							4	9									
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	74	1	547	2	N	3	3	8			45
							3	9									
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	69	1	500	2	N	4	3	8			46
							4	9									
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	60	1	466	2	N	50	3	8			93
							55	9									
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	67	1	557	2	N	3	2	8			94
							3	9									
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	60	1	469	2	N	4	3	8			95
							4	9									

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	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
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 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
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	83	1	602	2	Y	7					29
							8	9									
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	93	1	690	2	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		1162	-0-	1162	1162	139	1	1013	2	Y	9	21	1	1	8	16
							10	9									
09	DLQ G-10		910	-0-	910	2072	103	1	795	2	Y	11	1	8			26
							12	9									
10	1700	N	1038	-0-	-662	1410	111	1	921	2	Y	5	1	8			30
							6	9									
*11	2303	N	893	-0-	-1410	-0-	101	1	790	2	Y	2	1	8			31
							2	9									

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					2
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	10	1	77	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		106	-0-	106	106	13	1	93	2	Y	-0-	1	1			1
09	DLQ G-10		96	-0-	96	202	11	1	85	2	Y	-0-					1
10	285	N	83	-0-	-202	-0-	9	1	74	2	Y	-0-					1
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					1

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

06	630	X	480	-0-	-150	-0-	58	1	421	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
07	899	X	868	-0-	-31	-0-	103	1	765	2	Y	-0-					22
08	DLQ G-10		333	-0-	333	333	40	1	293	2	Y	-0-					22
09	DLQ G-10		359	-0-	359	692	41	1	318	2	Y	-0-					22
10	695	N	3	-0-	-692	-0-	3	2			Y	-0-					22
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	310	2	Y	-0-					22

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

06	1200	N	403	-0-	-797	-0-	48	1	348	2	Y	6	3	8			30
							7	9									
07	961	N	71	-0-	-890	-0-	8	1	62	2	Y	1	27	1	1	8	3
							1	9									
08	DLQ G-10		23	-0-	23	23	3	1	20	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		21	-0-	21	44	2	1	19	2	Y	-0-					3
10	89	N	45	-0-	-44	-0-	5	1	40	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					11
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	382	2	3	9	Y	3					14
08	DLQ G-10		529	-0-	529	529	529	2			Y	-0-					14
09	DLQ G-10		72	-0-	72	601	72	2			Y	-0-					14
10	606	N	5	-0-	-601	-0-	5	2			Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	X	627	-0-	-303	-0-	74	1	539	2	Y	13	1	8			22
							14	9									
07	837	X	698	-0-	-139	-0-	80	1	592	2	Y	24	1	8			45
							26	9									
08	DLQ G-10		699	-0-	699	699	82	1	594	2	Y	21	1	8			65
							23	9									
09	DLQ G-10		766	-0-	766	1465	82	1	633	2	Y	46	89	1	2	8	20
							51	9									
10	2065	X	600	-0-	-1465	-0-	63	1	522	2	Y	14	2	8			32
							15	9									
*11	699	X	699	-0-	-0-	-0-	76	1	597	2	Y	24	2	8			54
							26	9									

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	X	618	-0-	-12	-0-	563	2	55	9	Y	50	1	8			134
07	830	X	830	-0-	-0-	-0-	817	2	13	9	Y	12	2	8			144
08	DLQ G-10		762	-0-	762	762	760	2	2	9	Y	2	2	8			144
09	DLQ G-10		599	-0-	599	1361	587	2	12	9	Y	11	2	8			153
10	1700	N	671	-0-	-1029	332	625	2	46	9	Y	42	1	8			194
*11	1153	N	821	-0-	-332	-0-	819	2	2	9	Y	2	2	8			194

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	122	1	887	2	Y	5	1	8			11
							6	9									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	126	1	934	2	Y	7	1	8			17
							8	9									
08	DLQ G-10		1076	-0-	1076	1076	125	1	912	2	Y	35	2	8			50
							39	9									
09	DLQ G-10		1020	-0-	1020	2096	110	1	848	2	Y	56	78	1	3	8	25
							62	9									
10	1700	N	1020	-0-	-680	1416	109	1	907	2	Y	4	2	8			27
							4	9									
*11	2141	N	725	-0-	-1416	-0-	82	1	640	2	Y	3	3	8			27
							3	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1	1	8			169
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	N	1	1	8			169
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	N	1	1	8			169
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	N	1	1	8			169
10	930	N	924	-0-	-6	-0-	923	2	1	9	N	1	1	8			169
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	956	2	2	9	N	2	1	8			170

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			Y	-0-					4
07	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		46	-0-	46	159	46	2			Y	-0-					4
10	197	N	38	-0-	-159	-0-	38	2			Y	-0-					4
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					4

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	88	1	636	2	N	2	2	8			63
							2	9									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	92	1	681	2	N	2	2	8			63
							2	9									
08	651	N	556	-0-	-95	-0-	67	1	487	2	N	2	2	8			63
							2	9									
09	720	N	618	-0-	-102	-0-	70	1	542	2	N	5	2	8			66
							6	9									
10	775	N	555	-0-	-220	-0-	51	1	424	2	N	73	2	8			137
							80	9									
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	56	1	440	2	N	2	1	8			138
							2	9									

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3374	-0-	-256	-0-	173	1	3197	2	Y	4					105
							4	9									
07	3751	X	3420	-0-	-331	-0-	173	1	3241	2	Y	5					110
							6	9									
08	DLQ G-10		3385	-0-	3385	3385	161	1	3159	2	Y	59	95	1			74
							65	9									
09	DLQ G-10		3132	-0-	3132	6517	156	1	2974	2	Y	2					76
							2	9									
10	9874	X	3357	-0-	-6517	-0-	200	1	3135	2	Y	20					96
							22	9									
*11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	207	1	3005	2	Y	8					104
							9	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2044	2	2	9	N	2					182
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2071	2	57	9	N	52	186	1			48
08	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	2023	2	3	9	N	3					51
09	2040	N	1954	-0-	-86	-0-	1952	2	2	9	N	2					53
10	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	1970	2	4	9	N	4					57
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1948	2	2	9	N	2					59

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	2954	-0-	-706	-0-	151	1	2799	2	Y	4					90
							4	9									
07	3782	X	3161	-0-	-621	-0-	160	1	2997	2	Y	4					94
							4	9									
08	DLQ G-10		3308	-0-	3308	3308	157	1	3087	2	Y	58	80	1			72
							64	9									
09	DLQ G-10		3094	-0-	3094	6402	154	1	2938	2	Y	2					74
							2	9									
10	9525	X	3123	-0-	-6402	-0-	186	1	2915	2	Y	20					94
							22	9									
*11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	185	1	2691	2	Y	8					102
							9	9									

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	618	2	17	9	Y	15	5	8			25
07	775	N	481	-0-	-294	-0-	468	2	13	9	Y	12					37
08	DLQ G-10		396	-0-	396	396	375	2	21	9	Y	19	6	8			50
09	DLQ G-10		181	-0-	181	577	157	2	24	9	Y	22					72
10	649	X	72	-0-	-577	-0-	63	2	9	9	Y	8	3	8			77
*11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					78

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5002	2	10	9	N	9			147
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4882	2	8	9	N	7			154
08	DLQ G-10		4838	-0-	4838	4838	4791	2	47	9	N	43			197
09	DLQ G-10		4547	-0-	4547	9385	4478	2	69	9	N	63	175	1	85
10	13905	X	4520	-0-	-9385	-0-	4513	2	7	9	N	6			91
*11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4508	2	8	9	N	7			98

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	4021	-0-	-239	-0-	205	1	3795	2	N	19			68
							21	9							
07	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	210	1	3925	2	N	17			85
							19	9							
08	DLQ G-10		3964	-0-	3964	3964	192	1	3765	2	N	6			91
							7	9							
09	DLQ G-10		3851	-0-	3851	7815	192	1	3653	2	N	5			96
							6	9							
10	8020	X	205	-0-	-7815	-0-	12	1	193	2	N	-0-			96
*11	185	X	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	N	-0-			96

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2629	-0-	-371	471	2604	2	25	9	N	23	186	1	32
07	3100	N	2741	-0-	-359	112	2669	2	72	9	N	65			97
08	2852	N	2640	-0-	-212	-0-	2622	2	18	9	N	16			113
09	2640	N	2564	-0-	-76	-0-	2560	2	4	9	N	4			117
10	2728	N	2704	-0-	-24	-0-	2608	2	96	9	N	87			204
11	2550	N	2474	-0-	-76	-0-	2471	2	3	9	N	3			207

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	167	1	3086	2	N	19			120
							21	9							
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	178	1	3335	2	N	34			154
							37	9							
08	DLQ G-10		3649	-0-	3649	3649	168	1	3299	2	N	165	176	1	143
							182	9							
09	DLQ G-10		2848	-0-	2848	6497	142	1	2705	2	N	1			144
							1	9							
10	9707	X	3210	-0-	-6497	-0-	190	1	2988	2	N	29			173
							32	9							
*11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	185	1	2686	2	N	20			193
							22	9							

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	3899	-0-	-751	-0-	199	1	3678	2	Y	20			107
							22	9							
07	4805	X	3977	-0-	-828	-0-	198	1	3696	2	Y	75	95	1	87
							83	9							
08	DLQ G-10		4246	-0-	4246	4246	205	1	4018	2	Y	21	84	1	24
							23	9							
09	DLQ G-10		3879	-0-	3879	8125	193	1	3680	2	Y	5			29
							6	9							
10	12004	X	3879	-0-	-8125	-0-	229	1	3594	2	Y	51			80
							56	9							
*11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	190	1	2755	2	Y	13			93
							14	9							

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2811	-0-	-69	-0-	2798	2	13	9	N	12					175
07	2976	X	2871	-0-	-105	-0-	2868	2	3	9	N	3					178
08	DLQ G-10		3001	-0-	3001	3001	2873	2	128	9	N	116	177	1			117
09	DLQ G-10		2767	-0-	2767	5768	2761	2	6	9	N	5					122
10	1700	N	2856	-0-	1156	6924	2811	2	45	9	N	41					163
*11	3000	N	2794	-0-	-206	6718	2718	2	76	9	N	69	177	1			55

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	80	1	1480	2	N	-0-					178
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	91	1	1694	2	N	1					179
							1	9									
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	135	1	2645	2	N	9	175	1			13
							10	9									
09	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	141	1	2693	2	N	-0-					13
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	149	1	2342	2	N	85					98
							94	9									
11	2670	N	2144	-0-	-526	-0-	138	1	2006	2	N	-0-					98

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	140	1	2585	2	N	-0-					187
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	139	1	2600	2	N	2					189
							2	9									
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	124	1	2438	2	N	14	176	1			27
							15	9									
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	114	1	2178	2	N	-0-					27
10	2356	N	2206	-0-	-150	-0-	129	1	2032	2	N	41					68
							45	9									
*11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	147	1	2137	2	N	1					69
							1	9									

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

06	5910	X	5834	-0-	-76	-0-	5833	2	1	9	N	1					130
07	6169	X	6028	-0-	-141	-0-	6018	2	10	9	N	9					139
08	DLQ G-10		6044	-0-	6044	6044	6032	2	12	9	N	11					150
09	DLQ G-10		5858	-0-	5858	11902	5854	2	4	9	N	4					154
10	17902	X	6000	-0-	-11902	-0-	5884	2	116	9	N	105	177	1			82
*11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					82

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

06	5670	X	5199	-0-	-471	-0-	266	1	4914	2	Y	17					97
							19	9									
07	5859	X	5558	-0-	-301	-0-	277	1	5186	2	Y	86	83	1			100
							95	9									
08	DLQ G-10		5640	-0-	5640	5640	272	1	5345	2	Y	21	94	1			27
							23	9									
09	DLQ G-10		5039	-0-	5039	10679	251	1	4782	2	Y	5					32
							6	9									
10	16126	X	5447	-0-	-10679	-0-	321	1	5048	2	Y	71					103
							78	9									
*11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	317	1	4599	2	Y	22					125
							24	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1868	2	54	9	N	49					201
07	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	1943	2	3	9	N	3					204
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1920	2	164	9	N	149	177	1			176
09	1920	N	1758	-0-	-162	-0-	1752	2	6	9	N	5					181
10	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	1770	2	96	9	N	87	181	1			87
11	2010	N	1572	-0-	-438	-0-	1530	2	42	9	N	38					125

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	Y	3	1	8			3
07	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	1231	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1136	-0-	1136	1136	1135	2	1	9	Y	1	1	8			3
09	DLQ G-10		1014	-0-	1014	2150	1013	2	1	9	Y	1					4
10	1700	N	1120	-0-	-580	1570	1118	2	2	9	Y	2	1	8			5
*11	2547	N	977	-0-	-1570	-0-	970	2	7	9	Y	6					11

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	681	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	639	-0-	-601	-0-	30	1	609	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	454	-0-	-596	-0-	21	1	433	2	N	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	45	1	917	2	N	-0-					-0-
*11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	64	1	1317	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		10030	-0-	10030	10030	487	1	9543	2	N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		16924	-0-	16924	26954	794	1	16130	2	N	-0-					-0-
08	0	W	11553	-0-	11553	38507	543	1	11010	2	N	-0-					-0-
09	0	W	8717	-0-	8717	47224	410	1	8307	2	N	-0-					-0-
10	54983	X	7759	-0-	-47224	-0-	364	1	7394	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	12090	X	7030	-0-	-5060	-0-	326	1	6704	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 #: 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
06	1320	N	992	-0-	-328	-0-	48	1	944	2	N	-0-			-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	77	1	1562	2	N	-0-			-0-
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	101	1	2057	2	N	-0-			-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	97	1	1959	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	66	1	1335	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	416	-0-	-1384	-0-	19	1	397	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
06	3000	N	3007	-0-	7	7	146	1	2861	2	N	-0-			-0-
07	3050	N	3043	-0-	-7	-0-	143	1	2900	2	N	-0-			-0-
08	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	141	1	2867	2	N	-0-			-0-
09	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	137	1	2772	2	N	-0-			-0-
10	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	132	1	2680	2	N	-0-			-0-
*11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	117	1	2415	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	125	1	2449	2	N	-0-			-0-
07	2666	N	2523	-0-	-143	-0-	118	1	2405	2	N	-0-			-0-
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	96	1	1942	2	N	-0-			-0-
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	112	1	2269	2	N	-0-			-0-
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	104	1	2108	2	N	-0-			-0-
*11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	100	1	2052	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
06	3000	N	2815	-0-	-185	2937	137	1	2678	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	1946	-0-	-1154	1783	91	1	1855	2	N	-0-			-0-
08	2877	N	1094	-0-	-1783	-0-	51	1	1043	2	N	-0-			-0-
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	110	1	2228	2	N	-0-			-0-
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	107	1	2180	2	N	-0-			-0-
*11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	108	1	2229	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	54	1	1053	2	N	-0-			-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	N	-0-			-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	N	-0-			-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	N	-0-			-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	39	1	790	2	N	-0-			-0-
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	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
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	221	1	4325	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4332	-0-	-132	-0-	203	1	4129	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	4510	-0-	-47	-0-	212	1	4298	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	3872	-0-	-688	-0-	182	1	3690	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	2940	-0-	-1772	-0-	138	1	2802	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	4406	-0-	-154	-0-	204	1	4202	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	3771	-0-	3771	5088	177	1	3588	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	14B2	EXT	5404	-0-	5404	10492	252	1	5152	2	N	-0-					-0-
*11	15087	X	4595	-0-	-10492	-0-	213	1	4382	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 5 RRCID -> 146496 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9666 - 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
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-
*08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2013														

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
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	N	-0-					-0-
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9665 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
09	14B2	EXT	1001	-0-	1001	1001	47	1	954	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	18363	-0-	18363	19364	861	1	17502	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	13970	-0-	13970	33334	647	1	13323	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
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	82	1	1606	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	73	1	1479	2	N	-0-					-0-
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	72	1	1465	2	N	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	72	1	1453	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	66	1	1335	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	64	1	1320	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
06	3900	X	3497	-0-	-403	-0-	170	1	3327	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3754	-0-	-276	-0-	176	1	3578	2	N	-0-					-0-
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	158	1	3214	2	N	-0-					-0-
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	162	1	3285	2	N	-0-					-0-
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	153	1	3113	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2899	-0-	-191	-0-	134	1	2765	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	240	1	4691	2	N	-0-					-0-
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	233	1	4736	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4971	-0-	-299	-0-	234	1	4737	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4560	-0-	-540	-0-	214	1	4346	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	3838	-0-	-1277	-0-	180	1	3658	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4350	-0-	-570	-0-	202	1	4148	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 9 RRCID -> 169594 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8396 - 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
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	796	2	N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	74	1	1494	2	N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	54	1	1104	2	N	-0-					-0-
09	840	N	596	-0-	-244	-0-	28	1	568	2	N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1289	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	653	-0-	-367	-0-	30	1	623	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	1914	-0-	-366	-0-	93	1	1821	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	1796	-0-	-963	-0-	84	1	1712	2	N	-0-					-0-
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	110	1	2240	2	N	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	91	1	1841	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	80	1	1617	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1980	-0-	-300	-0-	92	1	1888	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3807	-0-	-603	-0-	185	1	3622	2	N	-0-					-0-
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	239	1	4862	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4597	-0-	-208	-0-	216	1	4381	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3730	-0-	-110	-0-	175	1	3555	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4552	-0-	-563	-0-	213	1	4339	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4300	-0-	-650	-0-	199	1	4101	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3353	-0-	-817	-0-	163	1	3190	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	2982	-0-	-1141	-0-	140	1	2842	2	N	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	173	1	3507	2	N	-0-					-0-
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	170	1	3455	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3134	-0-	-338	-0-	147	1	2987	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3525	-0-	-45	-0-	163	1	3362	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 7 RRCID -> 175004 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8556 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	89	1	1740	2	N	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	86	1	1744	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	79	1	1604	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1598	-0-	-232	-0-	75	1	1523	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1466	-0-	-363	-0-	69	1	1397	2	N	-0-					-0-
*11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	79	1	1633	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	207	1	4044	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	208	1	4225	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	194	1	3942	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4020	-0-	-240	-0-	189	1	3831	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3303	-0-	-1130	-0-	155	1	3148	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4141	-0-	-149	-0-	192	1	3949	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 #: 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
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	199	1	3900	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2842	-0-	-971	-0-	133	1	2709	2	N	-0-					-0-
08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	203	1	4121	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3705	-0-	-405	-0-	174	1	3531	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3651	-0-	-596	-0-	171	1	3480	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3752	-0-	-418	-0-	174	1	3578	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
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	2	N	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	69	1	1391	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	61	1	1231	2	N	-0-					-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	65	1	1310	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	63	1	1280	2	N	-0-					-0-
*11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	65	1	1335	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
06	3450	X	3133	-0-	-317	-0-	144	1	2817	2	N	156					292
							172	9									
07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	224	1	4558	2	N	198	348	1			142
							218	9									
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	211	1	4284	2	N	171	176	1			137
							188	9									
09	3450	X	3221	-0-	-229	-0-	145	1	2930	2	N	133	173	1			97
							146	9									
10	3565	X	2842	-0-	-723	-0-	123	1	2509	2	N	191	174	1			114
							210	9									
11	3450	X	372	-0-	-3078	-0-	17	1	344	2	N	10	4	8			120
							11	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3000	N	4699	-0-	1699	6392	228	1	4471	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4782	-0-	1682	8074	224	1	4558	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4695	-0-	1595	9669	221	1	4474	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4290	-0-	1290	10959	202	1	4088	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4207	-0-	1107	12066	197	1	4010	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3992	-0-	992	13058	185	1	3807	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	110	1	2157	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1921	-0-	-342	-0-	90	1	1831	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3364	-0-	264	264	158	1	3206	2	N	-0-					-0-
09	2839	N	2575	-0-	-264	-0-	121	1	2454	2	N	-0-					-0-
10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	121	1	2460	2	N	-0-					-0-
*11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	116	1	2387	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 #: 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
06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	198	1	3885	2	N	-0-					-0-
07	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	227	1	4612	2	N	-0-					-0-
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	212	1	4297	2	N	-0-					-0-
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	207	1	4191	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4111	-0-	-384	-0-	193	1	3918	2	N	-0-					-0-
*11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	207	1	4256	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
06	2400	N	2247	-0-	-153	-0-	109	1	2138	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	1899	-0-	-643	-0-	89	1	1810	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	115	1	2334	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2232	-0-	-18	-0-	105	1	2127	2	N	-0-					-0-
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	108	1	2204	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2231	-0-	-139	-0-	103	1	2128	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
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	90	1	1769	2	N	-0-					-0-
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	90	1	1827	2	N	-0-					-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	89	1	1803	2	N	-0-					-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	85	1	1720	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	82	1	1675	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	76	1	1569	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
06	3240	X	3218	-0-	-22	-0-	156	1	3062	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	155	1	3148	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3164	-0-	-370	-0-	149	1	3015	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3129	-0-	-291	-0-	147	1	2982	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3205	-0-	-329	-0-	150	1	3055	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2728	-0-	-482	-0-	126	1	2602	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
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	101	1	1981	2	N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	96	1	1948	2	N	-0-					-0-
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	91	1	1844	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1804	-0-	-266	-0-	85	1	1719	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1569	-0-	-477	-0-	74	1	1495	2	N	-0-					-0-
*11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	88	1	1820	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	60	1	1174	2	N	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	66	1	1347	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	67	1	1353	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	63	1	1287	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	62	1	1265	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	62	1	1284	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
06	3000	N	4205	-0-	1205	13829	204	1	4001	2	N	-0-					75
07	3100	N	4345	-0-	1245	15074	204	1	4141	2	N	-0-					75
08	3100	N	4204	-0-	1104	16178	198	1	4006	2	N	-0-					75
09	3000	N	4330	-0-	1330	17508	204	1	4126	2	N	-0-					75
10	3100	N	3836	-0-	736	18244	180	1	3656	2	N	-0-					75
*11	3000	N	4475	-0-	1475	19719	207	1	4268	2	N	-0-					75

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	5460	X	4535	-0-	-925	-0-	220	1	4315	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	3508	-0-	-1638	-0-	165	1	3343	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	3498	-0-	-1648	-0-	164	1	3334	2	N	-0-			-0-
09	4980	X	4327	-0-	-653	-0-	203	1	4124	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	3731	-0-	-950	-0-	175	1	3556	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	3898	-0-	-632	-0-	181	1	3717	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
06	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	92	1	1799	2	N	-0-			-0-
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	115	1	2337	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	1797	-0-	-280	-0-	84	1	1713	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1727	-0-	-163	-0-	81	1	1646	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	108	1	2187	2	N	-0-			-0-
*11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	98	1	2025	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
06	3090	X	2487	-0-	-603	-0-	121	1	2366	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	2654	-0-	-539	-0-	125	1	2529	2	N	-0-			-0-
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	125	1	2531	2	N	-0-			-0-
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	102	1	2075	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	80	1	1621	2	N	-0-			-0-
*11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	106	1	2188	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
06	2010	N	1723	-0-	-287	-0-	84	1	1639	2	N	-0-			-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	98	1	1986	2	N	-0-			-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	80	1	1632	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1468	-0-	-242	-0-	69	1	1399	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1699	-0-	-378	-0-	80	1	1619	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	74	1	1515	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-			-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	3000	N	2272	-0-	-728	73352	110	1	2162	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2875	-0-	-225	73127	135	1	2740	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3228	-0-	128	73255	152	1	3076	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2966	-0-	-34	73221	139	1	2827	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	2141	-0-	-959	72262	100	1	2041	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	2757	-0-	-243	72019	128	1	2629	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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	224	1	4394	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4217	-0-	-433	-0-	198	1	4019	2	N	-0-					-0-
08	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	249	1	5057	2	N	-0-					-0-
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	239	1	4846	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4052	-0-	-908	-0-	190	1	3862	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	3813	-0-	-1317	-0-	177	1	3636	2	N	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

MHS-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 258853 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 3918 - 3930

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	363	1	4312	2	N	-0-					20
*10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	341	1	4524	2	N	-0-					20
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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

06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
06	1680	N	1082	-0-	-598	-0-	276	1	806	2	N	-0-					88
07	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	276	1	947	2	N	-0-					88
08	1488	N	878	-0-	-610	-0-	209	1	669	2	N	-0-					88
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	256	1	805	2	N	-0-					88
10	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	263	1	760	2	N	-0-					88
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	276	1	567	2	N	-0-					88

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
LACY, A. WELL #: 1 RRCID -> 130843 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6429 - 6627

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2013 - PLUGGED 8/20/2013

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 176595 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 955 - 959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

06	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	63	1	1370	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1199	-0-	-227	-0-	57	1	1142	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	764	-0-	-910	-0-	38	1	726	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	707	-0-	-733	-0-	35	1	672	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	54	1	990	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	67	1	1346	2	N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

06	14B2 EXT		262	-0-	262	262	12	1	250	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		186	-0-	186	448	9	1	177	2	N	-0-					-0-
08	592		144	-0-	-448	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
09	139	R	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	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

06	960	X	268	-0-	-692	-0-	268	2			N	-0-					128
07	992	X	235	-0-	-757	-0-	235	2			N	-0-					128
08	992	X	584	-0-	-408	-0-	584	2			N	-0-					128
09	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					128
10	513	X	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1					129
11	570	X	20	-0-	-550	-0-	20	1			N	-0-					129

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	582 149	1 9	4609	3	N	135	110	1			190
07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	557 47	1 9	4409	3	N	43	155	1			78
08	4805	X	4762	-0-	-43	-0-	530 41	1 9	4191	3	N	37					115
09	4650	X	4349	-0-	-301	-0-	484 34	1 9	3831	3	N	31					146
10	4805	X	4655	-0-	-150	-0-	518 35	1 9	4102	3	N	32					178
11	4650	X	3554	-0-	-1096	-0-	393 41	1 9	3120	3	N	37					215

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	111 30	1 9	889	3	N	27					87
07	990	X	990	-0-	-0-	-0-	107 29	1 9	854	3	N	26					113
08	873	X	873	-0-	-0-	-0-	94 28	1 9	751	3	N	25					138
09	614	X	614	-0-	-0-	-0-	66 20	1 9	528	3	N	18					156
10	1085	X	82	-0-	-1003	-0-	9	1	73	3	N	-0-					156
11	1020	X	232	-0-	-788	-0-	25 2	1 9	205	3	N	2					158

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	UNDERWOOD			WELL #: 2AU	RRCID -> 226754	COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6351 - 6624						
06	3240 X	1406	-0-	-1834	-0-	157	1	1241	3	N	7					155
						8	9									
07	2883 X	2398	-0-	-485	-0-	268	1	2122	3	N	7	76	1			86
						8	9									
08	2883 X	1437	-0-	-1446	-0-	160	1	1274	3	N	3					89
						3	9									
09	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	244	1	1950	3	N	-0-					89
10	2387 X	1746	-0-	-641	-0-	192	1	1537	3	N	15					104
						17	9									
*11	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	287	1	2304	3	N	5					109
						6	9									
	EXCO/HGI JV ASSETS, LLC			256928												
	EVERETT			WELL #: 1	RRCID -> 120028	COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 6563		PERF. 6143 - 6151						
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
	BOWLES			WELL #: 1	RRCID -> 200845	COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 5902 - 5908						
06	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	15	1	5329	2	N	-0-					82
07	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	16	1	4835	2	N	16					98
						18	9									
08	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	16	1	4984	2	N	-0-					98
09	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	15	1	5272	2	N	-0-					98
10	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	16	1	5166	2	N	29					127
						32	9									
*11	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	15	1	4549	2	N	-0-					127
	SCHULZE			WELL #: 1 T	RRCID -> 218702	COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 6099 - 6105						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	GMX RESOURCES INC.			311408												
	GREEN, FRANK			WELL #: 3 U	RRCID -> 189552	COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 6356 - 6362						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ZIVNEY ENERGY 950462
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

06	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	14	1	1126	2	N	10					30
							11	9									
07	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	15	1	1026	2	N	-0-					30
08	971	X	971	-0-	-0-	-0-	14	1	957	2	N	-0-					30
09	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	15	1	1346	2	N	13					43
							14	9									
10	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	15	1	1329	2	N	4					47
							4	9									
*11	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	13	1	1182	2	N	1					48
							1	9									

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	96	1	179	2	N	-0-					23
07	277	X	277	-0-	-0-	-0-	122	1	155	2	N	-0-					23
08	248	X	230	-0-	-18	-0-	124	1	106	2	N	-0-					23
09	346	X	346	-0-	-0-	-0-	125	1	221	2	N	-0-					23
10	316	X	316	-0-	-0-	-0-	131	1	185	2	N	-0-					23
11	270	X	245	-0-	-25	-0-	135	1	110	2	N	-0-					23

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

06	900	X	328	-0-	-572	-0-	16	1	312	2	N	-0-					-0-
07	930	X	148	-0-	-782	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
08	930	X	765	-0-	-165	-0-	36	1	729	2	N	-0-					-0-
09	750	X	254	-0-	-496	-0-	12	1	242	2	N	-0-					-0-
10	775	X	529	-0-	-246	-0-	25	1	504	2	N	-0-					-0-
11	750	X	319	-0-	-431	-0-	15	1	304	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

06	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	22	1	1487	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1482	-0-	-409	-0-	22	1	1460	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	17	1	1124	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	21	1	1380	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	22	1	1438	2	N	-0-					-0-
*11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	17	1	1120	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	2	N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	28	1	560	2	N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	N	-0-					-0-
10	651	N	574	-0-	-77	-0-	27	1	547	2	N	-0-					-0-
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	585	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BAGLEY, LYNN L. 042675
WALLACE, S. B. WELL #: 1 RRCID -> 054680 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 161406 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2908 - 2914

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

06	240 X	51	-0-	-189	-0-	6 18	1 9	27	2	N	16					28
07	403 X	392	-0-	-11	-0-	16 135	1 9	241	2	N	123	142	1			9
08	403 X	381	-0-	-22	-0-	16 155	1 9	210	2	N	141	148	1			2
09	363 X	363	-0-	-0-	-0-	15 161	1 9	187	2	N	146					148
10	403 X	321	-0-	-82	-0-	14 122	1 9	185	2	N	111	145	1			114
11	390 X	322	-0-	-68	-0-	15 140	1 9	167	2	N	127	150	1			91

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

06	T. A.	1	-0-	1	3748	1	1			N	-0-					42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3748					N	-0-					42
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	648					N	-0-					42
09	648 N	-0-	-0-	-648	-0-					N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

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	140	-0-	140	140	140	2			N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					100
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	140					N	NO RPT					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
LANGSTON WELL #: 2 RRCID -> 037905 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2354 - 2361

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

06	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	10211	2	6	9	N	5					106
07	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	10026	2	2	9	N	2	72	1			36
08	11160 X	9604	-0-	-1556	-0-	9604	2			N	-0-					36
09	10800 X	9023	-0-	-1777	-0-	9017	2	6	9	N	5					41
10	11160 X	8933	-0-	-2227	-0-	8927	2	6	9	N	5					46
11	10230 X	8240	-0-	-1990	-0-	8238	2	2	9	N	2					48

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

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER "A" WELL #: 10 RRCID -> 086456 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2860 - 2866

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_____ 08/27/2013 - PLUGGED 08-27-2013

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	62	-0-	-1138	-0-	62	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					31
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					31
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					31
09	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	1090	2			N	-0-					31
*10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					31
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

06	1860	X	1806	-0-	-54	-0-	64	1	1742	3	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1786	-0-	-229	-0-	63	1	1723	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	62	1	1444	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1120	-0-	-410	-0-	47	1	1073	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1193	-0-	-388	-0-	50	1	1143	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	58	1	1200	3	Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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

06	1830	N	1796	-0-	-34	-0-	1786	3	10	9	Y	9							56
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2068	3	10	9	Y	9							65
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2030	3	8	9	Y	7							72
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1781	3	8	9	Y	7							79
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1731	3	23	9	Y	21	60	1					40
*11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-							40

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

06	7470	X	6346	-0-	-1124	-0-	308	1	5818	2	Y	200	219	1					136
							220	9											
07	7440	X	6466	-0-	-974	-0-	327	1	5982	2	Y	143	223	1					56
							157	9											
08	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	316	1	5696	2	Y	164	169	1					51
							180	9											
09	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	320	1	5545	2	Y	144	112	1					83
							158	9											
10	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	312	1	5648	2	Y	182	228	1					37
							200	9											
*11	5760	X	5547	-0-	-213	-0-	288	1	5042	2	Y	197	172	1					62
							217	9											

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	270	1	2036	2	Y	28	52	1			21
							31	9									
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	299	1	2016	2	Y	-0-					21
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	301	1	1889	2	Y	-0-					21
*09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	253	1	1787	2	Y	22					43
							24	9									
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	280	1	1999	2	Y	3					46
							3	9									
11	1830	N	1354	-0-	-476	-0-	171	1	1183	2	Y	-0-					46

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

06	390	N	68	-0-	-322	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	1			N	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	1			N	-0-					-0-
*11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	1			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	1			N	-0-					-0-
09	1830	N	1242	-0-	-588	-0-	1242	1			N	-0-					-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	1			N	-0-					-0-
11	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	1776	1			N	-0-					-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	113	1	894	3	N	200	386	1			216
							220	9									
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	127	1	1018	3	N	265	194	1			287
							292	9									
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	123	1	964	3	N	235	192	1			330
							259	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	92	1	728	3	N	165	188	1			307
							182	9									
10	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	90	1	716	3	N	308	388	1			227
							339	9									
*11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	111	1	890	3	N	284	188	1			323
							312	9									

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	242	1	1915	3	N	10					137
							11	9									
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	243	1	1937	3	N	2	125	1			14
							2	9									
08	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	243	1	1935	3	N	11					25
							12	9									
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	241	1	1895	3	N	34					59
							37	9									
10	2170	N	1665	-0-	-505	-0-	185	1	1460	3	N	18					77
							20	9									
11	2130	N	1971	-0-	-159	-0-	217	1	1718	3	N	33					110
							36	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	354	1	2799	3	N	34					137
							37	9									
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	318	1	2517	3	N	30					167
							33	9									
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	337	1	2672	3	N	23					190
							25	9									
09	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	260	1	2068	3	N	23	180	1			33
							25	9									
10	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	253	1	2014	3	N	25					58
							28	9									
11	1830	X	1741	-0-	-89	-0-	191	1	1528	3	N	20					78
							22	9									

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	991	3	30	9	N	27					234
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1148	3	28	9	N	25	175	1			84
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1138	1	32	9	N	29					113
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1129	1	33	9	N	30					143
10	1178	N	997	-0-	-181	-0-	978	1	19	9	N	17					160
11	1140	N	452	-0-	-688	-0-	452	1			N	-0-	2	5			158

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

06	2850	X	1352	-0-	-1498	-0-	1343	3	9	9	N	8					30
07	2356	X	2098	-0-	-258	-0-	2096	3	2	9	N	2					32
08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2325	1	7	9	N	6					38
09	2220	X	1364	-0-	-856	-0-	1364	1			N	-0-					38
10	2108	N	1476	-0-	-632	-0-	1476	1			N	-0-					38
11	2250	N	1754	-0-	-496	-0-	1754	1			N	-0-					38

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	60	1	1743	2	N	28					193
							31	9									
07	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	12	1	1794	2	N	29	199	1			23
							32	9									
08	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	2	1	1798	2	N	20					43
							22	9									
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	53	1	1817	2	N	19					62
							21	9									
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	55	1	1805	2	N	36					98
							40	9									
*11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	50	1	1722	2	N	51	14	1			135
							56	9									

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					3
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	N	1	1	1			3
							1	9									
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					3
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	88	1	3	2	N	-0-					3
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	2	N	-0-					3
*11	90	N	68	-0-	-22	-0-	2	1	65	2	N	1	1	1			3
							1	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	1350	N	1022	-0-	-328	-0-	261	1	761	2	N	-0-					75
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	299	1	1024	2	N	-0-					75
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	295	1	943	2	N	-0-					75
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	247	1	777	2	N	5					80
							6	9									
10	2759	N	1073	-0-	-1686	-0-	275	1	792	2	N	5					85
							6	9									
11	1200	N	668	-0-	-532	-0-	216	1	442	2	N	9					94
							10	9									

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	247	1	1530	2	N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	232	1	1400	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	254	1	1419	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	237	1	1399	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	252	1	1385	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1437	-0-	-183	-0-	248	1	1189	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
06	1020	N	868	-0-	-152	-0-	121	1	747	2	N	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	161	1	971	2	N	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	155	1	866	2	N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	156	1	922	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	853	-0-	-294	-0-	131	1	722	2	N	-0-					-0-
11	990	N	455	-0-	-535	-0-	79	1	376	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
06	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	277	1	1715	2	N	-0-					-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	265	1	1597	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1525	-0-	-397	-0-	231	1	1294	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1753	-0-	-227	-0-	253	1	1500	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	280	1	1539	2	N	-0-					-0-
*11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	312	1	1492	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
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	270	1	2135	2	Y	11					133
							12	9									
07	2914	N	2783	-0-	-131	-0-	279	1	2496	2	Y	7					140
							8	9									
08	2604	N	2143	-0-	-461	-0-	234	1	1896	2	Y	12					152
							13	9									
09	2430	N	2250	-0-	-180	-0-	270	1	1976	2	Y	4					156
							4	9									
10	2790	N	2197	-0-	-593	-0-	252	1	1930	2	Y	14					170
							15	9									
*11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	261	1	1912	2	Y	5					175
							6	9									

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	128	1	803	2	N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	134	1	864	2	N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	140	1	831	2	N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	129	1	813	2	N	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	137	1	859	2	N	-0-					-0-
*11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	143	1	798	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	405	1	2503	2	N	-0-					-0-
07	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	427	1	2572	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2704	-0-	-24	-0-	410	1	2294	2	N	-0-					-0-
09	2910	N	2792	-0-	-118	-0-	404	1	2388	2	N	-0-					-0-
10	3007	N	2739	-0-	-268	-0-	422	1	2317	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2379	-0-	-231	-0-	411	1	1968	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	940	-0-	-290	-0-	129	1	811	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	977	-0-	-139	-0-	131	1	846	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	844	-0-	-272	-0-	121	1	723	2	N	-0-					-0-
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	122	1	776	2	N	-0-					-0-
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	134	1	835	2	N	-0-					-0-
*11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	131	1	734	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	193	1	1217	2	N	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	200	1	1291	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	204	1	1211	2	N	-0-					-0-
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	199	1	1256	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	194	1	1212	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	176	1	984	2	N	-0-					-0-

LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	180	1	1672	2	N	5					99
							6	9									
07	1984	N	1718	-0-	-266	-0-	156	1	1559	2	N	3					102
							3	9									
08	1922	N	1652	-0-	-270	-0-	156	1	1493	2	N	3					105
							3	9									
09	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	180	1	1608	2	N	2					107
							2	9									
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	186	1	1622	2	N	5					112
							6	9									
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	180	1	1457	2	N	2					114
							2	9									

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	272	-0-	-178	-0-	272	2			N	-0-					15
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					15
08	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					15
09	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					15
10	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					15
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					15

GMX RESOURCES INC. 311408
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	492	-0-	-228	-0-	484	3	8	9	N	7					67
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					67
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					67
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					67
10	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	3			N	-0-					67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
06	870	N	90	-0-	-780	-0-	90	3			N	-0-					102
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					102
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					102
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					102
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					102
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
06	870	N	591	-0-	-279	-0-	591	3			N	-0-					45
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					45
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	779	3	9	9	N	8					53
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					53
10	682	N	423	-0-	-259	-0-	423	3			N	-0-					53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					56
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					56
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					56
11	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

06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	7	1	2314	3	N	25					96
							28	9									
07	3100	N	3532	-0-	432	432	7	1	3458	3	N	61					157
							67	9									
08	3100	N	3428	-0-	328	760	7	1	3374	3	N	43	166	1			34
							47	9									
09	3000	N	3449	-0-	449	1209	7	1	3387	3	N	50					84
							55	9									
*10	3834	X	2625	-0-	-1209	-0-	6	1	2599	3	N	18					102
							20	9									
*11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					102

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2657	2	2	9	N	2					51
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					51
08	2728	N	2477	-0-	-251	-0-	2477	2			N	-0-					51
09	2640	N	2333	-0-	-307	-0-	2333	2			N	-0-					51
10	2573	N	2403	-0-	-170	-0-	2403	2			N	-0-					51
*11	2400	N	1734	-0-	-666	-0-	1734	2			N	-0-					51

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	242	2	Y	-0-					2
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	31	1	230	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		250	-0-	250	250	30	1	220	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		250	-0-	250	500	29	1	221	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	770	N	270	-0-	-500	-0-	29	1	241	2	Y	-0-					-0-
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	200	2	Y	1					1
							1	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3240	X	3015	-0-	-225	-0-	623	1	2386	2	Y	5	1	8			8
							6	9									
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	622	1	2396	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		2988	-0-	2988	2988	633	1	2354	2	Y	1					9
							1	9									
09	DLQ G-10		2471	-0-	2471	5459	521	1	1950	2	Y	-0-	9	1			-0-
10	7632	X	2173	-0-	-5459	-0-	457	1	1715	2	Y	1					1
							1	9									
*11	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	528	1	2056	2	Y	2					3
							2	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
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					75
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					75
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					75
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					75
10	279	N	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-					75
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	2			N	-0-					75

SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	27	1	40	2	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	15	1	27	2	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	28	1	27	2	N	-0-					-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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	556	N	556	-0-		-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	589	N	585	-0-		-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	589	N	580	-0-		-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	570	N	553	-0-		-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-		-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	570	N	518	-0-		-52	-0-	518	2			N	-0-					-0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

06	3956	X	3956	-0-		-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					24
07	4221	X	4221	-0-		-0-	-0-	4123	2	98	9	Y	89	92	1			21
08	4194	X	4194	-0-		-0-	-0-	4188	2	6	9	Y	5	5	8			21
09	4050	X	4028	-0-		-22	-0-	4028	2			Y	-0-					21
10	4185	X	4138	-0-		-47	-0-	4113	2	25	9	Y	23	3	8			41
11	4050	X	3799	-0-		-251	-0-	3798	2	1	9	Y	1	1	8			41

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

06	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					65
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					65
08	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					65
09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2598	2	6	9	Y	5	5	8			65
10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					65
11	2550	N	2057	-0-	-493	-0-	2057	2			Y	-0-					65

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
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	124	1	2428	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2617	-0-	-80	-0-	123	1	2494	2	N	-0-					-0-
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	122	1	2473	2	N	-0-					-0-
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	114	1	2317	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2281	-0-	-199	-0-	107	1	2174	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2267	-0-	-133	-0-	105	1	2162	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
06	810	N	464	-0-	-346	-0-	464	2			N	-0-					23
07	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	2			N	-0-					23
08	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					23
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					23
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					23
*11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					23

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
06	1560		1045	-0-	-515	-0-	300	1	694	2	N	45	45	0			-0-
							1	3	50	9							
07	6879		6879	-0-	-0-	-0-	300	1	6136	2	N	402	402	0			-0-
							1	3	442	9							
08	DLQ G-10		11237	-0-	11237	11237	300	1	10184	2	N	684	684	0			-0-
							1	3	752	9							
09	DLQ G-10		7910	-0-	7910	19147	300	1	7072	2	N	488	488	0			-0-
							1	3	537	9							
10	DLQ G-10		7021	-0-	7021	26168	300	1	6284	2	N	396	396	0			-0-
							1	3	436	9							
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	26168					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6120	X	6026	-0-	-94	-0-	5990	3	36	9	N	33					200
07	6324	X	5788	-0-	-536	-0-	5712	3	76	9	N	69	189	1			80
08	6324	X	5648	-0-	-676	-0-	5623	3	25	9	N	23					103
09	6090	X	5408	-0-	-682	-0-	5344	3	64	9	N	58					161
10	6231	X	6037	-0-	-194	-0-	5992	3	45	9	N	41					202
11	6030	X	5544	-0-	-486	-0-	5414	3	130	9	N	118	190	1			130

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					42
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					42
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					42
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					42

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	5048	-0-	-352	-0-	5040	2	8	9	N	7					239
07	5580	X	4966	-0-	-614	-0-	4955	2	11	9	N	10	182	1			67
08	5301	X	4737	-0-	-564	-0-	4726	2	11	9	N	10					77
09	5130	X	4498	-0-	-632	-0-	4492	2	6	9	N	5					82
10	5301	X	4953	-0-	-348	-0-	4942	2	11	9	N	10					92
11	5040	X	4723	-0-	-317	-0-	4710	2	13	9	N	12					104

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
06	2520	X	443	-0-	-2077	-0-	62	1	381	3	N	-0-					56
07	1333	X	654	-0-	-679	-0-	88	1	540	3	N	24					80
							26	9									
08	2294	X	1219	-0-	-1075	-0-	171	1	1048	3	N	-0-	3	5			77
09	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	305	1	1870	3	N	3					80
							3	9									
10	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	319	1	1959	3	N	5					85
							6	9									
*11	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	251	1	1544	3	N	3					88
							3	9									

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	14	1	1205	2	N	14					68
							15	9									
07	1767	N	1190	-0-	-577	-0-	15	1	1160	2	N	14					82
							15	9									
08	1674	N	1115	-0-	-559	-0-	16	1	1095	2	N	4					86
							4	9									
09	1230	N	1039	-0-	-191	-0-	15	1	1010	2	N	13					99
							14	9									
10	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	16	1	1066	2	N	5					104
							6	9									
11	1080	N	909	-0-	-171	-0-	15	1	880	2	N	13					117
							14	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
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	14	1	4129	2	N	133					198
							146	9									
07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	16	1	4668	2	N	171	342	1			27
							188	9									
08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	16	1	4727	2	N	160	167	1			20
							176	9									
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	15	1	4480	2	N	165	172	1			13
							182	9									
10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	16	1	4287	2	N	321	172	1			162
							353	9									
*11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	15	1	3630	2	N	30	177	1			15
							33	9									

GMX RESOURCES INC. 311408
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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

06	1080	N	913	-0-	-167	-0-	913	2			N	-0-					150
07	992	N	807	-0-	-185	-0-	807	2			N	-0-					150
08	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	2			N	-0-					150
09	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	2			N	-0-					150
10	806	N	443	-0-	-363	-0-	443	2			N	-0-					150
11	900	N	736	-0-	-164	-0-	734	2	2	9	N	2	2	8			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

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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	SHUT IN	-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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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

06	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	3			Y	-0-					-0-
07	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	3			Y	-0-					-0-
08	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	3			Y	-0-					-0-
09	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	3			Y	-0-					-0-
10	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			Y	-0-					-0-
*11	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
11	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
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			Y	-0-					12
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			Y	-0-					12
08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			Y	-0-	11	1			1
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			Y	-0-					1
10	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-					1
*11	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					1

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

06	810	N	557	-0-	-253	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	497	-0-	-216	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	389	-0-	-324	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	75	-0-	-315	-0-	75	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

06	1020	N	933	-0-	-87	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
*11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

06	3000	X	2773	-0-	-227	-0-	2773	2			N	-0-					53
07	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	2682	2			N	-0-					53
08	2914	X	2244	-0-	-670	-0-	2244	2			N	-0-					53
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	236	1	2619	2	N	-0-					53
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	289	1	2796	2	N	-0-					53
*11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					53

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

06	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	444	1	8387	2	Y	206	194	1			80
							227	9									
07	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	474	1	8664	2	Y	206	250	1			36
							227	9									
08	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	487	1	8792	2	Y	202	186	1			52
							222	9									
09	6630	X	4983	-0-	-1647	-0-	260	1	4513	2	Y	191	187	1			56
							210	9									
10	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	468	1	8471	2	Y	249	258	1			47
							274	9									
*11	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	358	1	6266	2	Y	246	222	1			71
							271	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	579	1	4456	2	Y	-0-					161
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	663	1	4954	2	Y	7					168
							8	9									
08	5301	X	2260	-0-	-3041	-0-	284	1	1964	2	Y	11					179
							12	9									
*09	5040	X	4813	-0-	-227	-0-	605	1	4195	2	Y	12					191
							13	9									
*10	5301	X	3405	-0-	-1896	-0-	432	1	2973	2	Y	-0-					191
11	5130	X	3210	-0-	-1920	-0-	387	1	2823	2	Y	-0-					191

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

06	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	283	1	3704	2	Y	-0-					7
07	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	322	1	4196	2	Y	-0-					7
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	341	1	4389	2	Y	1					8
							1	9									
*09	4380	X	4324	-0-	-56	-0-	331	1	3993	2	Y	-0-					8
10	4526	X	4510	-0-	-16	-0-	348	1	4162	2	Y	-0-					8
*11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	336	1	4446	2	Y	3					11
							3	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	7098	-0-	-822	-0-	813	1	6239	2	Y	42	89	1			30
							46	9									
07	8494	X	7477	-0-	-1017	-0-	880	1	6565	2	Y	29	30	1			29
							32	9									
08	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	887	1	6132	2	Y	34	26	1			37
							37	9									
*09	6780	X	6042	-0-	-738	-0-	758	1	5256	2	Y	25	29	1			33
							28	9									
*10	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	933	1	6427	2	Y	22	27	1			28
							24	9									
*11	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	932	1	6783	2	Y	19	20	1			27
							21	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	405	1	3102	2	Y	21	18	1			5
							23	9									
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	300	1	2238	2	Y	22	20	1			7
							24	9									
08	3751	X	3488	-0-	-263	-0-	438	1	3027	2	Y	21	25	1			3
							23	9									
*09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	468	1	3247	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
*10	3751	X	3672	-0-	-79	-0-	462	1	3185	2	Y	23	21	1			6
							25	9									
*11	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	438	1	3190	2	Y	19	19	1			6
							21	9									

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	3082	-0-	-1688	-0-	155	1	2927	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	3944	-0-	-985	-0-	205	1	3739	2	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4279	-0-	-495	-0-	225	1	4054	2	Y	-0-					-0-
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	192	1	3321	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	2976	-0-	-961	-0-	156	1	2820	2	Y	-0-					-0-
*11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	237	1	4140	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	58	1	444	2	Y	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	80	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	80	1	552	2	Y	-0-					-0-
*09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	77	1	533	2	Y	-0-					-0-
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	76	1	525	2	Y	-0-					-0-
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	59	1	432	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
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-	27	1			-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	98	X	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	Y	-0-					-0-
*09	150	X	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	2	Y	-0-					-0-
*10	155	X	121	-0-	-34	-0-	15	1	106	2	Y	-0-					-0-
*11	150	X	33	-0-	-117	-0-	4	1	29	2	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
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-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	59	1	1119	2	Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	715	2	Y	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	64	1	1154	2	Y	-0-					-0-
*09	1080	N	852	-0-	-228	-0-	46	1	806	2	Y	-0-					-0-
*10	744	N	504	-0-	-240	-0-	26	1	478	2	Y	-0-					-0-
*11	1080	N	597	-0-	-483	-0-	32	1	565	2	Y	-0-					-0-

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
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	83	1	1575	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	85	1	1547	2	Y	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	83	1	1501	2	Y	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	83	1	1440	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	666	-0-	-698	-0-	35	1	631	2	Y	-0-					-0-
*11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

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

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12120	X	7114	-0-	-5006	-0-	819 13	1 9	6282	2	Y	12	12	1			3
07	12524	X	3122	-0-	-9402	-0-	368 9	1 9	2745	2	Y	8	8	1			3
08	11687	X	391	-0-	-11296	-0-	49 6	1 9	336	2	Y	5	7	1			1
*09	11310	X	767	-0-	-10543	-0-	96 7	1 9	664	2	Y	6	6	1			1
*10	11687	X	1177	-0-	-10510	-0-	149 4	1 9	1024	2	Y	4	4	1			1
*11	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	864 8	1 9	6295	2	Y	7	6	1			2

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 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
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-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
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
06	4590	X	3108	-0-	-1482	-0-	13	1	3076	2	N	17					80
							19	9									
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	16	1	3206	2	N	17					97
							19	9									
08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	16	1	3745	2	N	23					120
							25	9									
09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	15	1	2645	2	N	10					130
							11	9									
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	16	1	3265	2	N	15					145
							17	9									
*11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	15	1	2899	2	N	8					153
							9	9									

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		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

06	1530	N	1255	-0-	-275	-0-	280	1	975	2	N	-0-					43
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	290	1	1424	2	N	-0-					43
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	300	1	811	2	N	1					44
							1	9									
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	280	1	1087	2	N	-0-					44
10	1705	N	1309	-0-	-396	-0-	310	1	999	2	N	-0-					44
*11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	300	1	894	2	N	1					45
							1	9									

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

06	4650	X	4014	-0-	-636	-0-	300	1	3708	2	N	5					172
							6	9									
07	4805	X	3352	-0-	-1453	-0-	270	1	3080	2	N	2					174
							2	9									
08	5022	X	4236	-0-	-786	-0-	300	1	3935	2	N	1					175
							1	9									
09	4560	X	4529	-0-	-31	-0-	300	1	4223	2	N	5					180
							6	9									
10	4712	X	3658	-0-	-1054	-0-	310	1	3340	2	N	7					187
							8	9									
11	4110	X	1335	-0-	-2775	-0-	110	1	1219	2	N	5					192
							6	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
06	2070	N	1647	-0-	-423	-0-	417	1	1217	2	N	12					173
							13	9									
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	405	1	1387	2	N	14					187
							15	9									
08	1984	N	1734	-0-	-250	-0-	413	1	1321	2	N	-0-					187
09	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	387	1	1218	2	N	14					201
							15	9									
10	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	443	1	1276	2	N	7					208
							8	9									
11	1680	N	1391	-0-	-289	-0-	453	1	928	2	N	9					217
							10	9									

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
06	2220	N	1954	-0-	-266	-0-	498	1	1453	2	N	3					147
							3	9									
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	481	1	1648	2	N	1					148
							1	9									
08	2387	N	1924	-0-	-463	-0-	457	1	1461	2	N	5	137	1			16
							6	9									
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	479	1	1506	2	N	44					60
							48	9									
10	2139	N	1863	-0-	-276	-0-	469	1	1353	2	N	37					97
							41	9									
11	2010	N	1344	-0-	-666	-0-	434	1	889	2	N	19					116
							21	9									

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 042810 COMPL. DATE 10/08/1967 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GMX RESOURCES INC. 311408
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6128 - 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
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1740	3	68	9	N	62	185	1			159
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1772	3	65	9	N	59					218
08	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1771	3	55	9	N	50	185	1			83
09	1800	N	1664	-0-	-136	-0-	1606	3	58	9	N	53					136
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					136
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					136

TIMMINS WELL #: B 1 RRCID -> 029514 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6534 - 6541

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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	300	1	3001	2	N	18					140
							5	4	20	9							
07	2976	X	2330	-0-	-646	-0-	300	1	2015	2	N	9					149
							5	4	10	9							
08	2883	X	2723	-0-	-160	-0-	300	1	2383	2	N	32	164	1			17
							5	4	35	9							
09	2880	X	2349	-0-	-531	-0-	300	1	2000	2	N	40					57
							5	4	44	9							
10	2976	X	1541	-0-	-1435	-0-	300	1	1212	2	N	22					79
							5	4	24	9							
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					79

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 152362 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6014 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3958	2	19	9	N	17					168
07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4170	2	17	9	N	15	164	1			19
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4240	2	17	9	N	15					34
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4189	2	23	9	N	21					55
*10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3967	2	26	9	N	24	3	8			76
*11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4211	2	13	9	N	12					88

PAR MINERALS CORPORATION 638850
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	SHUT IN		-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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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

06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	270	1	663	2	N	5					132
							6	9									
07	899	N	800	-0-	-99	-0-	209	1	589	2	N	2					134
							2	9									
08	1023	N	524	-0-	-499	-0-	162	1	362	2	N	-0-					134
09	930	N	814	-0-	-116	-0-	256	1	557	2	N	1					135
							1	9									
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	219	1	1052	2	N	2					137
							2	9									
*11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	270	1	951	2	N	5					142
							6	9									

TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	187	1	3656	2	N	-0-			-0-
07	2046	X	2001	-0-	-45	-0-	94	1	1907	2	N	-0-			-0-
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	95	1	1918	2	N	-0-			-0-
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	154	1	3126	2	N	-0-			-0-
10	2418	X	1982	-0-	-436	-0-	93	1	1889	2	N	-0-			-0-
*11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	138	1	2830	2	N	-0-			-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	2160	X	446	-0-	-1714	-0-	446	2			Y	-0-			-0-
07	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-			-0-
08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-			-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-			-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6162 - 6198

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5908 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	N	2748	-0-	-42	-0-	2748	2			N	-0-					19
07	2914	N	2815	-0-	-99	-0-	2815	2			N	-0-					19
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					19
09	2760	N	2745	-0-	-15	-0-	2745	2			N	-0-					19
10	2821	N	2751	-0-	-70	-0-	2751	2			N	-0-					19
11	2700	N	2480	-0-	-220	-0-	2480	2			N	-0-					19

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1708	2	59	9	Y	54	54	8			128
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					128
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2634	2	31	9	Y	28	28	8			128
09	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2741	2	62	9	Y	56	140	1	23	8	21
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					21
*11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					21

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6953	X	6953	-0-		-0-	-0-	59	1	6865	3	Y	26	23	1			29
								29	9									
07	6407	X	6407	-0-		-0-	-0-	46	1	6336	3	Y	23	24	1			28
								25	9									
08	6311	X	6311	-0-		-0-	-0-	47	1	6244	3	Y	18	34	1			12
								20	9									
09	5390	X	5390	-0-		-0-	-0-	39	1	5334	3	Y	15					27
								17	9									
10	5315	X	5315	-0-		-0-	-0-	41	1	5241	3	Y	30	25	1			32
								33	9									
*11	5803	X	5803	-0-		-0-	-0-	40	1	5733	3	Y	27	24	1			35
								30	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

06	8490	X	7066	-0-		-1424	-0-	60	1	6999	3	Y	6	5	1			6
								7	9									
07	10485	X	10485	-0-		-0-	-0-	76	1	10403	3	Y	5	5	1			6
								6	9									
08	9422	X	9422	-0-		-0-	-0-	70	1	9349	3	Y	3	7	1			2
								3	9									
09	8010	X	7699	-0-		-311	-0-	56	1	7639	3	Y	4					6
								4	9									
10	10478	X	7328	-0-		-3150	-0-	57	1	7265	3	Y	5	5	1			6
								6	9									
11	10140	X	7835	-0-		-2305	-0-	55	1	7773	3	Y	6	5	1			7
								7	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

06	1500	N	1429	-0-		-71	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1459	-0-		-91	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1424	-0-		-95	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1401	-0-		-39	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
10	1464	N	1464	-0-		-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
*11	1460	N	1460	-0-		-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4059	3	7	9	Y	6					36
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4324	3	7	9	Y	6					42
08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4185	3	6	9	Y	5					47
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4292	3	6	9	Y	5					52
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4204	3	15	9	Y	14	39	1			27
*11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			Y	-0-					27

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

06	3690	X	2710	-0-	-980	-0-	23	1	2678	3	Y	8					39
							9	9									
07	3813	X	1465	-0-	-2348	-0-	11	1	1450	3	Y	4					43
							4	9									
08	4960	X	1039	-0-	-3921	-0-	8	1	1025	3	Y	5	39	1			9
							6	9									
09	4800	X	812	-0-	-3988	-0-	6	1	806	3	Y	-0-					9
10	4371	X	798	-0-	-3573	-0-	6	1	773	3	Y	17					26
							19	9									
11	2700	X	369	-0-	-2331	-0-	2	1	350	3	Y	15					41
							17	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	8730	X	8630	-0-	-100	-0-	73	1	8546	3	Y	10	9	1			12
							11	9									
07	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	74	1	10134	3	Y	9	10	1			11
							10	9									
08	9889	X	9026	-0-	-863	-0-	68	1	8949	3	Y	8	14	1			5
							9	9									
09	9570	X	8982	-0-	-588	-0-	66	1	8909	3	Y	6					11
							7	9									
10	9889	X	8691	-0-	-1198	-0-	67	1	8611	3	Y	12	10	1			13
							13	9									
11	9570	X	8960	-0-	-610	-0-	63	1	8885	3	Y	11	10	1			14
							12	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	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

06	570	N	422	-0-	-148	-0-	3 14	1 9	405	3	Y	13					61
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	3 8	1 9	374	3	Y	7					68
08	496	N	376	-0-	-120	-0-	3 8	1 9	365	3	Y	7	61	1			14
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	3 1	1 9	352	3	Y	1					15
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	9 28	1 9	1136	3	Y	25					40
*11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	19 28	1 9	2746	3	Y	25					65

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 7 U RRCID -> 182067 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6785 - 6791

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 58 F RRCID -> 191077 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7206 - 7570

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 47 U RRCID -> 192935 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6140 - 6244

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2013 - PLUGGED 07-22-2013

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 #: 46 F RRCID -> 197841 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6102 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2013 - PLUGGED 08-08-2013

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 48 U RRCID -> 210313 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6258 - 6276

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

06	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4504	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4750	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4858	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4783	3	3	9	Y	3	2	1			2
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4733	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	4410	X	4220	-0-	-190	-0-	4217	3	3	9	Y	3	4	1			1

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	27	1	3113	3	N	3					13
							3	9									
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	18	1	2539	3	N	1					14
							1	9									
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	24	1	3296	3	N	2	13	1			3
							2	9									
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	26	1	3597	3	N	-0-					3
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	24	1	3030	3	N	6					9
							7	9									
*11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	25	1	3527	3	N	5					14
							6	9									

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

06	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	1854	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	1852	3	15	9	Y	14	14	1			5
08	2015	N	1856	-0-	-159	-0-	1837	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	1695	3			Y	-0-	9	1			-0-
10	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1650	-0-	-150	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3608	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3594	3	15	9	Y	14	14	1			5
08	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	3620	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	3810	X	1634	-0-	-2176	-0-	1628	3	6	9	Y	5	10	1			4
10	3751	X	1203	-0-	-2548	-0-	1196	3	7	9	Y	6	5	1			5
11	3630	X	1756	-0-	-1874	-0-	1748	3	8	9	Y	7	5	1			7

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	13	14	1			5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	1			9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	12	1			8
*10	21		21	-0-	-0-	-0-	8	3	13	9	Y	12	10	1			10
*11	21		-0-	-0-	-21	-0-					Y	13	10	1			13

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	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

06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					76
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					76
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					76
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					76
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					76
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	133	1	2507	2	Y	-0-					-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	139	1	2535	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	134	1	2408	2	Y	-0-					-0-
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	120	1	2087	2	Y	-0-					-0-
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	132	1	2391	2	Y	-0-					-0-
*11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	119	1	2075	2	Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

06	2760	X	2561	-0-	-199	-0-	128	1	2407	2	N	24	22	1			16
							26	9									
07	2852	X	2319	-0-	-533	-0-	119	1	2181	2	N	17	26	1			7
							19	9									
08	2852	X	1006	-0-	-1846	-0-	52	1	933	2	N	19	20	1			6
							21	9									
*09	2550	X	855	-0-	-1695	-0-	46	1	790	2	N	17	13	1			10
							19	9									
*10	2635	X	1819	-0-	-816	-0-	94	1	1703	2	N	20	26	1			4
							22	9									
*11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	149	1	2612	2	N	23	20	1			7
							25	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

06	210	N	159	-0-	-51	-0-	19	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	176	-0-	-165	-0-	21	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	2	Y	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	2	Y	-0-					-0-
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	37	1	255	2	Y	-0-					-0-
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	47	1	341	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-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
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	510	1	3910	2	Y	57	48	1			14
							63	9									
07	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	512	1	3820	2	Y	61	55	1			20
							67	9									
08	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	661	1	4562	2	Y	55	68	1			7
							61	9									
*09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	633	1	4394	2	Y	58	54	1			11
							64	9									
*10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	663	1	4567	2	Y	61	56	1			16
							67	9									
*11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	619	1	4509	2	Y	54	53	1			17
							59	9									

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-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

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-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	3840	X	3647	-0-	-193	-0-	3622	2	25	9	Y	23					53
07	3968	X	3872	-0-	-96	-0-	3849	2	23	9	Y	21	40	1			34
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3919	2	26	9	Y	24	45	1			13
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3723	2	41	9	Y	37					50
10	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	21	1	3689	2	Y	27	46	1			31
							30	9									
*11	3690	X	3610	-0-	-80	-0-	3532	2	78	9	Y	71	46	1			56

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*09	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5430	X	3702	-0-	-1728	-0-	369	1	3311	2	Y	20					50
							22	9									
07	5611	X	3809	-0-	-1802	-0-	390	1	3401	2	Y	16	38	1			28
							18	9									
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	496	1	4216	2	Y	28	41	1			15
							31	9									
09	4470	X	4334	-0-	-136	-0-	441	1	3852	2	Y	37					52
							41	9									
10	4619	X	3547	-0-	-1072	-0-	433	1	3089	2	Y	23	47	1			28
							25	9									
*11	4590	X	3047	-0-	-1543	-0-	358	1	2627	2	Y	56	40	1			44
							62	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

06	540	N	343	-0-	-197	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

06	14B	DENY	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	74	1	1392	2	Y	19	20	1			13
							21	9									
07	1147	X	857	-0-	-290	-0-	44	1	800	2	Y	12	20	1			5
							13	9									
08	1364	N	765	-0-	-599	-0-	39	1	708	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
*09	1500	N	749	-0-	-751	-0-	40	1	694	2	Y	14	11	1			8
							15	9									
*10	868	N	789	-0-	-79	-0-	40	1	728	2	Y	19	23	1			4
							21	9									
*11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	49	1	864	2	Y	19	17	1			6
							21	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					21
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					21
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					21
*09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					21
*10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	4872	-0-	-888	-0-	4854	2	18	9	Y	16					28
07	5828	X	5233	-0-	-595	-0-	5216	2	17	9	Y	15	21	1			22
08	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6101	2	19	9	Y	17	30	1			9
09	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6145	2	30	9	Y	27					36
10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	30	1	5177	2	Y	17	33	1			20
							19	9									
*11	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6447	2	56	9	Y	51	31	1			40

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	90	N	55	-0-	-35	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	Y	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	33	1	71	2	N	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	13	1	27	2	N	-0-					-0-
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	228	1	484	2	N	-0-					-0-
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	221	1	480	2	N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	245	1	4623	2	N	21	22	1			14
							23	9									
07	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	271	1	4947	2	N	15	23	1			6
							17	9									
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	265	1	4774	2	N	16	17	1			5
							18	9									
*09	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	293	1	5075	2	N	14	11	1			8
							15	9									
*10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	278	1	5026	2	N	18	22	1			4
							20	9									
*11	5070	X	4568	-0-	-502	-0-	246	1	4302	2	N	18	16	1			6
							20	9									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	3	Y	-0-					25
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	229	3	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		341	-0-	341	341	39	1	302	3	Y	-0-					25
09	DLQ G-10		170	-0-	170	511	19	1	151	3	Y	-0-					25
10	DLQ G-10		189	-0-	189	700	21	1	168	3	Y	-0-					25
11	DLQ G-10		181	-0-	181	881	22	1	159	3	Y	-0-					25

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	120	1	950	3	N	13					61
							14	9									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	110	1	870	3	N	13					74
							14	9									
08	1178	N	927	-0-	-251	-0-	104	1	820	3	N	3					77
							3	9									
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	97	1	766	3	N	4					81
							4	9									
10	992	N	202	-0-	-790	-0-	22	1	178	3	N	2					83
							2	9									
11	900	N	130	-0-	-770	-0-	13	1	113	3	N	4					87
							4	9									

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	36	1	285	3	N	95					185
							105	9									
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	298	3	N	95	173	1			107
							105	9									
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	40	1	331	3	N	84					191
							92	9									
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	39	1	315	3	N	80	162	1			109
							88	9									
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	40	1	327	3	N	84					193
							92	9									
11	450	N	342	-0-	-108	-0-	34	1	278	3	N	27					220
							30	9									

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

06	3000	N	20140	-0-	17140	17140	2053	1	17330	3	N	688	640	1			197
							757	9									
07	3100	N	17945	-0-	14845	31985	1831	1	15457	3	N	597	703	1			91
							657	9									
08	3100	N	11589	-0-	8489	40474	1187	1	10021	3	N	346	361	1			76
							381	9									
09	49779	X	9305	-0-	-40474	-0-	952	1	8044	3	N	281	168	1			189
							309	9									
10	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	739	1	6244	3	N	219	340	1			68
							241	9									
*11	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	584	1	4940	3	N	158	163	1			63
							174	9									

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	237	1	1879	3	N	80	184	1			111
							88	9									
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	42	1	333	3	N	115	187	1			39
							127	9									
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	40	1	300	3	N	87					126
							96	9									
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	77	1	580	3	N	92	170	1			48
							101	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	58	1	441	3	N	87					135
							96	9									
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	33	93	1			75

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3741	-0-	3741	17839	420	1	3320	3	N	1					43
							1	9									
07	DLQ G-10		3789	-0-	3789	21628	418	1	3367	3	N	4					47
							4	9									
08	25416	X	3788	-0-	-21628	-0-	471	1	3317	3	N	-0-					47
09	3630	X	3540	-0-	-90	-0-	440	1	3100	3	N	-0-					47
10	3875	X	3423	-0-	-452	-0-	425	1	2997	3	N	1					48
							1	9									
11	3750	X	3078	-0-	-672	-0-	381	1	2688	3	N	8					56
							9	9									

ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
WILLIAMS, E. B-2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109877 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6238 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	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-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	13	1	2072	2	N	65					129
							72	9									
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	15	1	1923	2	N	47	166	1			10
							52	9									
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	15	1	1241	2	N	25					35
							28	9									
09	1140	N	994	-0-	-146	-0-	15	1	962	2	N	15					50
							17	9									
10	1178	N	982	-0-	-196	-0-	14	1	947	2	N	19					69
							21	9									
11	1140	N	777	-0-	-363	-0-	11	1	725	2	N	37					106
							41	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	14	1	1937	2	N	6					54
							7	9									
07	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	15	1	1829	2	N	21					75
							23	9									
08	2201	N	1936	-0-	-265	-0-	15	1	1921	2	N	-0-					75
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	15	1	2207	2	N	24					99
							26	9									
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	16	1	2064	2	N	11					110
							12	9									
11	1860	N	773	-0-	-1087	-0-	6	1	765	2	N	2					112
							2	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
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	14	1	869	2	N	-0-					18
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	16	1	1636	2	N	-0-					18
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	16	1	1777	2	N	-0-					18
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	15	1	1989	2	N	-0-					18
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	16	1	2258	2	N	-0-					18
*11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	15	1	2184	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
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B DENY		-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
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	81	1	158	2	N	-0-					15
07	1860	N	593	-0-	-1267	-0-	81	1	512	2	N	-0-					15
08	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	140	1	2842	2	N	-0-					15
09	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	131	1	2664	2	N	8					23
							9	9									
10	3100	N	3154	-0-	54	54	137	1	2985	2	N	29					52
							32	9									
*11	3000	N	3027	-0-	27	81	135	1	2848	2	N	40					92
							44	9									

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
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	15	1	943	2	N	3					25
							3	9									
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	16	1	1184	2	N	15					40
							17	9									
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	16	1	1286	2	N	18					58
							20	9									
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	15	1	1115	2	N	19					77
							21	9									
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	16	1	1125	2	N	11					88
							12	9									
*11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	15	1	832	2	N	7					95
							8	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	15	1	23	2	N	-0-					3
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	N	-0-					3
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	N	-0-					3
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	2	N	-0-					3
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	16	1	42	2	N	-0-					3
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	15	1	22	2	N	-0-					3

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GMX RESOURCES INC. 311408
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	134	1	638	3	N	-0-					32
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	142	1	681	3	N	-0-					32
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	296	1	1495	3	N	1	1	8			32
							1	9									
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	447	1	1746	3	N	1	1	8			32
							1	9									
*10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	477	1	1695	3	N	1	1	8			32
							1	9									
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					32

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	20	1	3766	2	N	260	260	0			-0-
							1	3	286	9							
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	20	1	3329	2	N	253	253	0			-0-
							1	3	278	9							
08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	20	1	4198	2	N	323	323	0			-0-
							1	3	355	9							
09	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	20	1	7064	2	N	559	559	0			-0-
							1	3	615	9							
*10	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	20	1	6221	2	N	482	482	0			-0-
							1	3	530	9							
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	6040	-0-	3040	11065	20	1	5699	2	N	291	291	0			-0-
							1	3	320	9							
07	3100	N	5547	-0-	2447	13512	20	1	5273	2	N	230	230	0			-0-
							1	3	253	9							
08	18546	X	5034	-0-	-13512	-0-	20	1	4776	2	N	215	215	0			-0-
							1	3	237	9							
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	20	1	4262	2	N	198	198	0			-0-
							1	3	218	9							
*10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	20	1	3846	2	N	175	175	0			-0-
							1	3	193	9							
11	420	X	NO RPT	-0-	-420	-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
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	300	1	416	2	N	39	39	0			-0-
							4	3	43	9							
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	300	1	342	2	N	33	33	0			-0-
							4	3	36	9							
08	DLQ G-10		1098	-0-	1098	1098	300	1	724	2	N	64	64	0			-0-
							4	3	70	9							
09	DLQ G-10		444	-0-	444	1542	300	1	127	2	N	12	12	0			-0-
							4	3	13	9							
10	DLQ G-10		399	-0-	399	1941	300	1	87	2	N	7	7	0			-0-
							4	3	8	9							
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1941					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	3862	-0-	862	862	300	1	3387	2	N	155	155	0			-0-
							4	3	171	9							
*10	3100	N	3197	-0-	97	959	300	1	2766	2	N	115	115	0			-0-
							4	3	127	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	959					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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	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

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLEY, AMERICA E. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 163646 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6428 - 6450

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2013 - PLUGGED 08-01-2013

INDIGO MINERALS LLC 423834
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

06	2370	N	1843	-0-	-527	-0-	1811	2	32	9	N	29					84
07	2480	N	1863	-0-	-617	-0-	1834	2	29	9	N	26					110
08	2480	N	1880	-0-	-600	-0-	1843	2	37	9	N	34					144
09	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	1736	2	28	9	N	25					169
*10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1854	2	33	9	N	30	173	1			26
*11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1965	2	26	9	N	24					50

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2			N	-0-					48
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					48
08	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					48
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					48
10	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					48
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					48

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					53
07	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	2002	2			N	-0-					53
08	1953	N	1616	-0-	-337	-0-	1616	2			N	-0-					53
09	2010	N	1783	-0-	-227	-0-	1783	2			N	-0-					53
10	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	1839	2			N	-0-					53
*11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					53

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

06	3750	X	3563	-0-	-187	-0-	3563	2			N	-0-					108
07	3906	X	3563	-0-	-343	-0-	3563	2			N	-0-					108
08	DLQ G-10		3376	-0-	3376	3376	3376	2			N	-0-					108
09	6661	X	3285	-0-	-3376	-0-	3285	2			N	-0-					108
*10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					108
11	3570	X	3248	-0-	-322	-0-	3248	2			N	-0-					108

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

06	5430	X	4621	-0-	-809	-0-	168	1	4453	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4511	-0-	-1100	-0-	146	1	4172	2	N	175	175	1			-0-
							193	9									
08	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	186	1	5393	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4416	-0-	-774	-0-	176	1	4240	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4267	-0-	-910	-0-	155	1	4111	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5400	X	3749	-0-	-1651	-0-	180	1	3569	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

06	14B2 EXT		2314	-0-	2314	2314	2054	2	260	9	N	236	177	1			256
07	14B2 EXT		7568	-0-	7568	9882	7042	2	526	9	N	478	509	1			225
08	14B2 EXT		5005	-0-	5005	14887	4691	2	314	9	N	285	178	1			332
09	14B2 EXT		3247	-0-	3247	18134	3045	2	202	9	N	184	177	1			339
10	14B2 EXT		2345	-0-	2345	20479	2231	2	114	9	N	104	171	1			272
*11	22556	X	2077	-0-	-20479	-0-	1931	2	146	9	N	133	163	1			242

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

06	2370	X	2269	-0-	-101	-0-	142 1 26 9	2101	3	Y	24	21	1				9
07	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	152 1 42 9	2274	3	Y	38	43	1				4
08	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	185 1 32 9	2152	3	Y	29	20	1				13
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	217 1 50 9	2302	3	Y	45	38	1				20
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	218 1 40 9	2401	3	Y	36	49	1				7
11	2280	N	2107	-0-	-173	-0-	176 1 63 9	1868	3	Y	57	48	1				16

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	148 1 32 9	663	3	Y	29	85	1	1	8		16
07	1395	N	869	-0-	-526	-0-	149 1 51 9	669	3	Y	46	47	1				15
08	1240	N	940	-0-	-300	-0-	153 1 58 9	729	3	Y	53	33	1	1	8		34
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	148 1 19 9	686	3	Y	17	34	1	1	8		16
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	171 1 47 9	743	3	Y	43	38	1				21
11	900	N	849	-0-	-51	-0-	142 1 52 9	655	3	Y	47	30	1	1	8		37

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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
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
06	36960	X	-0-	-0-	-36960	-0-					Y	-0-					152
*07	38192	X	-0-	-0-	-38192	-0-					Y	-0-					152
*08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					152
*09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-	131	1			21
*10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					21
*11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	21	1			-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					168
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					168
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					168
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					168
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					168
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					168

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

06	510	N	129	-0-	-381	-0-	126	2	3	9	N	3					120
07	3100	N	3110	-0-	10	10	3104	2	6	9	N	5					125
08	2685	N	2675	-0-	-10	-0-	2672	2	3	9	N	3					128
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2085	2	6	9	N	5					133
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1993	2	3	9	N	3					136
*11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1760	2	3	9	N	3					139

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
06	690	N	595	-0-	-95	-0-	595	2			N	-0-					137
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					137
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					137
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					137
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					137
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	N	2					139

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
06	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2450	2	2	9	N	2					176
07	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2292	2	6	9	N	5					181
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					181
09	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1726	2	2	9	N	2					183
10	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1822	2	3	9	N	3					186
*11	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1852	2	6	9	N	5					191

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
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1232	2	11	9	N	10					98
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1472	2	13	9	N	12					110
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1483	2	13	9	N	12					122
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1130	2	3	9	N	3					125
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1469	2	14	9	N	13					138
*11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1437	2	19	9	N	17					155

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
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1868	2	8	9	N	7					108
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	2	2	9	N	2					110
08	2108	N	1655	-0-	-453	-0-	1653	2	2	9	N	2					112
09	1890	N	1822	-0-	-68	-0-	1822	2			N	-0-					112
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1923	2	9	9	N	8					120
*11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1918	2	6	9	N	5					125

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
06	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5065	2	31	9	N	28					108
07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4973	2	24	9	N	22					130
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4765	2	24	9	N	22					152
09	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1556	2	19	9	N	17					169
10	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1672	2	31	9	N	28					197
*11	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4797	2	30	9	N	27					224

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
06	2100	N	1576	-0-	-524	-0-	1465	2	111	9	N	101	174	1			233
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1460	2	110	9	N	100	178	1			155
08	2170	N	1865	-0-	-305	-0-	1720	2	145	9	N	132					287
09	3000	N	4596	-0-	1596	1596	4451	2	145	9	N	132	174	1			245
10	3100	N	4633	-0-	1533	3129	4495	2	138	9	N	125	170	1			200
*11	3000	N	2163	-0-	-837	2292	2025	2	138	9	N	125					325

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
06	3810	X	2072	-0-	-1738	-0-	2070	2	2	9	N	2					152
07	2821	X	2103	-0-	-718	-0-	2100	2	3	9	N	3					155
08	2480	X	2074	-0-	-406	-0-	2071	2	3	9	N	3					158
09	2370	X	1520	-0-	-850	-0-	1518	2	2	9	N	2					160
10	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	2062	2	3	9	N	3					163
*11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2029	2	3	9	N	3					166

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6097 - 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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
07	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2200	-0-	-380	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
10	2666	N	731	-0-	-1935	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
11	2580	N	1137	-0-	-1443	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2186	-0-	-64	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2200	-0-	-20	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			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
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	77	1	2580	2	N	-0-					59
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	77	1	2583	2	N	-0-					59
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	78	1	2599	2	N	-0-					59
09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	77	1	2553	2	N	-0-					59
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	75	1	2498	2	N	-0-					59
11	2250	N	1099	-0-	-1151	-0-	32	1	1067	2	N	-0-					59

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
08	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1570	-0-	-980	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2430	-0-	-205	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
*11	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
07	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3321	-0-	-99	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9552	2	28	9	Y	25	30	1			30
07	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			Y	-0-					30
08	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10227	2	22	9	Y	20	43	1			7
09	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	2			Y	-0-					7
10	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			Y	-0-					7
*11	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9663	2	25	9	Y	23					30

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	5219	-0-	-1411	-0-	5219	2			Y	-0-					-0-
07	5983	X	4296	-0-	-1687	-0-	4296	2			Y	-0-					-0-
08	5890	X	1961	-0-	-3929	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			Y	-0-					-0-
10	5642	X	2418	-0-	-3224	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	182	-0-	-5038	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3153	-0-	-357	-0-	3123	2	30	9	Y	27	97	1			14
07	3596	X	3247	-0-	-349	-0-	3247	2			Y	-0-					14
08	3503	X	3378	-0-	-125	-0-	3378	2			Y	-0-					14
09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3329	2	121	9	Y	110	109	1			15
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			Y	-0-					15
*11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					15

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6080 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					23
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					23
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2	2	8			23
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					23
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	77	2	2	9	N	2	2	8			23
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					23

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	5621	-0-	-2449	-0-	5617	2	4	9	Y	4					11
07	8339	X	7847	-0-	-492	-0-	7835	2	12	9	Y	11	18	1			4
08	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			Y	-0-					4
09	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			Y	-0-					4
10	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			Y	-0-					4
11	10350	X	6246	-0-	-4104	-0-	6214	2	32	9	Y	29	26	1			7

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3582	-0-	-858	-0-	3554	2	28	9	Y	25	30	1			30
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					30
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3957	2	22	9	Y	20	43	1			7
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			Y	-0-					7
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			Y	-0-					7
*11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4056	2	25	9	Y	23					30

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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

BETHANY (TRAVIS PEAK LOWER) 07527 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
GMX RESOURCES INC. 311408
TIMMONS WELL #: 6 U RRCID -> 047062 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 7092

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					32
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					32
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	#	-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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

06	379	R	379	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	303	367	1			87
							333	9									
07	420	R	420	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	343	365	1			65
							377	9									
08	408	R	408	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	328	182	1			211
							361	9									
09	379	R	379	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	306	373	1			144
							337	9									
10	341	#	311	-0-	-30	-0-	5	1	38	3	N	244	181	1			207
							268	9									
11	330	#	208	-0-	-122	-0-	4	1	36	3	N	153	180	1			180
							168	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 180416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6258 - 6348

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145					249
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	150	1			215
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	160	1			188
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	172	1			138
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	159	1			100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) //CONT.// 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. 311408
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2070	#	1395	-0-	-675	-0-	870	1	525	2	N	-0-					67
07	2077	#	1954	-0-	-123	-0-	1227	1	727	2	N	-0-					67
08	1861	R	1861	-0-	-0-	-0-	1259	1	602	2	N	-0-					67
09	1801	R	1801	-0-	-0-	-0-	1119	1	682	2	N	-0-					67
10	1999	R	1999	-0-	-0-	-0-	811	1	1157	2	N	28	1	8			94
							31	9									
11	1890	#	1357	-0-	-533	-0-	514	1	841	2	N	2	80	1			16
							2	9									

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

06	2099	R	2099	-0-	-0-	-0-	1309	1	790	2	N	-0-					15
07	2150	R	2150	-0-	-0-	-0-	1350	1	800	2	N	-0-					15
08	2162	R	2162	-0-	-0-	-0-	1460	1	702	2	N	-0-					15
09	2408	R	2408	-0-	-0-	-0-	1289	1	1119	2	N	-0-					15
10	2170	#	426	-0-	-1744	-0-	176	1	250	2	N	-0-					15
11	2100	#	367	-0-	-1733	-0-	140	1	227	2	N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
GMX RESOURCES INC. 311408
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. N/A

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	17	1	1987	3	Y	-0-					-0-
07	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	56	1	7742	3	Y	-0-					-0-
08	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	61	1	8075	3	Y	-0-					-0-
09	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	52	1	7048	3	Y	-0-					-0-
10	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	52	1	6725	3	Y	-0-					-0-
*11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	36	1	5168	3	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

	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
06	2580	#	898	-0-	-1682	-0-	44	1	854	2	N	-0-					-0-
07	1674	#	920	-0-	-754	-0-	43	1	877	2	N	-0-					-0-
08	1395	#	948	-0-	-447	-0-	45	1	903	2	N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	51	1	1034	2	N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	51	1	1030	2	N	-0-					-0-
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

06	570	N	536	-0-	-34	-0-	4 4	1 9	528	3	Y	4	2	1			4
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	4 3	1 9	524	3	Y	3	3	1			4
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	4 3	1 9	496	3	Y	3	5	1			2
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	4 2	1 9	494	3	Y	2					4
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	4 6	1 9	508	3	Y	5	4	1			5
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	3 3	1 9	467	3	Y	3	3	1			5

ADAMS, T. C. G/U#1 O/A WELL #: 1 RRCID -> 059653 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 5824 - 5829

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. GAS UNIT 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
06	600	N	439	-0-	-161	-0-	425	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	496	N	400	-0-	-96	-0-	385	3	15	9	Y	14	14	1			5
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	490	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			Y	-0-	9	1			-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	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
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3930	X	3337	-0-	-593	-0-	28	1	3242	3	Y	61	54	1			70
							67	9									
07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	27	1	3760	3	Y	53	57	1			66
							58	9									
08	3658	X	3577	-0-	-81	-0-	26	1	3504	3	Y	43	81	1			28
							47	9									
09	3540	X	3421	-0-	-119	-0-	25	1	3354	3	Y	38					66
							42	9									
10	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	27	1	3416	3	Y	70	60	1			76
							77	9									
11	3540	X	3140	-0-	-400	-0-	21	1	3049	3	Y	64	57	1			83
							70	9									

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	9963	3	52	9	Y	47	31	1			24
07	10323	X	10154	-0-	-169	-0-	10107	3	47	9	Y	43	61	1			6
08	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10419	3	46	9	Y	42	32	1			16
09	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10144	3	47	9	Y	43	32	1			27
10	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10085	3	50	9	Y	45	67	1			5
11	7770	X	7210	-0-	-560	-0-	7173	3	37	9	Y	34					39

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	1692	3	Y	8	6	1			9
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	1504	3	Y	6	7	1			8
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	1269	3	Y	5	10	1			3
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	1242	3	Y	5					8
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	10 11	1 9	1345	3	Y	10	8	1			10
*11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	1255	3	Y	7	7	1			10

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6154	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6271	3	15	9	Y	14	14	1			5
08	6603	X	5829	-0-	-774	-0-	5810	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	6390	X	5238	-0-	-1152	-0-	5227	3	11	9	Y	10	12	1			7
10	6603	X	4433	-0-	-2170	-0-	4422	3	11	9	Y	10	9	1			8
11	6180	X	3704	-0-	-2476	-0-	3691	3	13	9	Y	12	9	1			11

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3793	3	3	9	Y	3	4	1			4
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4036	3	2	9	Y	2	4	1			2
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4002	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3735	3	6	9	Y	5	4	1			3
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3649	3	4	9	Y	4	3	1			4
11	3480	X	3476	-0-	-4	-0-	3468	3	8	9	Y	7	8	1			3

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	3			Y	-0-					-0-

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
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1749	3	11	9	Y	10					64
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2818	3	6	9	Y	5					69
08	3162	X	1493	-0-	-1669	-0-	1438	3	55	9	Y	50					119
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					119
10	2821	X	17	-0-	-2804	-0-	4	3	13	9	Y	12	77	1			54
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					54

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	910	X	910	-0-	-0-	-0-	896	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	945	X	945	-0-	-0-	-0-	930	3	15	9	Y	14	14	1			5
08	1550	X	888	-0-	-662	-0-	869	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	1500	X	744	-0-	-756	-0-	697	3	47	9	Y	43	22	1			30
10	930	N	592	-0-	-338	-0-	541	3	51	9	Y	46	39	1			37
11	870	N	635	-0-	-235	-0-	577	3	58	9	Y	53	40	1			50

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	378	3	19	9	Y	17	25	1			22
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	362	3	17	9	Y	15	25	1			12
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	416	3	28	9	Y	25	25	1			12
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	397	3	36	9	Y	33	25	1			20
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	414	3	23	9	Y	21	20	1			21
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	288	3	44	9	Y	40	46	1			15

ADAMS, T. C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 4 RRCID -> 161810 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8260 - 9395

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 L RRCID -> 175440 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8172 - 8867

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 175493 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 9365 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	449	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	454	3	15	9	Y	14	14	1			5
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	443	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	449	3	3	9	Y	3	10	1			2
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	3	4	9	Y	4	3	1			3
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	437	3	4	9	Y	4	3	1			4

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 8 L RRCID -> 177094 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8192 - 8302

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2013 - PLUGGED 07-22-2013

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 L RRCID -> 177718 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8109 - 9196

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

06	1830 N	1790	-0-	-40	-0-	1767	3	23	9	Y	21	14	1			11
07	1860 N	1707	-0-	-153	-0-	1686	3	21	9	Y	19	27	1			3
08	1984 N	1501	-0-	-483	-0-	1481	3	20	9	Y	18	14	1			7
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1795	3	21	9	Y	19	14	1			12
10	1705 N	1134	-0-	-571	-0-	1112	3	22	9	Y	20	30	1			2
11	1440 N	1054	-0-	-386	-0-	1036	3	18	9	Y	16					18

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 7 D RRCID -> 178158 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 9364

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2013 - PLUGGED 08-08-2013

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 D RRCID -> 178193 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8162 - 9258

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	3	1	9	Y	1					3
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1045	3	3	9	Y	3					6
08	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			Y	-0-					6
09	1020 N	983	-0-	-37	-0-	981	3	2	9	Y	2					8
10	1054 N	983	-0-	-71	-0-	981	3	2	9	Y	2	8	1			2
11	990 N	895	-0-	-95	-0-	894	3	1	9	Y	1					3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 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
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2525	3	19	9	Y	17					69
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2683	3	57	9	Y	52					121
08	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2716	3	1	9	Y	1					122
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2550	3	35	9	Y	32					154
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2623	3	26	9	Y	24	153	1			25
11	2520	N	2412	-0-	-108	-0-	2397	3	15	9	Y	14					39

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 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
06	2790	X	1987	-0-	-803	-0-	1959	3	28	9	Y	25					94
07	2759	X	2372	-0-	-387	-0-	2338	3	34	9	Y	31					125
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2249	3	28	9	Y	25					150
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2000	3	17	9	Y	15					165
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2206	3	45	9	Y	41	178	1			28
*11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1943	3	26	9	Y	24					52

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1013	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1009	3	15	9	Y	14	14	1			5
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	968	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	925	3	84	9	Y	76	33	1			52
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	955	3	88	9	Y	80	68	1			64
*11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	863	3	102	9	Y	93	70	1			87

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
06	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	13	1	1570	3	Y	33	30	1			39
							36	9									
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	12	1	1655	3	Y	30	32	1			37
							33	9									
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	13	1	1691	3	Y	24	46	1			15
							26	9									
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	12	1	1581	3	Y	22					37
							24	9									
10	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	10	1	1319	3	Y	40	34	1			43
							44	9									
*11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	10	1	1468	3	Y	36	32	1			47
							40	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
06	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	1272	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	1209	3	15	9	Y	14	14	1			5
08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1168	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1742	3	14	9	Y	13	13	1			9
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2495	3	15	9	Y	14	12	1			11
11	1140	N	981	-0-	-159	-0-	962	3	19	9	Y	17	12	1			16

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1819	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1902	3	15	9	Y	14	14	1			5
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1921	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1984	3	21	9	Y	19	15	1			13
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2009	3	22	9	Y	20	17	1			16
*11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1955	3	25	9	Y	23	17	1			22

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	31	1	3565	3	Y	32	30	1			37
							35	9									
07	3751	X	3735	-0-	-16	-0-	26	1	3678	3	Y	28	30	1			35
							31	9									
08	3999	X	3854	-0-	-145	-0-	28	1	3802	3	Y	22	43	1			14
							24	9									
09	3870	X	3542	-0-	-328	-0-	26	1	3494	3	Y	20					34
							22	9									
10	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	27	1	3475	3	Y	37	31	1			40
							41	9									
11	3720	X	3142	-0-	-578	-0-	22	1	3084	3	Y	33	30	1			43
							36	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	922	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	44	3	15	9	Y	14	14	1			5
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	55	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-	9	1			-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

06	990	N	290	-0-	-700	-0-	289	3	1	9	Y	1					90
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1056	3	33	9	Y	30					120
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	901	3	15	9	Y	14	107	1			27
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					27
10	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	3			Y	-0-					27
11	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			Y	-0-					27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	14	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	1			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	6 3	1 9	755	3	Y	3	3	1			3
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	6 3	1 9	775	3	Y	3	3	1			3
08	837	N	770	-0-	-67	-0-	6 2	1 9	762	3	Y	2	4	1			1
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	752	3	Y	2					3
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	771	3	Y	4	3	1			4
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	771	3	Y	3	3	1			4

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
06	2190	X	1894	-0-	-296	-0-	1831	3	63	9	Y	57	83	1			75
07	2263	X	1851	-0-	-412	-0-	1797	3	54	9	Y	49	84	1			40
08	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	1860	3	92	9	Y	84	84	1			40
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1902	3	121	9	Y	110	84	1			66
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1860	3	78	9	Y	71	66	1			71
11	1890	N	1674	-0-	-216	-0-	1527	3	147	9	Y	134	155	1			50

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
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2278	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2293	3	1	9	Y	1					1
*11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-	1	1			-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	1357	3	26	9	Y	24	16	1			12
07	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1413	3	24	9	Y	22	31	1			3
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1511	3	24	9	Y	22	17	1			8
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1480	3	25	9	Y	23	17	1			14
10	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1353	3	26	9	Y	24	35	1			3
11	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	1449	3	20	9	Y	18					21

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 #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1790	-0-	-310	-0-	1776	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	2480	N	2249	-0-	-231	-0-	2234	3	15	9	Y	14	14	1			5
08	2914	N	2273	-0-	-641	-0-	2254	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2159	3	15	9	Y	14	13	1			10
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2270	3	15	9	Y	14	12	1			12
11	2190	N	2112	-0-	-78	-0-	2093	3	19	9	Y	17	13	1			16

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 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
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					84
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					84
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					84
09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	3			N	-0-					84
10	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	1187	3			N	-0-	84	1			-0-
11	1410	N	1231	-0-	-179	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13560	X	10555	-0-	-3005	-0-	816	1	9732	2	Y	6					12
							7	9									
07	14012	X	12937	-0-	-1075	-0-	987	1	11932	2	Y	16	20	1			8
							18	9									
08	13609	X	13599	-0-	-10	-0-	1017	1	12574	2	Y	7					15
							8	9									
*09	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	911	1	12398	2	Y	10	20	1			5
							11	9									
10	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	946	1	12547	2	Y	6					11
							7	9									
*11	13170	X	10569	-0-	-2601	-0-	825	1	9732	2	Y	11	17	1			5
							12	9									

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
06	9090	X	6750	-0-	-2340	-0-	395	1	6318	2	Y	34					231
							37	9									
07	9393	X	6939	-0-	-2454	-0-	538	1	6336	2	Y	59	178	1			112
							65	9									
08	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	572	1	8997	2	Y	119					231
							131	9									
*09	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	595	1	9849	2	Y	23					254
							25	9									
10	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	600	1	9530	2	Y	86	178	1			162
							95	9									
*11	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	600	1	8576	2	Y	77					239
							85	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	43	1	559	2	Y	136					164
							150	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	40	1	517	2	Y	40	177	1			27
							44	9									
08	775	N	622	-0-	-153	-0-	37	1	469	2	Y	105					132
							116	9									
*09	750	N	595	-0-	-155	-0-	35	1	417	2	Y	130	177	1			85
							143	9									
10	589	N	437	-0-	-152	-0-	24	1	291	2	Y	111					196
							122	9									
11	600	N	490	-0-	-110	-0-	32	1	417	2	Y	37	186	1			47
							41	9									

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	36	1	80	2	Y	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	32	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	64	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-		144	1	1106	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-		145	1	1082	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-		174	1	1201	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
*09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-		205	1	1420	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-		132	1	909	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
11	930	N	841	-0-	-89	-0-		102	1	737	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

06	768	N	768	-0-	-0-	-0-		687	2	81	9	Y	74	64	1			86
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-		701	2	95	9	Y	86	128	1			44
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-		729	2	58	9	Y	53					97
09	780	N	740	-0-	-40	-0-		711	2	29	9	Y	26	67	1			56
10	806	N	752	-0-	-54	-0-		722	2	30	9	Y	27					83
11	750	N	720	-0-	-30	-0-		707	2	13	9	Y	12	62	1			33

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-		152	1	2867	2	Y	20	18	1			8
								22	9									
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-		156	1	2856	2	Y	19	24	1			3
								21	9									
08	2852	X	2665	-0-	-187	-0-		139	1	2504	2	Y	20	18	1			5
								22	9									
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-		158	1	2738	2	Y	18	18	1			5
								20	9									
10	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-		153	1	2764	2	Y	25	25	1			5
								28	9									
*11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-		151	1	2644	2	Y	23	21	1			7
								25	9									

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

06	946	X	946	-0-	-0-	-0-		107	1	810	2	Y	26	83	1			19
								29	9									
07	948	X	948	-0-	-0-	-0-		123	1	825	2	Y	-0-					19
08	992	N	867	-0-	-125	-0-		119	1	748	2	Y	-0-					19
*09	960	N	842	-0-	-118	-0-		102	1	719	2	Y	19					38
								21	9									
10	961	N	911	-0-	-50	-0-		111	1	797	2	Y	3					41
								3	9									
11	840	N	822	-0-	-18	-0-		104	1	718	2	Y	-0-					41

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

06	571	N	571	-0-	-0-	-0-		29	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-		30	1	539	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	557	-0-	-63	-0-		29	1	528	2	Y	-0-					-0-
*09	570	N	549	-0-	-21	-0-		30	1	519	2	Y	-0-					-0-
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-		34	1	623	2	Y	-0-					-0-
*11	540	N	414	-0-	-126	-0-		22	1	392	2	Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	142	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	193	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	413	-0-	-176	-0-	130	1	283	2	Y	-0-					-0-
*09	510	N	331	-0-	-179	-0-	99	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	357	-0-	-263	-0-	105	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	186	-0-	-204	-0-	60	1	126	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
06	540	X	196	-0-	-344	-0-	196	2			Y	-0-					62
07	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					62
08	434	X	128	-0-	-306	-0-	128	2			Y	-0-					62
09	420	X	336	-0-	-84	-0-	336	2			Y	-0-					62
10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3252	2	65	9	Y	59					121
*11	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					121

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
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	597	1	1298	2	Y	32					112
							35	9									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	501	1	841	2	Y	33					145
							36	9									
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	563	1	1214	2	Y	28	127	1			46
							31	9									
*09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	499	1	1056	2	Y	29					75
							32	9									
*10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	517	1	1121	2	Y	35					110
							39	9									
*11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	588	1	1243	2	Y	33					143
							36	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
06	2190	N	1824	-0-	-366	-0-	210	1	1614	2	Y	-0-	11	1			-0-
07	2263	N	1645	-0-	-618	-0-	194	1	1451	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1900	-0-	-301	-0-	240	1	1660	2	Y	-0-					-0-
*09	1830	N	1370	-0-	-460	-0-	173	1	1197	2	Y	-0-					-0-
*10	1643	N	1134	-0-	-509	-0-	144	1	990	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1111	-0-	-719	-0-	134	1	977	2	Y	-0-					-0-

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
06	570	N	308	-0-	-262	-0-	308	2			N	-0-					141
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					141
08	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					141
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	261	2	196	9	N	178	178	1			141
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					141
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					141

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	216	1	3109	2	Y	19	67	1			18
							21	9									
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	240	1	3051	2	Y	16					34
							18	9									
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	258	1	3443	2	Y	10	35	1			9
							11	9									
*09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	251	1	3242	2	Y	8					17
							9	9									
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	254	1	2874	2	Y	10					27
							11	9									
*11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	219	1	2267	2	Y	11					38
							12	9									

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4243	-0-	-497	-0-	482	1	3703	2	Y	53	42	1			39
							58	9									
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	515	1	3846	2	Y	47	40	1			46
							52	9									
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	497	1	3436	2	Y	54	41	1			59
							59	9									
*09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	533	1	3695	2	Y	39	46	1			52
							43	9									
*10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	534	1	3681	2	Y	35	43	1			44
							39	9									
*11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	495	1	3603	2	Y	31	32	1			43
							34	9									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	3943	-0-	-1397	-0-	76	1	3786	2	Y	74	106	1			67
							81	9									
07	5518	X	3133	-0-	-2385	-0-	68	1	2993	2	Y	65					132
							72	9									
08	3999	X	2649	-0-	-1350	-0-	56	1	2547	2	Y	42	138	1			36
							46	9									
09	3870	X	3695	-0-	-175	-0-	65	1	3591	2	Y	35					71
							39	9									
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	99	1	3952	2	Y	42					113
							46	9									
11	3870	X	3813	-0-	-57	-0-	92	1	3670	2	Y	46					159
							51	9									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	X	439	-0-	-251	-0-	228	1	190	2	Y	19	53	1			13
							21	9									
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	254	1	328	2	Y	23	14	1			22
							25	9									
08	589	N	403	-0-	-186	-0-	165	1	221	2	Y	15	19	1			18
							17	9									
*09	450	N	406	-0-	-44	-0-	66	1	317	2	Y	21	14	1			25
							23	9									
*10	620	N	590	-0-	-30	-0-	95	1	412	2	Y	75	20	1			80
							83	9									
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	78	1	362	2	Y	68	58	1			90
							75	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	X	682	-0-	-68	-0-	79	1	597	2	Y	5	26	1			4
							6	9									
07	775	X	367	-0-	-408	-0-	48	1	319	2	Y	-0-					4
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	59	1	368	2	Y	-0-					4
*09	690	N	639	-0-	-51	-0-	79	1	553	2	Y	6					10
							7	9									
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	39	1	277	2	Y	-0-					10
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	82	1	564	2	Y	-0-					10

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	X	451	-0-	-59	-0-	427	2	24	9	Y	22					50
07	527	X	330	-0-	-197	-0-	318	2	12	9	Y	11	39	1			22
08	341	N	195	-0-	-146	-0-	187	2	8	9	Y	7	25	1			4
09	450	N	300	-0-	-150	-0-	281	2	19	9	Y	17					21
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	2	1	303	2	Y	17	20	1			18
							19	9									
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	391	2	59	9	Y	54	30	1			42

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	103	1	1941	2	Y	22	23	1			15
							24	9									
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	101	1	1846	2	Y	15	24	1			6
							17	9									
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	91	1	1647	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
*09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	88	1	1524	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
*10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	85	1	1545	2	Y	19	24	1			4
							21	9									
*11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	85	1	1482	2	Y	21	18	1			7
							23	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	597	2	131	9	Y	119	102	1			138
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	589	2	150	9	Y	136	204	1			70
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	572	2	94	9	Y	85					155
09	720	N	576	-0-	-144	-0-	531	2	45	9	Y	41	107	1			89
10	744	N	601	-0-	-143	-0-	554	2	47	9	Y	43					132
11	630	N	577	-0-	-53	-0-	557	2	20	9	Y	18	98	1			52

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
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					169
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	371	2	45	9	N	41					210
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					210
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					210
10	403	N	200	-0-	-203	-0-	200	2			N	-0-					210
*11	300	N	225	-0-	-75	-0-	177	2	48	9	N	44					254

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	46	2	Y	1					2
							1	9									
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	Y	-0-					2
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					2
*09	60	N	48	-0-	-12	-0-	6	1	42	2	Y	-0-	1	1			1
*10	93	N	38	-0-	-55	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					1
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					1

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	130	1	2456	2	Y	105	99	1			41
							116	9									
07	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	129	1	2351	2	Y	107	129	1			19
							118	9									
08	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	124	1	2238	2	Y	103	95	1			27
							113	9									
09	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	123	1	2136	2	Y	98	96	1			29
							108	9									
10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	125	1	2266	2	Y	128	133	1			24
							141	9									
*11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	129	1	2255	2	Y	126	114	1			36
							139	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	435	1	1080	2	Y	11					15
							12	9									
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	474	1	1065	2	Y	14	21	1			8
							15	9									
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	408	1	891	2	Y	12	11	1			9
							13	9									
*09	3000	N	3213	-0-	213	213	958	1	2237	2	Y	16	11	1			14
							18	9									
10	3100	N	3098	-0-	-2	211	907	1	2166	2	Y	23	22	1			15
							25	9									
*11	3000	N	2809	-0-	-191	20	904	1	1892	2	Y	12	14	1			13
							13	9									

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	6750	X	6705	-0-	-45	-0-	514	1	6133	2	Y	53					117
							58	9									
07	6975	X	5697	-0-	-1278	-0-	428	1	5182	2	Y	79	156	1			40
							87	9									
08	6510	X	5139	-0-	-1371	-0-	380	1	4691	2	Y	62					102
							68	9									
*09	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	469	1	6378	2	Y	102	158	1			46
							112	9									
10	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	480	1	6377	2	Y	68					114
							75	9									
*11	6300	X	6282	-0-	-18	-0-	482	1	5686	2	Y	104	166	1			52
							114	9									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

06	600	X	388	-0-	-212	-0-	8	1	378	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	496	X	281	-0-	-215	-0-	6	1	274	2	Y	1					3
							1	9									
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	261	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	390	N	250	-0-	-140	-0-	4	1	246	2	Y	-0-					1
10	279	N	100	-0-	-179	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					1
11	270	N	182	-0-	-88	-0-	4	1	177	2	Y	1					2
							1	9									

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

06	180	N	163	-0-	-17	-0-	17	1	132	2	Y	13	15	1			10
							14	9									
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	162	2	Y	16	10	1			16
							18	9									
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	12	1	81	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	218	2	Y	20	3	1			21
							22	9									
*10	217	N	124	-0-	-93	-0-	13	1	92	2	Y	17	17	1			21
							19	9									
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	172	2	Y	17	15	1			23
							19	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
06	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	401	1	995	2	Y	28					40
							31	9									
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	407	1	915	2	Y	39	58	1			21
							43	9									
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	399	1	870	2	Y	34	29	1			26
							37	9									
*09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	280	1	654	2	Y	45	31	1			40
							50	9									
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	379	1	905	2	Y	63	63	1			40
							69	9									
*11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	424	1	886	2	Y	34	39	1			35
							37	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 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
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-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
09	2640	N	2569	-0-	-71	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	2467	-0-	-173	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 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
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	321	1	2460	2	Y	71	68	1			17
							78	9									
07	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	356	1	2661	2	Y	72	66	1			23
							79	9									
08	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	377	1	2607	2	Y	66	80	1			9
							73	9									
*09	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	364	1	2523	2	Y	68	64	1			13
							75	9									
*10	3007	N	2796	-0-	-211	-0-	344	1	2372	2	Y	73	67	1			19
							80	9									
11	2910	N	2428	-0-	-482	-0-	285	1	2075	2	Y	62	62	1			19
							68	9									

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	85	2	13	9	Y	12					19
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	55	2	7	9	Y	6	15	1			10
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	57	2	12	9	Y	11	15	1			6
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	42	2	14	9	Y	13					19
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-	17	1			2
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	48	2	69	9	Y	63	15	1			50

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
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	2	Y	-0-					-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	Y	2					2
							2	9									
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	55	1	394	2	Y	-0-					2
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	54	1	374	2	Y	-0-					2

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B DENY		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	314	1	2411	2	Y	57	54	1			14
							63	9									
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	347	1	2593	2	Y	57	52	1			19
							63	9									
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	369	1	2546	2	Y	51	63	1			7
							56	9									
*09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	363	1	2517	2	Y	54	51	1			10
							59	9									
*10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	360	1	2484	2	Y	58	53	1			15
							64	9									
*11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	344	1	2502	2	Y	50	49	1			16
							55	9									

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	1092	-0-	-1398	-0-	1083	2	9	9	Y	8					10
07	2573	X	985	-0-	-1588	-0-	974	2	11	9	Y	10	8	1			12
08	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	1665	2	12	9	Y	11	17	1			6
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1254	2	17	9	Y	15					21
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	7	1	1187	2	Y	12	20	1			13
							13	9									
*11	1620	N	1040	-0-	-580	-0-	1006	2	34	9	Y	31	20	1			24

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	9951	-0-	6951	14136	1134	1	8688	2	Y	117	153	1			59
							129	9									
07	23664	X	9528	-0-	-14136	-0-	1113	1	8305	2	Y	100					159
							110	9									
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	1093	1	7554	2	Y	52	179	1			32
							57	9									
*09	8550	X	8195	-0-	-355	-0-	1032	1	7154	2	Y	8					40
							9	9									
*10	8835	X	7778	-0-	-1057	-0-	980	1	6759	2	Y	35					75
							39	9									
*11	8550	X	7424	-0-	-1126	-0-	896	1	6522	2	Y	5					80
							6	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2038	-0-	-392	-0-	2024	2	14	9	Y	13	18	1			17
07	2511	X	1786	-0-	-725	-0-	1775	2	11	9	Y	10	22	1			5
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2084	2	8	9	Y	7					12
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1912	2	23	9	Y	21	8	1			25
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1851	2	3	9	Y	3					28
*11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1597	2	65	9	Y	59	21	1			66

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1097	-0-	-553	-0-	126	1	968	2	Y	3					55
							3	9									
07	1333	N	996	-0-	-337	-0-	118	1	878	2	Y	-0-					55
08	992	N	830	-0-	-162	-0-	104	1	717	2	Y	8					63
							9	9									
*09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	160	1	1111	2	Y	7	49	1			21
							8	9									
*10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	128	1	880	2	Y	20					41
							22	9									
*11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	140	1	1016	2	Y	39					80
							43	9									

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
06	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	132	1	1719	2	Y	-0-					54
07	2046	N	1830	-0-	-216	-0-	130	1	1700	2	Y	-0-					54
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	118	1	1519	2	Y	9					63
							10	9									
*09	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	114	1	1381	2	Y	-0-					63
10	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	124	1	1486	2	Y	-0-					63
*11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	108	1	1428	2	Y	37					100
							41	9									

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
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	48	1	908	2	Y	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	927	2	Y	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	50	1	906	2	Y	-0-					-0-
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	51	1	887	2	Y	-0-					-0-
*10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	52	1	937	2	Y	-0-					-0-
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	51	1	894	2	Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	1110	1	2413	2	Y	13					45
							14	9									
07	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	1114	1	1870	2	Y	12					57
							13	9									
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	1222	1	2636	2	Y	11	50	1			18
							12	9									
*09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	1013	1	2146	2	Y	11					29
							12	9									
*10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	1046	1	2272	2	Y	13					42
							14	9									
*11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	1142	1	2418	2	Y	12					54
							13	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
06	1590	X	1001	-0-	-589	-0-	111	1	854	2	Y	33	29	1			8
							36	9									
07	1643	X	1015	-0-	-628	-0-	116	1	865	2	Y	31	29	1			10
							34	9									
08	1302	X	535	-0-	-767	-0-	62	1	426	2	Y	43	47	1			6
							47	9									
*09	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	153	1	1055	2	Y	35	34	1			7
							39	9									
*10	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	159	1	1098	2	Y	40	37	1			10
							44	9									
*11	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	155	1	1131	2	Y	73	61	1			22
							80	9									

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
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	752	1	4157	2	Y	31					152
							34	9									
07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	815	1	4460	2	Y	-0-					152
08	5952	X	4517	-0-	-1435	-0-	760	1	3751	2	Y	5					157
							6	9									
*09	5760	X	3371	-0-	-2389	-0-	608	1	2757	2	Y	5	123	1			39
							6	9									
*10	5456	X	1445	-0-	-4011	-0-	334	1	1098	2	Y	12					51
							13	9									
11	5100	X	4710	-0-	-390	-0-	711	1	3974	2	Y	23					74
							25	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEELE, CORRIE WELL #: A 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
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-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	104	1	1963	2	Y	-0-					-0-
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	112	1	2050	2	Y	-0-					-0-
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	113	1	2033	2	Y	-0-					-0-
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	112	1	1941	2	Y	-0-					-0-
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	105	1	1899	2	Y	-0-					-0-
*11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	92	1	1606	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
06	2340	N	2307	-0-	-33	-0-	115	1	2167	2	Y	23	25	1			16
							25	9									
07	2387	N	2378	-0-	-9	-0-	123	1	2237	2	Y	16	26	1			6
							18	9									
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	120	1	2163	2	Y	19	19	1			6
							21	9									
*09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	120	1	2089	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
*10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	120	1	2168	2	Y	21	26	1			4
							23	9									
*11	2160	N	2154	-0-	-6	-0-	115	1	2014	2	Y	23	20	1			7
							25	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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	29	5			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	154	1	1177	2	Y	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	229	1	1713	2	Y	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	255	1	1765	2	Y	-0-					-0-
*09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	295	1	2046	2	Y	-0-					-0-
*10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	320	1	2206	2	Y	-0-					-0-
*11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	248	1	1802	2	Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	1217	2	Y	30	30	1			20
							33	9									
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	62	1	1140	2	Y	20	32	1			8
							22	9									
08	600	N	1123	-0-	523	523	58	1	1040	2	Y	23	24	1			7
							25	9									
*09	1554	N	1031	-0-	-523	-0-	55	1	953	2	Y	21	16	1			12
							23	9									
*10	1209	N	956	-0-	-253	-0-	49	1	879	2	Y	25	32	1			5
							28	9									
*11	1080	N	846	-0-	-234	-0-	44	1	771	2	Y	28	24	1			9
							31	9									

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

06	5740	X	3686	-0-	-2054	-0-	1058	1	2628	2	Y	-0-					-0-
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	1002	1	2250	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3223	-0-	-249	-0-	1014	1	2209	2	Y	-0-					-0-
*09	3360	X	2581	-0-	-779	-0-	773	1	1808	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2929	-0-	-543	-0-	864	1	2065	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2472	-0-	-888	-0-	799	1	1673	2	Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	215	1	4050	2	Y	44	47	1			30
							48	9									
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	224	1	4094	2	Y	30	48	1			12
							33	9									
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	212	1	3812	2	Y	35	36	1			11
							39	9									
*09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	210	1	3645	2	Y	31	24	1			18
							34	9									
*10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	203	1	3666	2	Y	38	48	1			8
							42	9									
*11	3690	X	3671	-0-	-19	-0-	196	1	3430	2	Y	41	36	1			13
							45	9									

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

06	3480	X	3294	-0-	-186	-0-	162	1	3066	2	Y	60	39	1			41
							66	9									
07	3596	X	3168	-0-	-428	-0-	162	1	2955	2	Y	46	69	1			18
							51	9									
08	3224	X	2764	-0-	-460	-0-	142	1	2565	2	Y	52	54	1			16
							57	9									
*09	3120	X	2589	-0-	-531	-0-	139	1	2400	2	Y	45	35	1			26
							50	9									
*10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	183	1	3307	2	Y	58	72	1			12
							64	9									
*11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	176	1	3072	2	Y	62	54	1			20
							68	9									

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
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	137	1	2594	2	Y	22	23	1			15
							24	9									
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	146	1	2670	2	Y	15	24	1			6
							17	9									
08	2883	X	2818	-0-	-65	-0-	147	1	2652	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
*09	2760	N	2753	-0-	-7	-0-	149	1	2586	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
*10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	149	1	2686	2	Y	19	24	1			4
							21	9									
*11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	148	1	2588	2	Y	21	18	1			7
							23	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
06	3810	X	1426	-0-	-2384	-0-	63	1	1183	2	N	164	87	1			111
							180	9									
07	3937	X	1147	-0-	-2790	-0-	53	1	959	2	N	123	186	1			48
							135	9									
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	197	1	3562	2	N	133	140	1			41
							146	9									
*09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	173	1	3000	2	N	118	91	1			68
							130	9									
*10	3007	X	2860	-0-	-147	-0-	141	1	2558	2	N	146	184	1			30
							161	9									
*11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	216	1	3773	2	N	165	143	1			52
							182	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
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	296	1	2273	2	Y	-0-					-0-
07	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	314	1	2342	2	Y	-0-					-0-
08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	358	1	2468	2	Y	-0-					-0-
*09	2550	X	2466	-0-	-84	-0-	311	1	2155	2	Y	-0-					-0-
*10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	370	1	2556	2	Y	-0-					-0-
*11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	328	1	2385	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
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	620	1	4749	2	Y	30	29	1			7
							33	9									
07	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	670	1	4997	2	Y	31	28	1			10
							34	9									
08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	693	1	4789	2	Y	28	34	1			4
							31	9									
*09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	580	1	4022	2	Y	29	27	1			6
							32	9									
*10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	691	1	4762	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
*11	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	766	1	5578	2	Y	26	26	1			8
							29	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	5483	X	3709	-0-	-1774	-0-	678	1	2919	2	Y	102	89	1			40
							112	9									
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	693	1	2630	2	Y	103	125	1			18
							113	9									
08	4154	X	2771	-0-	-1383	-0-	692	1	1968	2	Y	101	93	1			26
							111	9									
*09	4020	X	2636	-0-	-1384	-0-	657	1	1874	2	Y	95	93	1			28
							105	9									
*10	4154	X	1523	-0-	-2631	-0-	548	1	861	2	Y	104	112	1			20
							114	9									
*11	3720	X	4	-0-	-3716	-0-	4	2			Y	-0-	20	1			-0-

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
06	4230	X	4108	-0-	-122	-0-	204	1	3852	2	Y	47	35	1			18
							52	9									
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	237	1	4324	2	Y	52	61	1			9
							57	9									
08	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	228	1	4121	2	Y	50	46	1			13
							55	9									
09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	206	1	3577	2	Y	47	46	1			14
							52	9									
10	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	199	1	3611	2	Y	62	64	1			12
							68	9									
*11	3810	X	2971	-0-	-839	-0-	157	1	2747	2	Y	61	55	1			18
							67	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
06	4260	X	2821	-0-	-1439	-0-	141	1	2669	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
07	3162	X	2865	-0-	-297	-0-	148	1	2706	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	195	1	3524	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	371	1	6427	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	304	1	5503	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
*11	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	293	1	5121	2	Y	11	10	1			3
							12	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
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	269	1	5067	2	Y	93	88	1			36
							102	9									
07	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	271	1	4950	2	Y	95	114	1			17
							105	9									
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	262	1	4720	2	Y	92	85	1			24
							101	9									
09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	254	1	4395	2	Y	87	85	1			26
							96	9									
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	267	1	4823	2	Y	110	115	1			21
							121	9									
*11	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	303	1	5299	2	Y	111	100	1			32
							122	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	392	1	3011	2	Y	39	37	1			9
							43	9									
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	395	1	2942	2	Y	40	36	1			13
							44	9									
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	452	1	3123	2	Y	36	44	1			5
							40	9									
*09	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	404	1	2804	2	Y	37	35	1			7
							41	9									
*10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	435	1	3000	2	Y	40	37	1			10
							44	9									
11	3360	X	2990	-0-	-370	-0-	357	1	2594	2	Y	35	34	1			11
							39	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4372	-0-	-608	-0-	469	1	3593	2	Y	282	268	1			68
							310	9									
07	5146	X	4377	-0-	-769	-0-	480	1	3582	2	Y	286	261	1			93
							315	9									
08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	528	1	3653	2	Y	258	316	1			35
							284	9									
*09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	501	1	3471	2	Y	269	253	1			51
							296	9									
*10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	504	1	3475	2	Y	285	263	1			73
							314	9									
11	3840	X	3694	-0-	-146	-0-	413	1	3004	2	Y	252	247	1			78
							277	9									

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3557	-0-	-583	-0-	179	1	3378	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3688	-0-	-559	-0-	191	1	3497	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	190	1	3425	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3609	-0-	-171	-0-	197	1	3412	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	187	1	3379	2	Y	-0-					-0-
*11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	263	1	4609	2	Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	901	1	5138	2	Y	-0-					-0-
07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	965	1	5001	2	Y	-0-					-0-
08	6324	X	5780	-0-	-544	-0-	923	1	4857	2	Y	-0-					-0-
*09	6120	X	5317	-0-	-803	-0-	887	1	4430	2	Y	-0-					-0-
*10	6324	X	5187	-0-	-1137	-0-	972	1	4215	2	Y	-0-					-0-
*11	6030	X	5023	-0-	-1007	-0-	1339	1	3684	2	Y	-0-					-0-

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	1084	1	2694	2	Y	136					193
							150	9									
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	1083	1	2428	2	Y	175	274	1			94
							193	9									
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	1215	1	2647	2	Y	149	130	1			113
							164	9									
*09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	978	1	2284	2	Y	211	135	1			189
							232	9									
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	888	1	2120	2	Y	203	264	1			128
							223	9									
*11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	777	1	1627	2	Y	162	124	1			166
							178	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

06	30900	X	28328	-0-	-2572	-0-	3265	1	25027	2	Y	33	74	1			24
							36	9									
07	31248	X	29552	-0-	-1696	-0-	3491	1	26036	2	Y	23	24	1			23
							25	9									
08	29389	X	29389	-0-	-0-	-0-	3714	1	25646	2	Y	26	20	1			29
							29	9									
*09	28407	X	28407	-0-	-0-	-0-	3579	1	24807	2	Y	19	23	1			25
							21	9									
*10	28177	X	28177	-0-	-0-	-0-	3569	1	24588	2	Y	18	21	1			22
							20	9									
*11	26966	X	26966	-0-	-0-	-0-	3254	1	23695	2	Y	15	16	1			21
							17	9									

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	200	2	95	9	N	86	182	1	14	8	5
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	61	2	63	9	N	57					62
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	121	2	84	9	N	76					138
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	529	2	178	9	N	162	184	1			116
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	433	2	165	9	N	150	189	1			77
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	208	2	77	9	N	70					147

INDIGO MINERALS LLC 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

06	2400	X	2265	-0-	-135	-0-	689	1	1563	2	N	12					164
							13	9									
07	2480	X	1980	-0-	-500	-0-	582	1	1375	2	N	21					185
							23	9									
08	DLQ G-10		1595	-0-	1595	1595	507	1	1078	2	N	9					194
							10	9									
09	3484	X	1889	-0-	-1595	-0-	549	1	1266	2	N	67	184	1			77
							74	9									
*10	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	597	1	1347	2	N	2	2	8			77
							2	9									
11	2280	X	1970	-0-	-310	-0-	567	1	1379	2	N	22					99
							24	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

06	90	N	6	-0-	-84	-0-	2	1	4	2	N	-0-					28
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	N	-0-					28
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	24	1	50	2	N	-0-					28
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	47	1	109	2	N	-0-					28
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	69	1	157	2	N	2	2	8			28
							2	9									
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	45	1	109	2	N	-0-					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
06	4200	X	3993	-0-	-207	-0-	488	1	3454	2	N	46					180
							51	9									
07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	505	1	3830	2	N	20					200
							22	9									
08	DLQ G-10		4425	-0-	4425	4425	440	1	3927	2	N	53	169	1			84
							58	9									
09	8544	X	4119	-0-	-4425	-0-	372	1	3685	2	N	56					140
							62	9									
*10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	390	1	3198	2	N	31	4	8			167
							34	9									
11	4290	X	3757	-0-	-533	-0-	415	1	3324	2	N	16	1	8			182
							18	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	298	1	679	2	Y	4					69
							4	9									
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	513	1	1212	2	Y	16					85
							18	9									
08	DLQ G-10		1724	-0-	1724	1724	547	1	1164	2	Y	12					97
							13	9									
09	900	N	1746	-0-	846	2570	505	1	1166	2	Y	68	158	1			7
							75	9									
*10	3100	N	1367	-0-	-1733	837	419	1	946	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
*11	2462	N	1625	-0-	-837	-0-	468	1	1140	2	Y	15					22
							17	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2076	-0-	-864	-0-	631	1	1431	2	Y	13					198
							14	9									
07	2883	X	1955	-0-	-928	-0-	575	1	1357	2	Y	21					219
							23	9									
08	DLQ G-10		1711	-0-	1711	1711	542	1	1152	2	Y	15					234
							17	9									
09	3494	X	1783	-0-	-1711	-0-	519	1	1198	2	Y	60	209	1			85
							66	9									
*10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	589	1	1331	2	Y	5	2	8			88
							6	9									
*11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	540	1	1313	2	Y	5					93
							6	9									

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
06	960	N	491	-0-	-469	-0-	61	1	430	2	N	-0-					100
07	620	N	519	-0-	-101	-0-	53	1	400	2	N	60					160
							66	9									
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	129	1	1151	2	N	155	173	1			142
							171	9									
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	141	1	1390	2	N	58					200
							64	9									
*10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	175	1	1441	2	N	63	192	1	14	8	57
							69	9									
*11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	187	1	1492	2	N	70					127
							77	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	2435	-0-	-685	-0-	295	1	2092	2	N	44					119
							48	9									
07	3162	X	2752	-0-	-410	-0-	316	1	2394	2	N	38					157
							42	9									
08	DLQ G-10		3274	-0-	3274	3274	321	1	2859	2	N	85	195	1			47
							94	9									
09	6798	X	3524	-0-	-3274	-0-	318	1	3138	2	N	62					109
							68	9									
*10	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	307	1	2518	2	N	37	6	8			140
							41	9									
11	3180	X	1935	-0-	-1245	-0-	214	1	1711	2	N	9					149
							10	9									

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	206	1	1458	2	N	44	188	1			58
							48	9									
07	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	211	1	1598	2	N	47					105
							52	9									
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	195	1	1740	2	N	49					154
							54	9									
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	219	1	2158	2	N	45					199
							50	9									
*10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	213	1	1744	2	N	51	192	1	6	8	52
							56	9									
*11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	234	1	1871	2	N	40	2	8			90
							44	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	29	-0-	-61	-0-	13	1	16	2	N	-0-					29
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	37	1	52	2	N	-0-					29
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					29
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	195	1	741	2	N	85	2	8			112
							94	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	462	1	1305	2	N	12					182
							13	9									
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	548	1	1316	2	N	132	192	1			122
							145	9									
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	670	1	1401	2	N	13					135
							14	9									
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	297	1	1524	2	N	12					147
							13	9									
*10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	643	1	1667	2	N	21	6	8			162
							23	9									
*11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	710	1	1587	2	N	9	1	8			170
							10	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	1247	1	1494	2	N	57					110
							63	9									
07	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	1265	1	1771	2	N	40					150
							44	9									
08	2697	N	1525	-0-	-1172	-0-	756	1	759	2	N	9					159
							10	9									
09	2790	N	790	-0-	-2000	-0-	42	1	657	2	N	83	187	1			55
							91	9									
10	2914	N	605	-0-	-2309	-0-	42	1	563	2	N	-0-					55
11	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	267	1	1017	2	N	44					99
							48	9									

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
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1561	2	40	9	N	36					140
07	1798	N	1393	-0-	-405	-0-	1363	2	30	9	N	27					167
08	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1563	2	24	9	N	22					189
09	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	1447	2	51	9	N	46	172	1			63
*10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1466	2	24	9	N	22	8	8			77
11	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	1444	2	22	9	N	20					97

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2136	2	113	9	N	103	193	1			110
07	2294	N	2139	-0-	-155	-0-	2107	2	32	9	N	29					139
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2199	2	40	9	N	36					175
09	2250	N	2235	-0-	-15	-0-	2231	2	4	9	N	4					179
*10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2189	2	7	9	N	6	6	8			179
11	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	2110	2			N	-0-					179

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1482	-0-	-258	-0-	378	1	1071	2	N	30					67
							33	9									
07	1674	N	1099	-0-	-575	-0-	320	1	770	2	N	8					75
							9	9									
08	1488	N	611	-0-	-877	-0-	198	1	413	2	N	-0-					75
09	1470	N	409	-0-	-1061	-0-	67	1	342	2	N	-0-					75
10	1085	N	815	-0-	-270	-0-	225	1	584	2	N	5	3	8			77
							6	9									
11	600	N	330	-0-	-270	-0-	102	1	228	2	N	-0-					77

PAR MINERALS CORPORATION 638850
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186505 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9046 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1234	-0-	1234	3243	1234	2			N	-0-					58
07	DLQ G-10		1261	-0-	1261	4504	1261	2			N	-0-					58
08	3100	N	771	-0-	-2329	2175	767	2	4	9	N	4					62
09	3000	N	1030	-0-	-1970	205	1029	2	1	9	N	1					63
10	1327	N	1122	-0-	-205	-0-	1122	2			N	-0-					63
11	750	N	328	-0-	-422	-0-	328	2			N	-0-					63

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROBERTS & MURPHY, INC. 717690
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059158 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8246 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					46
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					46
08	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					46
09	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-					46
10	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					46
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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

06	1230	N	864	-0-	-366	-0-	96	1	696	2	Y	65	5	8				135
							72	9										
07	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	145	1	1077	2	Y	119	179	1	6	8		69
							131	9										
08	DLQ G-10		1378	-0-	1378	1378	154	1	1124	2	Y	91	8	8				152
							100	9										
09	DLQ G-10		1279	-0-	1279	2657	137	1	1059	2	Y	75	180	1	8	8		39
							83	9										
10	1600	N	1249	-0-	-351	2306	124	1	1025	2	Y	91	8	8				122
							100	9										
*11	3000	N	921	-0-	-2079	227	102	1	800	2	Y	17	7	8				132
							19	9										

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 113463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8462 - 9759

06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	-0-						-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	Y	-0-						-0-
08	DLQ G-10		351	-0-	351	351	42	1	308	2	Y	1						1
							1	9										
09	DLQ G-10		1	-0-	1	352	1	2			Y	-0-						1
10	352	N	-0-	-0-	-352	-0-					Y	-0-						1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	136	1	988	2	N	10	2	8				185
							11	9										
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	158	1	1177	2	N	73	164	1	2	8		92
							80	9										
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	155	1	1130	2	N	10	2	8				100
							11	9										
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	180	1	1388	2	N	64	2	8				162
							70	9										
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	150	1	1241	2	N	12	145	1	5	8		24
							13	9										
*11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	149	1	1167	2	N	45	1	8				68
							50	9										

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 136156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8490 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	134	1	977	2	N	-0-					83
07	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	135	1	999	2	N	7					90
							8	9									
08	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	132	1	965	2	N	10					100
							11	9									
09	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	123	1	948	2	N	10					110
							11	9									
10	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	115	1	956	2	N	33					143
							36	9									
11	1080	N	996	-0-	-84	-0-	111	1	872	2	N	12					155
							13	9									

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	362	1	2634	2	N	-0-					87
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	258	1	1914	2	N	5					92
							6	9									
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	277	1	2018	2	N	-0-					92
09	2550	N	2201	-0-	-349	-0-	253	1	1948	2	N	-0-					92
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	238	1	1974	2	N	-0-					92
11	2220	N	2036	-0-	-184	-0-	230	1	1806	2	N	-0-					92

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

06	600	N	214	-0-	-386	-0-	26	1	188	2	N	-0-					167
07	372	N	202	-0-	-170	-0-	24	1	178	2	N	-0-					167
08	279	N	181	-0-	-98	-0-	22	1	159	2	N	-0-					167
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	2	N	-0-					167
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	154	1	1278	2	N	1	1	8			167
							1	9									
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	116	1	907	2	N	-0-					167

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

06	2550	X	1872	-0-	-678	-0-	1872	2			Y	-0-					23
07	2635	X	1757	-0-	-878	-0-	1757	2			Y	-0-					23
08	2635	X	1693	-0-	-942	-0-	1693	2			Y	-0-					23
09	2250	X	1563	-0-	-687	-0-	1563	2			Y	-0-					23
10	1767	N	1416	-0-	-351	-0-	1416	2			Y	-0-					23
11	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	1578	2			Y	-0-					23

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

06	1050	N	791	-0-	-259	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	683	-0-	-216	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
*11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	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

06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			Y	-0-					18
07	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5414	2	55	9	Y	50					68
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5760	2	173	9	Y	157					225
09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5635	2	4	9	Y	4	127	1	3	8	99
10	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5719	2	44	9	Y	40					139
11	5730	X	5590	-0-	-140	-0-	5566	2	24	9	Y	22	122	1			39

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3194	-0-	194	194	2820	2	374	9	N	340	178	1			221
07	1877	N	1683	-0-	-194	-0-	1628	2	55	9	N	50	189	1			82
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1532	2	239	9	N	217	194	1			105
09	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	1034	2	61	9	N	55	140	1			20
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1463	2	105	9	N	95	100	1			15
11	1200	X	1032	-0-	-168	-0-	930	2	102	9	N	93	93	1			15

GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

06	450	N	317	-0-	-133	-0-	317	2			Y	-0-					2
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	-0-					2
08	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
10	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
*11	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

06	30	N	-0-	-0-	-30	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
*11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

06	0	X	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	722	2	116	9	Y	105	97	1	5	8	17
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					17
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					17
09	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	2			Y	-0-					17
10	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			Y	-0-					17
11	840	N	685	-0-	-155	-0-	685	2			Y	-0-					17

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					6
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	647	2	29	9	Y	26					32
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	570	2	86	9	Y	78					110
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	Y	2	62	1	2	8	48
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	544	2	22	9	Y	20					68
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	478	2	12	9	Y	11	60	1			19

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	3600	X	3568	-0-	-32	-0-	3568	2			Y	-0-					50
07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-					50
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4028	2	66	9	Y	60	96	1			14
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					14
10	3813	X	3717	-0-	-96	-0-	3717	2			Y	-0-					14
11	3750	X	2718	-0-	-1032	-0-	2718	2			Y	-0-					14

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2352	2	244	9	Y	222	187	1	5	8	64
07	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					64
08	2294	X	2042	-0-	-252	-0-	2042	2			Y	-0-					64
09	2610	X	2101	-0-	-509	-0-	2095	2	6	9	Y	5	5	8			64
10	2697	X	2461	-0-	-236	-0-	2461	2			Y	-0-					64
11	2610	X	1601	-0-	-1009	-0-	1390	2	211	9	Y	192	197	1			59

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

06	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	2911	2	28	9	Y	25	30	1			30
07	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	2940	2			Y	-0-					30
08	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	3031	2	22	9	Y	20	43	1			7
09	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					7
10	2945	N	2857	-0-	-88	-0-	2857	2			Y	-0-					7
11	2940	N	2782	-0-	-158	-0-	2757	2	25	9	Y	23					30

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2940	2	6	9	N	5	5	8			30
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3126	2	11	9	N	10					40
08	3100	N	3213	-0-	113	113	3213	2			N	-0-					40
09	2765	N	2652	-0-	-113	-0-	2652	2			N	-0-					40
10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					40
*11	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					40

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1644	2	3	9	Y	3	3	8			25
07	1953	N	1703	-0-	-250	-0-	1703	2			Y	-0-					25
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					25
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					25
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					25
11	1830	N	1120	-0-	-710	-0-	1120	2			Y	-0-					25

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
*11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	356	2	198	9	Y	180	174	1	5	8	35
07	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			Y	-0-					35
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	385	2	219	9	Y	199	195	1	7	8	32
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					32
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	361	2	282	9	Y	256	188	1	8	8	92
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	Y	1	1	8			92

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3901	2	14	9	Y	13	48	1			7
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			Y	-0-					7
08	3875	X	3608	-0-	-267	-0-	3608	2			Y	-0-					7
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4385	2	59	9	Y	54	54	1			7
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			Y	-0-					7
11	3750	X	3675	-0-	-75	-0-	3675	2			Y	-0-					7

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2181	2	3	9	Y	3	3	8			26
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					26
08	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	1824	2			Y	-0-					26
09	2190	N	1697	-0-	-493	-0-	1697	2			Y	-0-					26
10	2325	N	1996	-0-	-329	-0-	1996	2			Y	-0-					26
11	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	1672	2			Y	-0-					26

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					27
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					27
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					27
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			Y	-0-					27
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					27
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

06	2730	N	2105	-0-	-625	-0-	2105	2			N	-0-					30
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					30
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					30
09	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					30
10	3100	N	3136	-0-	36	36	3136	2			N	-0-					30
*11	3000	N	3180	-0-	180	216	3180	2			N	-0-					30

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

06	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	963	2	66	9	Y	60	93	1			47
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1002	2	124	9	Y	113	96	1			64
08	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	1049	2	59	9	Y	54	94	1			24
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1194	2	53	9	Y	48	5	8			67
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1013	2	152	9	Y	138	168	1			37
11	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1018	2			Y	-0-					37

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					50
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					50
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2302	2	66	9	Y	60	96	1			14
09	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	2161	2			Y	-0-					14
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					14
*11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					14

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

06	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3960	X	2984	-0-	-976	-0-	2984	2			Y	-0-					161
07	3782	X	3287	-0-	-495	-0-	3217	2	70	9	Y	64	186	1			39
08	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	3331	2			Y	-0-					39
09	3300	X	2907	-0-	-393	-0-	2907	2			Y	-0-					39
10	3286	X	2978	-0-	-308	-0-	2978	2			Y	-0-					39
*11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					39

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
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					160
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					160
08	2046	N	1797	-0-	-249	-0-	1729	2	68	9	Y	62	190	1			32
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					32
10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					32
*11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					32

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
06	1860	N	940	-0-	-920	-0-	940	2			Y	-0-					24
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1437	2	98	9	Y	89	92	1			21
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1570	2	6	9	Y	5	5	8			21
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					21
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1580	2	25	9	Y	23	3	8			41
11	1530	N	1410	-0-	-120	-0-	1409	2	1	9	Y	1	1	8			41

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
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	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
06	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2242	2	110	9	Y	100	97	1			17
07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					17
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					17
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					17
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					17
*11	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					17

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
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1763	2	15	9	Y	14	14	8			32
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					32
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2438	2	15	9	Y	14	14	8			32
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2113	2	31	9	Y	28	42	1	12	8	6
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					6
*11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					6

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
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					65
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					65
08	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			Y	-0-					65
09	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	1565	2			Y	-0-					65
10	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1595	2			Y	-0-					65
11	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1530	2			Y	-0-					65

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2460	X	1773	-0-	-687	-0-	1745	2	28	9	Y	25	30	1			30
07	2542	X	1566	-0-	-976	-0-	1566	2			Y	-0-					30
08	3100	X	1903	-0-	-1197	-0-	1881	2	22	9	Y	20	43	1			7
09	2220	X	1288	-0-	-932	-0-	1288	2			Y	-0-					7
10	2294	X	708	-0-	-1586	-0-	708	2			Y	-0-					7
11	1830	X	614	-0-	-1216	-0-	589	2	25	9	Y	23					30

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
06	8520	X	8364	-0-	-156	-0-	8347	2	17	9	Y	15	74	1			31
07	8804	X	8404	-0-	-400	-0-	8404	2			Y	-0-					31
08	8804	X	8509	-0-	-295	-0-	8509	2			Y	-0-					31
09	8460	X	7402	-0-	-1058	-0-	7402	2			Y	-0-					31
10	8742	X	7241	-0-	-1501	-0-	7241	2			Y	-0-					31
11	8370	X	7330	-0-	-1040	-0-	7328	2	2	9	Y	2	2	8			31

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	135	2	62	9	N	56	45	1			11
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	132	2	103	9	N	94	90	1			15
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	79	2	102	9	N	93	93	1			15

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 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
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	X	574	-0-	-176	-0-	574	2			Y	-0-					13
07	775	X	265	-0-	-510	-0-	265	2			Y	-0-					13
08	868	X	588	-0-	-280	-0-	588	2			Y	-0-					13
09	840	X	591	-0-	-249	-0-	591	2			Y	-0-					13
10	868	X	611	-0-	-257	-0-	611	2			Y	-0-					13
11	570	X	530	-0-	-40	-0-	530	2			Y	-0-					13

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3676	-0-	-374	-0-	3674	2	2	9	Y	2	2	8			30
07	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	3913	2			Y	-0-					30
08	4185	X	3995	-0-	-190	-0-	3981	2	14	9	Y	13	13	8			30
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4003	2	226	9	Y	205	191	1	14	8	30
10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4063	2	3	9	Y	3	3	8			30
11	3870	X	3744	-0-	-126	-0-	3743	2	1	9	Y	1	1	8			30

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
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					26
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	1892	2	227	9	N	206	188	1			44
08	2387	N	1867	-0-	-520	-0-	1867	2			N	-0-					44
09	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	1800	2	212	9	N	193	190	1	14	8	33
10	2108	N	1820	-0-	-288	-0-	1817	2	3	9	N	3	3	8			33
11	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	1777	2	1	9	N	1	1	8			33

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
06	3090	X	2280	-0-	-810	-0-	2259	2	21	9	Y	19					49
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3227	2	23	9	Y	21	57	1			13
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			Y	-0-					13
09	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			Y	-0-					13
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			Y	-0-					13
*11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3884	2	65	9	Y	59	57	1			15

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
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1478	2	66	9	Y	60	93	1			47
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1413	2	124	9	Y	113	96	1			64
08	1581	N	79	-0-	-1502	-0-	20	2	59	9	Y	54	94	1			24
09	1530	N	14	-0-	-1516	-0-	14	2			Y	-0-					24
*10	1550	N	68	-0-	-1482	-0-	68	2			Y	-0-	21	1			3
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					3

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
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4180	2	42	9	Y	38					96
07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4347	2	46	9	Y	42	112	1			26
08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			Y	-0-					26
09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					26
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					26
*11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3515	2	129	9	Y	117	113	1			30

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					40
07	775		-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					40
08	775		-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					40
09	750		-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					40
10	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					40
*11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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

06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	21	1	1385	2	Y	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	40	1	1083	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1204	-0-	-346	-0-	52	1	1152	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	627	-0-	-783	-0-	20	1	607	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	530	-0-	-586	-0-	18	1	512	2	Y	-0-					-0-
*11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	10	1	2223	2	Y	-0-					-0-

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	10740	X	8656	-0-	-2084	-0-	127	1	8529	2	Y	-0-					11
07	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	302	1	8270	2	Y	-0-					11
08	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	430	1	9517	2	Y	-0-					11
09	7200	X	6752	-0-	-448	-0-	213	1	6539	2	Y	-0-					11
10	7440	X	5129	-0-	-2311	-0-	178	1	4951	2	Y	-0-					11
*11	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	41	1	9372	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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	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
06	6480	X	4993	-0-	-1487	-0-	4993	3			N	-0-					92
07	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	3			N	-0-					92
08	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	3			N	-0-					92
09	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	3			N	-0-					92
*10	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	3			N	-0-					92
11	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					92

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
WOOLVERTON WELL #: 1 RRCID -> 181829 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10165 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1695	-0-	-345	-0-	1689	3	6	9	N	5					85
07	2108	X	1924	-0-	-184	-0-	1872	3	52	9	N	47					132
08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2046	3	35	9	N	32					164
09	1890	X	1122	-0-	-768	-0-	1122	3			N	-0-					164
10	1922	X	1845	-0-	-77	-0-	1827	3	18	9	N	16					180
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					180

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
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1904	3	8	9	N	7					187
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					187
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					187
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-	155	1			32
*10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					32
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	20	1	1362	2	N	-0-					42
07	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	44	1	1216	2	N	-0-					42
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	86	1	1900	2	N	-0-					42
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	56	1	1711	2	N	-0-					42
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	52	1	1434	2	N	-0-					42
11	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	7	1	1713	2	N	-0-					42

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) //CONT.// 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					95
07	DLQ G-10		77	-0-	77	77	76	2	1	9	Y	1	16	1			80
08	DLQ G-10		209	-0-	209	286	208	2	1	9	Y	1					81
09	DLQ G-10		53	-0-	53	339	53	2			Y	-0-					81
10	DLQ G-10		130	-0-	130	469	130	2			Y	-0-					81
11	DLQ G-10		154	-0-	154	623	154	2			Y	-0-					81

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					94
07	DLQ G-10		120	-0-	120	120	118	2	2	9	Y	2	25	1			71
08	DLQ G-10		325	-0-	325	445	324	2	1	9	Y	1					72
09	DLQ G-10		83	-0-	83	528	82	2	1	9	Y	1	25	1			48
10	DLQ G-10		204	-0-	204	732	202	2	2	9	Y	2					50
11	DLQ G-10		246	-0-	246	978	239	2	7	9	Y	6	25	1			31

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	542	-0-	-778	-0-	512	2	30	9	N	27	96	1			18
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	459	2	53	9	N	48	18	1			48
08	1023	N	667	-0-	-356	-0-	623	2	44	9	N	40					88
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	875	2	64	9	N	58					146
*10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	797	2	91	9	N	83	191	1			38
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					38

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
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	3153	-0-	-1047	-0-	3062	2	91	9	N	83	192	1			50
07	4340	X	3231	-0-	-1109	-0-	3172	2	59	9	N	54					104
08	3503	X	3036	-0-	-467	-0-	2986	2	50	9	N	45					149
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3354	2	52	9	N	47					196
*10	3255	X	2611	-0-	-644	-0-	2406	2	205	9	N	186					196
*11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					196

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	763	-0-	-1157	-0-	757	2	6	9	N	5					89
07	1984	N	896	-0-	-1088	-0-	856	3	40	9	N	36	108	1			17
08	1984	N	870	-0-	-1114	-0-	870	3			N	-0-					17
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	N	1					18
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					18
*11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	976	3	6	9	N	5					23

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10	1	10432	2	N	243	190	1			197
							267	9									
07	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	10	1	9642	2	N	192					389
							211	9									
08	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	9	1	8774	2	N	164	386	1			167
							180	9									
09	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9	1	9285	2	N	201					368
							221	9									
10	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9	1	9397	2	N	216	375	1			209
							238	9									
11	6600	X	5844	-0-	-756	-0-	6	1	5710	2	N	116	156	1			169
							128	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	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
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					42
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					42
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					42
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					42
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					42
11	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
06	29155	X	29155	-0-	-0-	-0-	29155	3			N	-0-					-0-
07	30972	X	30972	-0-	-0-	-0-	30972	3			N	-0-					-0-
08	25939	X	25939	-0-	-0-	-0-	25939	3			N	-0-					-0-
09	26076	X	26076	-0-	-0-	-0-	26076	3			N	-0-					-0-
10	27444	X	27444	-0-	-0-	-0-	27444	3			N	-0-					-0-
*11	28283	X	28283	-0-	-0-	-0-	28283	3			N	-0-					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

06	2760	X	2288	-0-	-472	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2522	-0-	-609	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	1860	-0-	-1271	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	1965	-0-	-1065	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2441	-0-	-132	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
*11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

06	23779	X	23779	-0-	-0-	-0-	23779	3			N	-0-					-0-
07	24862	X	24794	-0-	-68	-0-	24794	3			N	-0-					-0-
08	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	22777	3			N	-0-					-0-
09	21896	X	21896	-0-	-0-	-0-	21896	3			N	-0-					-0-
10	22705	X	22705	-0-	-0-	-0-	22705	3			N	-0-					-0-
*11	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	20733	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

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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

06	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					199
07	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					199
08	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					199
*09	1243	R	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					199
10	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					199
*11	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					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

06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					72
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					72
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					72
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					72

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

06	SWR 10		46859	-0-	46859	622296	2236	1	44369	2	N	231	276	1	20	8	90
							254	9									
07	SWR 10		46563	-0-	46563	668859	1995	1	44469	2	N	90					180
							99	9									
08	SWR 10		43863	-0-	43863	712722	1923	1	41829	2	N	101	164	1			117
							111	9									
09	SWR 10		38782	-0-	38782	751504	1804	1	36977	2	N	1					118
							1	9									
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	751504					N	NO RPT					118
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	751504					N	NO RPT					118

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

06	21030	X	14325	-0-	-6705	-0-	686	1	13605	2	N	31	76	1	5	8	-0-
							34	9									
07	21731	X	14013	-0-	-7718	-0-	601	1	13399	2	N	12					12
							13	9									
*08	21731	X	13987	-0-	-7744	-0-	614	1	13358	2	Y	14	11	1			15
							15	9									
*09	21030	X	11583	-0-	-9447	-0-	538	1	11032	2	Y	12	20	1			7
							13	9									
10	21731	X	12006	-0-	-9725	-0-	494	1	11494	2	Y	16	20	1			3
							18	9									
11	21030	X	10975	-0-	-10055	-0-	405	1	10556	2	Y	13	1	8			15
							14	9									

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 181223 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9409 - 15301

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	4140	X	3008	-0-	-1132	-0-	285	1	2723	2	N	-0-					3
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	304	1	3227	2	N	-0-					3
08	3286	X	2058	-0-	-1228	-0-	195	1	1863	2	N	-0-					3
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	296	1	2898	2	N	-0-					3
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	333	1	3417	2	N	-0-					3
*11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	310	1	3268	2	N	2					5
							2	9									

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8730 - 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
06	2760	X	2112	-0-	-648	-0-	200	1	1912	2	N	-0-					36
07	2852	X	2198	-0-	-654	-0-	189	1	2009	2	N	-0-					36
08	2852	X	2288	-0-	-564	-0-	216	1	2072	2	N	-0-					36
09	2370	X	2216	-0-	-154	-0-	205	1	2011	2	N	-0-					36
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	207	1	2127	2	N	3					39
							3	9									
*11	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	194	1	2045	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
06	480	N	388	-0-	-92	-0-	352	2	35	3	Y	1					11
							1	9									
07	558	N	403	-0-	-155	-0-	363	2	37	3	Y	3					14
							3	9									
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	408	2	43	3	Y	5					19
							6	9									
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	444	2	46	3	Y	3					22
							3	9									
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	647	2	70	3	Y	1					23
							1	9									
*11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	981	2	107	3	Y	10					33
							11	9									

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	34380	X	31952	-0-	-2428	-0-	31585	2	169	3	Y	180	237	1			135
							198	9									
07	35340	X	32066	-0-	-3274	-0-	31751	2	177	3	Y	125	130	1			130
							138	9									
08	32922	X	31333	-0-	-1589	-0-	30932	2	192	3	Y	190					320
							209	9									
09	31860	X	30502	-0-	-1358	-0-	30214	2	179	3	Y	99	129	1			290
							109	9									
10	32922	X	29970	-0-	-2952	-0-	29651	2	184	3	Y	123	250	1			163
							135	9									
11	31860	X	29165	-0-	-2695	-0-	28834	2	179	3	Y	138	119	1			182
							152	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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	6150	X	5092	-0-	-1058	-0-	5070	2	22	9	N	20	2	8			80
07	6355	X	4894	-0-	-1461	-0-	4864	2	30	9	N	27					107
08	INC G-10		5374	-0-	5374	5374	5346	2	28	9	N	25					132
09	INC G-10		4015	-0-	4015	9389	3993	2	22	9	N	20					152
10	14076	X	4687	-0-	-9389	-0-	4668	2	19	9	N	17					169
*11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4539	2	11	9	N	10	2	8			177

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
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	47	2	2	9	N	2	2	8			10
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					10
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					10
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					10
10	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					10
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	11	2	2	9	N	2	2	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
06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2433	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1707	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1446	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2430	X	654	-0-	-1776	-0-	648	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2511	X	1181	-0-	-1330	-0-	1180	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2430	X	901	-0-	-1529	-0-	901	2			N	-0-					-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
06	109	X	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	93	X	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	186	X	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	X	748	-0-	-872	-0-	748	2			N	-0-					125
07	1674	X	1002	-0-	-672	-0-	1002	2			N	-0-					125
08	1674	X	978	-0-	-696	-0-	978	2			N	-0-					125
09	1140	X	931	-0-	-209	-0-	931	2			N	-0-					125
10	1178	X	515	-0-	-663	-0-	515	2			N	-0-					125
11	960	X	640	-0-	-320	-0-	640	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
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	5280	X	4878	-0-	-402	-0-	4403	2	435	3	Y	36					72
							40	9									
07	5456	X	5012	-0-	-444	-0-	4533	2	460	3	Y	17	42	1			47
							19	9									
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4360	2	464	3	Y	21					68
							23	9									
09	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4434	2	460	3	Y	21					89
							23	9									
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4437	2	478	3	Y	22	51	1			60
							24	9									
*11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4356	2	473	3	Y	22					82
							24	9									

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

06	3600	X	3552	-0-	-48	-0-	3226	2	319	3	Y	6					54
							7	9									
07	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3211	2	326	3	Y	7					61
							8	9									
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3053	2	325	3	Y	21					82
							23	9									
09	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3107	2	322	3	Y	4	75	1			11
							4	9									
10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3139	2	338	3	Y	4					15
							4	9									
*11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3038	2	330	3	Y	13					28
							14	9									

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

06	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	1130	2	112	3	Y	4					40
							4	9									
07	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	1069	2	108	3	Y	3					43
							3	9									
08	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	980	2	104	3	Y	12					55
							13	9									
09	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	972	2	101	3	Y	9					64
							10	9									
10	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1013	2	109	3	Y	4					68
							4	9									
*11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1201	2	130	3	Y	6					74
							7	9									

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
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2029	2	201	3	Y	15					44
							17	9									
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2056	2	209	3	Y	-0-	25	1			19
08	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	1996	2	212	3	Y	10					29
							11	9									
09	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	1966	2	204	3	Y	12					41
							13	9									
10	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	2005	2	216	3	Y	10	24	1			27
							11	9									
*11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	1941	2	211	3	Y	17					44
							19	9									

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	6535	2	646	3	Y	7					69
							8	9									
07	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	6505	2	660	3	Y	9					78
							10	9									
08	7037	X	6911	-0-	-126	-0-	6216	2	661	3	Y	31					109
							34	9									
09	7200	X	6861	-0-	-339	-0-	6211	2	644	3	Y	5	100	1			14
							6	9									
10	7440	X	6875	-0-	-565	-0-	6201	2	668	3	Y	5					19
							6	9									
11	7200	X	6576	-0-	-624	-0-	5912	2	642	3	Y	20					39
							22	9									

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4019	2	397	3	N	-0-					67
07	3968	X	3494	-0-	-474	-0-	3172	2	322	3	N	-0-					67
08	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	3435	2	365	3	N	-0-					67
09	4410	X	3766	-0-	-644	-0-	3412	2	354	3	N	-0-					67
10	4557	X	4055	-0-	-502	-0-	3661	2	394	3	N	-0-					67
11	4410	X	3575	-0-	-835	-0-	3213	2	349	3	N	12					79
							13	9									

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	7426	2	734	3	Y	62					111
							68	9									
07	8928	X	8121	-0-	-807	-0-	7370	2	748	3	Y	3	65	1			49
							3	9									
08	8928	X	7528	-0-	-1400	-0-	6774	2	720	3	Y	31					80
							34	9									
09	8640	X	7570	-0-	-1070	-0-	6827	2	708	3	Y	32					112
							35	9									
10	8618	X	7494	-0-	-1124	-0-	6734	2	725	3	Y	32	64	1			80
							35	9									
11	8220	X	7121	-0-	-1099	-0-	6396	2	695	3	Y	27					107
							30	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
06	5160	X	5094	-0-	-66	-0-	4603	2	455	3	Y	33					73
							36	9									
07	5332	X	4943	-0-	-389	-0-	4486	2	455	3	Y	2	43	1			32
							2	9									
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4060	2	432	3	Y	21					53
							23	9									
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4436	2	460	3	Y	16					69
							18	9									
10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4453	2	480	3	Y	20	39	1			50
							22	9									
*11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4293	2	466	3	Y	24					74
							26	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

06	10110	X	9002	-0-	-1108	-0-	8182	2	809	3	Y	10	12	1			7
							11	9									
07	10447	X	8943	-0-	-1504	-0-	8109	2	823	3	Y	10	7	1			10
							11	9									
08	10447	X	7284	-0-	-3163	-0-	6584	2	700	3	Y	-0-					10
09	9900	X	8832	-0-	-1068	-0-	7997	2	829	3	Y	5	4	1			11
							6	9									
10	9889	X	7867	-0-	-2022	-0-	7092	2	764	3	Y	10	9	1			12
							11	9									
11	9000	X	7648	-0-	-1352	-0-	6897	2	749	3	Y	2	9	1			5
							2	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	16200	X	13764	-0-	-2436	-0-	13742	3	22	9	N	20					125
07	16740	X	16517	-0-	-223	-0-	16493	3	24	9	N	22					147
08	16740	X	11632	-0-	-5108	-0-	11618	3	14	9	N	13					160
09	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	16315	3	11	9	N	10					170
10	16523	X	15835	-0-	-688	-0-	15788	3	47	9	N	43					213
11	15990	X	8161	-0-	-7829	-0-	8129	3	32	9	N	29					242

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11400	X	9395	-0-	-2005	-0-	1215	1	8069	2	Y	101	185	1			220
							111	9									
07	11780	X	11558	-0-	-222	-0-	1395	1	10027	2	Y	124	185	1			159
							136	9									
08	11966	X	11260	-0-	-706	-0-	1395	1	9708	2	Y	143					302
							157	9									
09	11580	X	11392	-0-	-188	-0-	1350	1	9889	2	Y	139	185	1			256
							153	9									
10	11966	X	11075	-0-	-891	-0-	1350	1	9578	2	Y	134	187	1			203
							147	9									
*11	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	1350	1	10483	2	Y	171	189	1			185
							188	9									

BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 194085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11294 PERF.11152 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	1056	-0-	-444	-0-	129	1	897	2	N	27					124
							30	9									
07	2387	X	632	-0-	-1755	-0-	74	1	558	2	N	-0-					124
08	2387	X	1861	-0-	-526	-0-	183	1	1595	2	N	75					199
							83	9									
09	2310	X	2139	-0-	-171	-0-	199	1	1904	2	N	33					232
							36	9									
10	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	234	1	1900	2	N	45					277
							50	9									
11	1800	X	1513	-0-	-287	-0-	187	1	1297	2	N	26					303
							29	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	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
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3428	2	175	9	N	159	174	1			35
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3165	2	44	9	N	40					75
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					75
09	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	2941	2			N	-0-					75
10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					75
*11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3150	2	1	9	N	1	1	8			75

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
06	2760	X	2400	-0-	-360	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
09	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2849	-0-	-34	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	2655	2	1	9	N	1	1	8			-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
06	3360	X	3094	-0-	-266	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2454	-0-	-1018	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2218	-0-	-696	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	1715	-0-	-1375	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	1469	-0-	-1724	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	1046	-0-	-2044	-0-	1046	2			N	-0-					-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
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	10	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		272	-0-	272	272	272	3			Y	-0-					-0-
*09	T. A.		270	-0-	270	542	10	1	260	3	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		271	-0-	271	813	10	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		290	-0-	290	1103	9	1	247	3	Y	31	24	0			7
							34	9									

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
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	26	1	667	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	25	1	666	3	Y	-0-					-0-
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	25	1	658	3	Y	-0-					-0-
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	29	1	757	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083238 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10038 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 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
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	49	1	1225	3	Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
*09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	44	1	1183	3	Y	-0-					-0-
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	44	1	1156	3	Y	-0-					-0-
*11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	43	1	1145	3	Y	-0-					-0-

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
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	58	1	1462	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1449	3	7	9	Y	6	6	0			1
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1437	3	4	9	Y	4	4	0			1
*09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	55	1	1469	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*10	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	49	1	1286	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	52	1	1364	3	Y	6	6	0			1
							7	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	X	433	-0-	-917	-0-	16	1	413	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1444	3	4	9	Y	4	4	0			1
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2168	3	3	9	Y	3	3	0			1
*09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	59	1	1595	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	55	1	1457	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	2040	N	1609	-0-	-431	-0-	58	1	1547	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					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 #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	69	1	1745	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1706	3	7	9	Y	6	6	0			1
08	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	1642	3	6	9	Y	5	5	0			1
*09	1830	N	1294	-0-	-536	-0-	46	1	1240	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	74	1	1961	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	69	1	1817	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	39	1	982	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1186	3	9	9	Y	8	8	0			2
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1294	3	7	9	Y	6	6	0			2
*09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	40	1	1079	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	49	1	1295	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
*11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	36	1	944	3	Y	8	8	0			2
							9	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	903	-0-	-117	-0-	34	1	869	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
*09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	40	1	1067	3	Y	-0-					-0-
*10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	36	1	957	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	923	-0-	-37	-0-	34	1	889	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	72	1	1814	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1888	3	7	9	Y	6	6	0			1
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1913	3	6	9	Y	5	5	0			1
*09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	71	1	1923	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	76	1	2013	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	63	1	1668	3	Y	6	6	0			1
							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. (I) GAS 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	3150	X	2868	-0-	-282	-0-	109	1	2745	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3423	3	14	9	Y	13	13	0			3
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3292	3	11	9	Y	10	10	0			3
*09	3030	X	2689	-0-	-341	-0-	96	1	2575	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
*10	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	121	1	3170	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
11	3330	X	3078	-0-	-252	-0-	112	1	2952	3	Y	13	13	0			3
							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 #: 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
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	32	1	797	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	868	N	732	-0-	-136	-0-	728	3	4	9	Y	4	4	0			1
08	837	N	597	-0-	-240	-0-	594	3	3	9	Y	3	3	0			1
*09	840	N	753	-0-	-87	-0-	27	1	720	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*10	744	N	683	-0-	-61	-0-	25	1	654	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	570	N	502	-0-	-68	-0-	18	1	480	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	52	1	1314	3	Y	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
*09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	59	1	1602	3	Y	-0-					-0-
*10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	56	1	1481	3	Y	-0-					-0-
*11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	49	1	1298	3	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	25	1	640	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	489	-0-	-193	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
*09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	43	1	1168	3	Y	-0-					-0-
*10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	40	1	1051	3	Y	-0-					-0-
*11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	41	1	1076	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	74	1	1864	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	3	6	9	Y	5	5	0			1
08	2232	N	2065	-0-	-167	-0-	2061	3	4	9	Y	4	4	0			1
*09	1950	N	67	-0-	-1883	-0-	2	1	57	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*10	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	53	1	1425	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	2010	N	648	-0-	-1362	-0-	23	1	618	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	57	1	1427	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
*09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	60	1	1610	3	Y	-0-					-0-
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	50	1	1309	3	Y	-0-					-0-
*11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	77	1	2046	3	Y	-0-					-0-

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	3060	X	3013	-0-	-47	-0-	115	1	2889	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
07	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	2861	3	10	9	Y	9	9	0			2
08	3317	X	2843	-0-	-474	-0-	2835	3	8	9	Y	7	7	0			2
*09	3000	X	2902	-0-	-98	-0-	104	1	2787	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
*10	3100	X	1727	-0-	-1373	-0-	62	1	1655	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
11	3000	X	2536	-0-	-464	-0-	93	1	2433	3	Y	9	9	0			2
							10	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
*09	420	N	391	-0-	-29	-0-	14	1	377	3	Y	-0-					-0-
*10	434	N	361	-0-	-73	-0-	13	1	348	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	12	1	311	3	Y	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	692	3	Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	27	1	720	3	Y	-0-					-0-
*10	682	N	673	-0-	-9	-0-	25	1	648	3	Y	-0-					-0-
*11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	29	1	775	3	Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	1		1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*09	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1		12	-0-	11	11	12	3			Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	106	1	2634	3	Y	28	28	0			7
							31	9									
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	1	1	3151	3	Y	29	29	0			7
							32	9									
08	4619	X	2738	-0-	-1881	-0-	2713	3	25	9	Y	23	23	0			7
*09	4590	X	2377	-0-	-2213	-0-	84	1	2254	3	Y	35	35	0			7
							39	9									
*10	3689	X	3082	-0-	-607	-0-	113	1	2936	3	Y	30	30	0			7
							33	9									
11	3090	X	1941	-0-	-1149	-0-	69	1	1839	3	Y	30	30	0			7
							33	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	570	N	126	-0-	-444	-0-	4	1	90	3	Y	29	29	0			7
							32	9									
07	496	N	323	-0-	-173	-0-	290	3	33	9	Y	30	30	0			7
08	558	X	323	-0-	-235	-0-	297	3	26	9	Y	24	24	0			7
*09	540	X	399	-0-	-141	-0-	13	1	346	3	Y	36	36	0			7
							40	9									
*10	558	X	373	-0-	-185	-0-	12	1	327	3	Y	31	31	0			7
							34	9									
*11	502	X	502	-0-	-0-	-0-	17	1	451	3	Y	31	31	0			7
							34	9									

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
06	2130	N	1964	-0-	-166	-0-	74	1	1879	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
07	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1957	3	11	9	Y	10	10	0			2
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1859	3	9	9	Y	8	8	0			2
*09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	72	1	1933	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	67	1	1758	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	64	1	1683	3	Y	10	10	0			2
							11	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
06	2070	N	1534	-0-	-536	-0-	58	1	1470	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	2139	N	1511	-0-	-628	-0-	1505	3	6	9	Y	5	5	0			1
08	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	1438	3	4	9	Y	4	4	0			1
*09	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	54	1	1462	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*10	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	55	1	1454	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	1410	N	1092	-0-	-318	-0-	39	1	1047	3	Y	5	5	0			1
							6	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
06	2940	X	1533	-0-	-1407	-0-	58	1	1475	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	1775	-0-	-1263	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
08	1705	X	1669	-0-	-36	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
*09	1650	X	1620	-0-	-30	-0-	58	1	1562	3	Y	-0-					-0-
*10	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	82	1	2147	3	Y	-0-					-0-
*11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	73	1	1925	3	Y	-0-					-0-

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
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	76	1	1926	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1662	3	8	9	Y	7	7	0			2
08	2945	X	1818	-0-	-1127	-0-	1812	3	6	9	Y	5	5	0			2
*09	2850	X	1775	-0-	-1075	-0-	63	1	1703	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
*10	2945	X	1921	-0-	-1024	-0-	70	1	1843	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
11	2010	X	1606	-0-	-404	-0-	58	1	1540	3	Y	7	7	0			2
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098270 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9851 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	333	-0-	-87	-0-	13	1	320	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					-0-
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	389	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	Y	10	10	0			3
							11	9									
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	197	3	12	9	Y	11	11	0			3
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	204	3	10	9	Y	9	9	0			3
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	Y	10	11	0			2
							11	9									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	763	-0-	-377	-0-	29	1	732	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1054	N	994	-0-	-60	-0-	992	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
*09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	35	1	944	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1046	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	1140	N	918	-0-	-222	-0-	33	1	883	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	Y	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	15	1	404	3	Y	-0-					-0-
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	634	3	Y	-0-					-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	19	1	501	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
06	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	62	1	1565	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1629	3	8	9	Y	7	7	0			2
08	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	1636	3	7	9	Y	6	6	0			2
*09	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	58	1	1559	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*10	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	57	1	1507	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
11	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	52	1	1376	3	Y	8	8	0			2
							9	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	86	1	2174	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
07	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	1800	3	14	9	Y	13	13	0			3
08	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	1734	3	11	9	Y	10	10	0			3
*09	2280	N	2020	-0-	-260	-0-	72	1	1931	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	76	1	2014	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
*11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	72	1	1904	3	Y	13	13	0			3
							14	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	1794	-0-	-756	-0-	1791	3	3	9	Y	3	3	0			1
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2374	3	3	9	Y	3	3	0			1
08	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	2342	3	2	9	Y	2	2	0			1
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	4	4	0			1
*10	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	3	3	0			1
11	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	3	3	0			1

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	1568	-0-	-802	-0-	60	1	1501	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
07	2449	N	2019	-0-	-430	-0-	2011	3	8	9	Y	7	7	0			2
08	2387	N	2010	-0-	-377	-0-	2004	3	6	9	Y	5	5	0			2
*09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	73	1	1962	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
*10	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	70	1	1854	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
11	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	69	1	1820	3	Y	7	7	0			2
							8	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	1745	-0-	-505	-0-	66	1	1667	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
07	2325	X	1749	-0-	-576	-0-	1737	3	12	9	Y	11	11	0			3
08	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	1798	3	10	9	Y	9	9	0			3
*09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	65	1	1742	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	73	1	1928	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
11	1740	N	1290	-0-	-450	-0-	47	1	1230	3	Y	12	12	0			3
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	455	-0-	-2185	-0-	17	1	434	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	2728	X	982	-0-	-1746	-0-	978	3	4	9	Y	4	4	0			1
08	2976	X	2045	-0-	-931	-0-	2042	3	3	9	Y	3	3	0			1
*09	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	71	1	1918	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*10	2046	X	1898	-0-	-148	-0-	69	1	1825	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*11	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	77	1	2038	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	100	1	2501	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
07	2666	N	2259	-0-	-407	-0-	2248	3	11	9	Y	10	10	0			2
08	2697	N	2089	-0-	-608	-0-	2080	3	9	9	Y	8	8	0			2
*09	2610	N	2178	-0-	-432	-0-	77	1	2088	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*10	2263	N	1979	-0-	-284	-0-	72	1	1896	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
11	2010	N	1713	-0-	-297	-0-	62	1	1640	3	Y	10	10	0			2
							11	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	X	1279	-0-	-71	-0-	46	1	1160	3	Y	66	67	0			16
							73	9									
07	1581	X	1526	-0-	-55	-0-	1448	3	78	9	Y	71	71	0			16
08	1612	X	1246	-0-	-366	-0-	1184	3	62	9	Y	56	56	0			16
*09	1590	X	1219	-0-	-371	-0-	40	1	1085	3	Y	85	85	0			16
							94	9									
*10	1612	X	1318	-0-	-294	-0-	45	1	1192	3	Y	74	74	0			16
							81	9									
11	1470	X	1257	-0-	-213	-0-	43	1	1135	3	Y	72	72	0			16
							79	9									

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
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	43	1	1075	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1106	3	8	9	Y	7	7	0			2
08	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	1075	3	6	9	Y	5	5	0			2
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	41	1	1100	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	41	1	1093	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
*11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	41	1	1086	3	Y	6	7	0			1
							7	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	1890	N	1500	-0-	-390	-0-	57	1	1441	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2778	3	2	9	Y	2	2	0			1
08	3100	N	4015	-0-	915	915	4013	3	2	9	Y	2	2	0			1
*09	3000	N	3180	-0-	180	1095	114	1	3063	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*10	2644	N	1549	-0-	-1095	-0-	57	1	1489	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*11	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	59	1	1556	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

06	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	41	1	1025	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1256	3	6	9	Y	5	5	0			1
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1601	3	4	9	Y	4	4	0			1
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	39	1	1047	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*10	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	40	1	1058	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	1260	N	991	-0-	-269	-0-	36	1	949	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	28	1	700	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	685	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
*09	771	X	771	-0-	-0-	-0-	28	1	743	3	Y	-0-					-0-
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	25	1	658	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	497	-0-	-103	-0-	18	1	479	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

06	1110	N	965	-0-	-145	-0-	37	1	926	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
07	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1062	3	3	9	Y	3	3	0			1
08	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	1002	3	2	9	Y	2	2	0			1
*09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	39	1	1038	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	39	1	1017	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	36	1	945	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

06	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	67	1	1691	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
07	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1671	3	11	9	Y	10	10	0			2
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1584	3	9	9	Y	8	8	0			2
*09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	60	1	1631	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	59	1	1573	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	55	1	1448	3	Y	10	10	0			2
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2370	N	1761	-0-	-609	-0-	65	1	1652	3	Y	40	40	0			10
							44	9									
07	2263	N	1564	-0-	-699	-0-	1518	3	46	9	Y	42	42	0			10
08	2170	N	1618	-0-	-552	-0-	1582	3	36	9	Y	33	33	0			10
*09	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	57	1	1533	3	Y	50	50	0			10
							55	9									
*10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	70	1	1837	3	Y	43	43	0			10
							47	9									
*11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	62	1	1636	3	Y	42	43	0			9
							46	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	810	X	539	-0-	-271	-0-	20	1	509	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
07	837	X	505	-0-	-332	-0-	494	3	11	9	Y	10	10	0			2
08	620	N	539	-0-	-81	-0-	530	3	9	9	Y	8	8	0			2
*09	540	N	539	-0-	-1	-0-	19	1	507	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	19	1	499	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	17	1	445	3	Y	10	10	0			2
							11	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	41	1	1040	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	48	1	1291	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	48	1	1261	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	45	1	1197	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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 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	1500	N	1341	-0-	-159	-0-	51	1	1290	3	Y	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
*09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	50	1	1340	3	Y	-0-					-0-
*10	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	50	1	1330	3	Y	-0-					-0-
*11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	58	1	1534	3	Y	-0-					-0-

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. GAS 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	780	N	762	-0-	-18	-0-	29	1	733	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
*09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	33	1	902	3	Y	-0-					-0-
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	30	1	796	3	Y	-0-					-0-
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	28	1	754	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	95	1	2370	3	Y	-0-					-0-
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
*09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	76	1	2048	3	Y	-0-					-0-
*10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	66	1	1730	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	55	1	1464	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	336	1	8796	3	Y	22	17	0			5
							24	9									
*11	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	242	1	6389	3	Y	22	22	0			5
							24	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	28	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	27	1	725	3	Y	-0-					-0-
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	613	-0-	-77	-0-	22	1	591	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
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	85	1	2158	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2185	3	6	9	Y	5	5	0			1
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2531	3	4	9	Y	4	4	0			1
*09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	88	1	2363	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*10	2201	N	1848	-0-	-353	-0-	67	1	1774	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	2130	N	1612	-0-	-518	-0-	59	1	1547	3	Y	5	5	0			1
							6	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
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	82	1	2051	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	2666	N	2180	-0-	-486	-0-	2173	3	7	9	Y	6	6	0			1
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2341	3	6	9	Y	5	5	0			1
*09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	80	1	2160	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*10	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	76	1	2018	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	2280	N	1937	-0-	-343	-0-	70	1	1860	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	44	1	1109	3	Y	22	23	0			5
							24	9									
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1059	3	26	9	Y	24	24	0			5
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1101	3	21	9	Y	19	19	0			5
*09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	41	1	1116	3	Y	28	28	0			5
							31	9									
*10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	41	1	1078	3	Y	25	25	0			5
							28	9									
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	36	1	946	3	Y	24	24	0			5
							26	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	T. A.		937	-0-	937	937	34	1	903	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		7004	-0-	7004	7941	254	1	6716	3	Y	31	24	0			7
							34	9									

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
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	57	1	1434	3	Y	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1334	-0-	-216	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
*09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	57	1	1528	3	Y	-0-					-0-
*10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	59	1	1549	3	Y	-0-					-0-
*11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	50	1	1336	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	62	1	1554	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1445	3	4	9	Y	4	4	0			1
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1903	3	3	9	Y	3	3	0			1
*09	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	54	1	1464	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	55	1	1462	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	1680	N	1208	-0-	-472	-0-	44	1	1160	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

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
06	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	47	1	1197	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	1256	3	6	9	Y	5	5	0			1
08	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	1209	3	4	9	Y	4	4	0			1
*09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	54	1	1453	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	59	1	1557	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	52	1	1380	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
11	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

06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	555	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	589	N	545	-0-	-44	-0-	541	3	4	9	Y	4	4	0			1
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	523	3	3	9	Y	3	3	0			1
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	21	1	561	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	538	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	22	1	583	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	50	1	1250	3	Y	16	16	0			4
							18	9									
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1208	3	19	9	Y	17	17	0			4
08	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1180	3	14	9	Y	13	13	0			4
*09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	48	1	1285	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
*10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	66	1	1745	3	Y	18	18	0			4
							20	9									
*11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	52	1	1384	3	Y	17	17	0			4
							19	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	41	1	1041	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	951	-0-	-351	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
*09	1080	N	910	-0-	-170	-0-	32	1	878	3	Y	-0-					-0-
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	40	1	1063	3	Y	-0-					-0-
*11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	36	1	965	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

06	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	46	1	1157	3	Y	-0-					-0-
07	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
*09	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	39	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	45	1	1194	3	Y	-0-					-0-
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	40	1	1052	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

06	2100	X	457	-0-	-1643	-0-	17	1	440	3	Y	-0-					-0-
07	2077	X	883	-0-	-1194	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3090	-0-	90	90	110	1	2980	3	Y	-0-					-0-
*10	2694	N	2604	-0-	-90	-0-	96	1	2508	3	Y	-0-					-0-
*11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	78	1	2060	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 #: 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
06	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	69	1	1753	3	Y	15	15	0			4
							17	9									
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2204	3	18	9	Y	16	16	0			4
08	2387	N	2124	-0-	-263	-0-	2111	3	13	9	Y	12	12	0			4
*09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	68	1	1840	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
*10	2232	N	1664	-0-	-568	-0-	60	1	1586	3	Y	16	16	0			4
							18	9									
11	2070	N	1553	-0-	-517	-0-	56	1	1479	3	Y	16	16	0			4
							18	9									

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
06	1410	N	943	-0-	-467	-0-	35	1	901	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1270	3	8	9	Y	7	7	0			2
08	1023	N	12	-0-	-1011	-0-	6	3	6	9	Y	5	5	0			2
*09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-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
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	31	1	772	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
07	960	N	800	-0-	-160	-0-	800	3			Y	-0-	1	0			-0-
08	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	32	1	874	3	Y	-0-					-0-
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	29	1	762	3	Y	-0-					-0-
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	789	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	1361	-0-	-139	-0-	52	1	1306	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	1550	X	1147	-0-	-403	-0-	1144	3	3	9	Y	3	3	0			1
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1209	3	2	9	Y	2	2	0			1
*09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	48	1	1303	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*10	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	39	1	1037	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	43	1	1128	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	28	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	184	-0-	-1211	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	174	-0-	-1004	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*09	720	N	188	-0-	-532	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	Y	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	753	-0-	-57	-0-	29	1	724	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
*09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	31	1	829	3	Y	-0-					-0-
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	33	1	872	3	Y	-0-					-0-
*11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	23	1	625	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 #: 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			2
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	1260	X	732	-0-	-528	-0-	28	1	704	3	Y	-0-					-0-
07	1085	X	691	-0-	-394	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
08	868	X	760	-0-	-108	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
*09	720	N	639	-0-	-81	-0-	23	1	616	3	Y	-0-					-0-
*10	682	N	648	-0-	-34	-0-	24	1	624	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	660	-0-	-90	-0-	24	1	636	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

06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	88	1	2231	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2222	3	20	9	Y	18	18	0			4
08	2294	N	2067	-0-	-227	-0-	2052	3	15	9	Y	14	14	0			4
*09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	80	1	2162	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
*10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	104	1	2732	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
*11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	74	1	1949	3	Y	18	18	0			4
							20	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-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-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-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-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	45	1	1146	3	Y	-0-					-0-
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
*09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	47	1	1261	3	Y	-0-					-0-
*10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	49	1	1288	3	Y	-0-					-0-
*11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	83	1	2200	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	35	1	892	3	Y	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	34	1	916	3	Y	-0-					-0-
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	32	1	854	3	Y	-0-					-0-
*11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	51	1	1350	3	Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	532	3	Y	-0-					-0-
*10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	22	1	577	3	Y	-0-					-0-
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	31	1	812	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
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	62	1	1558	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1649	3	13	9	Y	12	12	0			3
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	3	11	9	Y	10	10	0			3
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	47	1	1273	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	49	1	1278	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	12	12	0			3

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
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	44	1	1106	3	Y	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
*09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	42	1	1126	3	Y	-0-					-0-
*10	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	40	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	42	1	1113	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
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	511	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	18	1	476	3	Y	-0-					-0-
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	3	Y	-0-					-0-
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	441	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
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	34	1	852	3	Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
*09	870	N	866	-0-	-4	-0-	31	1	835	3	Y	-0-					-0-
*10	837	N	664	-0-	-173	-0-	24	1	640	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-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
06	930	N	847	-0-	-83	-0-	32	1	815	3	Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	35	1	957	3	Y	-0-					-0-
*10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	36	1	941	3	Y	-0-					-0-
*11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	36	1	947	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
06	1560	N	1408	-0-	-152	-0-	54	1	1352	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	1307	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	1457	N	680	-0-	-777	-0-	678	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	70	1	1902	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	66	1	1750	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	62	1	1629	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	57	1	1424	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	720	-0-	-458	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
*09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	27	1	718	3	Y	-0-					-0-
*10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	56	1	1474	3	Y	-0-					-0-
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	785	3	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	50	1	1260	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1329	3	4	9	Y	4	4	0			1
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1318	3	3	9	Y	3	3	0			1
*09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	48	1	1292	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	50	1	1321	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	47	1	1238	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			1
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			1
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			1

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

06	840	N	483	-0-	-357	-0-	17	1	454	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	741	3	13	9	Y	12	12	0			3
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	692	3	10	9	Y	9	9	0			3
*09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	29	1	779	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*10	744	N	671	-0-	-73	-0-	24	1	634	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
11	690	N	644	-0-	-46	-0-	23	1	608	3	Y	12	12	0			3
							13	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 L RRCID -> 162689 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9906 - 10101

06	900	N	874	-0-	-26	-0-	33	1	835	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	899	3	7	9	Y	6	6	0			1
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	858	3	4	9	Y	4	4	0			1
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	33	1	885	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	35	1	912	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	26	1	699	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	104	1	2602	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
07	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2695	3	13	9	Y	12	12	0			3
08	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2950	3	10	9	Y	9	9	0			3
*09	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	104	1	2766	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	104	1	2719	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
*11	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	106	1	2781	3	Y	12	12	0			3
							13	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167766 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8774 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

06	2790	X	1867	-0-	-923	-0-	71	1	1793	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	2883	X	1886	-0-	-997	-0-	1883	3	3	9	Y	3	3	0			1
08	2573	X	1887	-0-	-686	-0-	1885	3	2	9	Y	2	2	0			1
*09	2430	X	1816	-0-	-614	-0-	65	1	1747	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*10	2325	X	1573	-0-	-752	-0-	57	1	1513	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	1860	X	1107	-0-	-753	-0-	40	1	1064	3	Y	3	3	0			1
							3	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
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	24	1	605	3	Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	28	1	764	3	Y	-0-					-0-
*10	837	N	793	-0-	-44	-0-	29	1	764	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	728	-0-	-82	-0-	27	1	701	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2159	-0-	-31	-0-	82	1	2067	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
07	2449	N	2161	-0-	-288	-0-	2150	3	11	9	Y	10	10	0			2
08	2449	X	2102	-0-	-347	-0-	2093	3	9	9	Y	8	8	0			2
*09	2490	X	2240	-0-	-250	-0-	80	1	2147	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*10	2263	X	2191	-0-	-72	-0-	80	1	2100	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
11	2160	X	2126	-0-	-34	-0-	77	1	2038	3	Y	10	10	0			2
							11	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	71	1	1787	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
07	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1646	3	10	9	Y	9	9	0			2
08	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1774	3	8	9	Y	7	7	0			2
*09	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	59	1	1578	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*10	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	58	1	1522	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
11	1710	N	1391	-0-	-319	-0-	50	1	1331	3	Y	9	9	0			2
							10	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	71	1	1797	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
07	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1727	3	8	9	Y	7	7	0			2
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1805	3	6	9	Y	5	5	0			2
*09	1890	N	1813	-0-	-77	-0-	64	1	1740	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
*10	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	63	1	1655	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
*11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	67	1	1773	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	27	1	675	3	Y	37	37	0			9
							41	9									
07	806	N	702	-0-	-104	-0-	659	3	43	9	Y	39	39	0			9
08	806	X	791	-0-	-15	-0-	758	3	33	9	Y	30	30	0			9
*09	810	X	772	-0-	-38	-0-	26	1	694	3	Y	47	47	0			9
							52	9									
*10	791	X	791	-0-	-0-	-0-	27	1	720	3	Y	40	40	0			9
							44	9									
11	780	X	726	-0-	-54	-0-	25	1	657	3	Y	40	40	0			9
							44	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
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	82	1	2074	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2110	3	4	9	Y	4	4	0			1
08	2170	N	2132	-0-	-38	-0-	2129	3	3	9	Y	3	3	0			1
*09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	80	1	2149	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	81	1	2128	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	76	1	2012	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	80	1	2028	3	Y	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-
*09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	77	1	2092	3	Y	-0-					-0-
*10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	78	1	2060	3	Y	-0-					-0-
*11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	78	1	2053	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	72	1	1805	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
07	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1826	3	3	9	Y	3	3	0			1
08	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	1704	3	2	9	Y	2	2	0			1
*09	1710	N	1576	-0-	-134	-0-	56	1	1517	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	68	1	1795	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	62	1	1631	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	55	1	1385	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1376	3	3	9	Y	3	3	0			1
08	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1347	3	2	9	Y	2	2	0			1
*09	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	49	1	1310	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*10	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	47	1	1239	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	43	1	1139	3	Y	3	3	0			1
							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. (I) GAS 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	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	103	1	2577	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2522	3	3	9	Y	3	3	0			1
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2473	3	2	9	Y	2	2	0			1
*09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	95	1	2548	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	97	1	2536	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	60	1	1588	3	Y	3	3	0			1
							3	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. GAS	(I) 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	2163	N	1872	-0-		-291	-0-	72	1	1796	3	Y	4	4	0			1
								4	9									
07	1716	N	1716	-0-		-0-	-0-	1712	3	4	9	Y	4	4	0			1
08	3069	X	1637	-0-		-1432	-0-	1634	3	3	9	Y	3	3	0			1
*09	2970	X	1281	-0-		-1689	-0-	46	1	1229	3	Y	5	5	0			1
								6	9									
*10	3069	X	1201	-0-		-1868	-0-	44	1	1153	3	Y	4	4	0			1
								4	9									
11	1860	X	871	-0-		-989	-0-	31	1	836	3	Y	4	4	0			1
								4	9									

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. GAS	(I) 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	1260	N	524	-0-		-736	-0-	20	1	501	3	Y	3	3	0			1
								3	9									
07	930	N	923	-0-		-7	-0-	920	3	3	9	Y	3	3	0			1
08	1240	N	1228	-0-		-12	-0-	1226	3	2	9	Y	2	2	0			1
*09	954	N	954	-0-		-0-	-0-	34	1	917	3	Y	3	3	0			1
								3	9									
*10	930	N	697	-0-		-233	-0-	26	1	668	3	Y	3	3	0			1
								3	9									
*11	1288	N	1288	-0-		-0-	-0-	47	1	1238	3	Y	3	3	0			1
								3	9									

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. GAS	(I) 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	772	N	772	-0-		-0-	-0-	27	1	726	3	Y	17	17	0			4
								19	9									
07	303	N	303	-0-		-0-	-0-	283	3	20	9	Y	18	18	0			4
08	225	X	225	-0-		-0-	-0-	210	3	15	9	Y	14	14	0			4
*09	780	X	255	-0-		-525	-0-	8	1	224	3	Y	21	21	0			4
								23	9									
*10	806	X	326	-0-		-480	-0-	11	1	295	3	Y	18	18	0			4
								20	9									
11	780	X	120	-0-		-660	-0-	3	1	97	3	Y	18	18	0			4
								20	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1993	N	1993	-0-		-0-	-0-	76	1	1917	3	Y	-0-					-0-
07	1882	N	1882	-0-		-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
08	1899	N	1899	-0-		-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
*09	2491	N	2491	-0-		-0-	-0-	89	1	2402	3	Y	-0-					-0-
*10	2081	N	2081	-0-		-0-	-0-	76	1	2005	3	Y	-0-					-0-
*11	1922	N	1922	-0-		-0-	-0-	70	1	1852	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202074 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8770 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1401	N	1401	-0-		-0-	-0-	53	1	1342	3	Y	5	5	0			1
								6	9									
07	2235	N	2235	-0-		-0-	-0-	2229	3	6	9	Y	5	5	0			1
08	1958	N	1958	-0-		-0-	-0-	1954	3	4	9	Y	4	4	0			1
*09	990	N	436	-0-		-554	-0-	15	1	413	3	Y	7	7	0			1
								8	9									
*10	1023	N	279	-0-		-744	-0-	10	1	262	3	Y	6	6	0			1
								7	9									
11	990	N	261	-0-		-729	-0-	9	1	245	3	Y	6	6	0			1
								7	9									

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
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	177	1	4440	3	Y	18	18	0			4
							20	9									
07	3937	X	3616	-0-	-321	-0-	3610	3	6	9	Y	5	8	0			1
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4007	3	3	9	Y	3	3	0			1
*09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	153	1	4111	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*10	4371	X	3653	-0-	-718	-0-	135	1	3514	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	4230	X	2776	-0-	-1454	-0-	102	1	2670	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3068	-0-	-172	-0-	118	1	2938	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
07	3410	X	2782	-0-	-628	-0-	2769	3	13	9	Y	12	12	0			3
08	3503	X	2916	-0-	-587	-0-	2906	3	10	9	Y	9	9	0			3
*09	3540	X	2743	-0-	-797	-0-	99	1	2629	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*10	3162	X	2434	-0-	-728	-0-	89	1	2332	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
*11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	124	1	3246	3	Y	12	12	0			3
							13	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2269	-0-	-431	-0-	86	1	2162	3	Y	19	19	0			5
							21	9									
07	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	2504	3	22	9	Y	20	20	0			5
08	2759	X	2352	-0-	-407	-0-	2335	3	17	9	Y	15	15	0			5
*09	2760	X	2160	-0-	-600	-0-	76	1	2058	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
*10	2511	X	2057	-0-	-454	-0-	74	1	1961	3	Y	20	20	0			5
							22	9									
11	2430	X	1954	-0-	-476	-0-	70	1	1863	3	Y	19	20	0			4
							21	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	X	1035	-0-	-495	-0-	38	1	984	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1853	3	14	9	Y	13	13	0			3
08	1612	X	1373	-0-	-239	-0-	1362	3	11	9	Y	10	10	0			3
*09	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	76	1	2039	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*10	1860	X	759	-0-	-1101	-0-	28	1	717	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
11	1800	X	1071	-0-	-729	-0-	38	1	1019	3	Y	13	13	0			3
							14	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	1068	-0-	-1302	-0-	41	1	1027	3	Y	-0-					-0-
07	1891	X	718	-0-	-1173	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
*09	1080	N	955	-0-	-125	-0-	34	1	921	3	Y	-0-					-0-
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	26	1	699	3	Y	-0-					-0-
*11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	73	1	1919	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
06	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	94	1	2338	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
07	2356	X	1192	-0-	-1164	-0-	1182	3	10	9	Y	9	9	0			2
08	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1911	3	8	9	Y	7	7	0			2
*09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	86	1	2329	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
*10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	88	1	2319	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	88	1	2316	3	Y	9	9	0			2
							10	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	726	3	Y	-0-					-0-
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
08	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
*09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	66	1	1769	3	Y	-0-					-0-
*10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	85	1	2244	3	Y	-0-					-0-
*11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	63	1	1654	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147	X	22	-0-	-1125	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	1891	X	180	-0-	-1711	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
*09	1650	X	151	-0-	-1499	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
*10	166	X	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
*11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

06	3090	X	2700	-0-	-390	-0-	103	1	2594	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	3193	X	2975	-0-	-218	-0-	2972	3	3	9	Y	3	3	0			1
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2766	3	6	9	Y	5	4	0			2
*09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	106	1	2831	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
*10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	115	1	3014	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
*11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	102	1	2665	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

06	2550	X	2280	-0-	-270	-0-	86	1	2161	3	Y	30	30	0			7
							33	9									
07	2480	X	1945	-0-	-535	-0-	1911	3	34	9	Y	31	31	0			7
08	2480	X	2154	-0-	-326	-0-	2126	3	28	9	Y	25	25	0			7
*09	2520	X	2305	-0-	-215	-0-	81	1	2182	3	Y	38	38	0			7
							42	9									
*10	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	85	1	2251	3	Y	33	33	0			7
							36	9									
11	2280	X	2201	-0-	-79	-0-	79	1	2087	3	Y	32	32	0			7
							35	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3567	-0-	-93	-0-	137	1	3427	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	3875	X	2588	-0-	-1287	-0-	2585	3	3	9	Y	3	3	0			1
08	3968	X	2484	-0-	-1484	-0-	2482	3	2	9	Y	2	2	0			1
*09	3870	X	1903	-0-	-1967	-0-	68	1	1831	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*10	3906	X	1801	-0-	-2105	-0-	66	1	1732	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*11	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	167	1	4388	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2339	-0-	-241	-0-	89	1	2239	3	Y	10	10	0			3
							11	9									
07	2635	X	1872	-0-	-763	-0-	1861	3	11	9	Y	10	11	0			2
08	2635	X	2580	-0-	-55	-0-	2571	3	9	9	Y	8	8	0			2
*09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	100	1	2678	3	Y	14	13	0			3
							15	9									
*10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	87	1	2280	3	Y	10	11	0			2
							11	9									
11	2490	N	2328	-0-	-162	-0-	84	1	2232	3	Y	11	11	0			2
							12	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*09	90	N	28	-0-	-62	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
*10	248	N	43	-0-	-205	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	3	Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	68	1	1715	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2132	3	9	9	Y	8	8	0			2
08	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-	2	0			-0-
*09	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	87	1	2348	3	Y	-0-					-0-
*10	2077	N	1929	-0-	-148	-0-	70	1	1859	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1404	-0-	-606	-0-	51	1	1353	3	Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216044 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 10263 PERF. 8774 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	3	Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
08	620	X	416	-0-	-204	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
*09	660	X	599	-0-	-61	-0-	21	1	578	3	Y	-0-					-0-
*10	682	X	535	-0-	-147	-0-	20	1	515	3	Y	-0-					-0-
11	660	X	466	-0-	-194	-0-	17	1	449	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 #: 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
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	146	1	3670	3	Y	21	21	0			5
							23	9									
07	3906	X	3748	-0-	-158	-0-	3724	3	24	9	Y	22	22	0			5
08	4309	X	3968	-0-	-341	-0-	1	1	3947	3	Y	18	18	0			5
							20	9									
*09	4170	X	3756	-0-	-414	-0-	134	1	3592	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
*10	4309	X	3778	-0-	-531	-0-	138	1	3615	3	Y	23	23	0			5
							25	9									
11	3840	X	3626	-0-	-214	-0-	132	1	3469	3	Y	23	23	0			5
							25	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
06	3060	X	894	-0-	-2166	-0-	34	1	860	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	786	-0-	-2376	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			Y	-0-					-0-
*09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	86	1	2334	3	Y	-0-					-0-
*10	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	47	1	1245	3	Y	-0-					-0-
*11	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	57	1	1501	3	Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	104	1	2600	3	Y	18	18	0			4
							20	9									
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2691	3	20	9	Y	18	18	0			4
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2631	3	17	9	Y	15	15	0			4
*09	2730	N	2578	-0-	-152	-0-	91	1	2463	3	Y	22	22	0			4
							24	9									
*10	2697	N	2557	-0-	-140	-0-	94	1	2442	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
11	2550	N	2489	-0-	-61	-0-	90	1	2378	3	Y	19	19	0			4
							21	9									

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
06	4800	X	3084	-0-	-1716	-0-	118	1	2966	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	2836	-0-	-2124	-0-	2836	3			Y	-0-					-0-
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
*09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	89	1	2401	3	Y	-0-					-0-
*10	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	89	1	2334	3	Y	-0-					-0-
*11	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	76	1	2021	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	256	1	6437	3	Y	28	21	0			7
							31	9									
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	1	1	5300	3	Y	29	29	0			7
							32	9									
08	7409	X	4855	-0-	-2554	-0-	1	1	4829	3	Y	23	23	0			7
							25	9									
*09	7170	X	4630	-0-	-2540	-0-	165	1	4426	3	Y	35	35	0			7
							39	9									
*10	7409	X	4334	-0-	-3075	-0-	158	1	4142	3	Y	31	31	0			7
							34	9									
11	6720	X	3904	-0-	-2816	-0-	142	1	3729	3	Y	30	30	0			7
							33	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	88	1	2236	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1875	3	4	9	Y	4	4	0			1
08	2108	X	2059	-0-	-49	-0-	2056	3	3	9	Y	3	3	0			1
*09	2340	X	2208	-0-	-132	-0-	79	1	2123	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*10	2418	X	1540	-0-	-878	-0-	56	1	1480	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	2340	X	2316	-0-	-24	-0-	84	1	2228	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	190	1	4769	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4749	3	13	9	Y	12	12	0			3
08	4960	X	4922	-0-	-38	-0-	1	1	4910	3	Y	10	10	0			3
							11	9									
*09	4980	X	4415	-0-	-565	-0-	158	1	4240	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*10	5146	X	3992	-0-	-1154	-0-	146	1	3832	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
11	4980	X	3650	-0-	-1330	-0-	22	1	3615	3	Y	12	12	0			3
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	179	1	4465	3	Y	21	21	0			5
							23	9									
07	961	X	886	-0-	-75	-0-	862	3	24	9	Y	22	22	0			5
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	17	17	0			5
*09	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	243	1	6595	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
*10	4836	X	3751	-0-	-1085	-0-	138	1	3588	3	Y	23	23	0			5
							25	9									
11	4680	X	1732	-0-	-2948	-0-	62	1	1645	3	Y	23	23	0			5
							25	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3146	-0-	-424	-0-	121	1	3013	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
07	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	3410	3	13	9	Y	12	12	0			3
08	3534	X	3056	-0-	-478	-0-	3046	3	10	9	Y	9	9	0			3
*09	3150	X	3013	-0-	-137	-0-	108	1	2890	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*10	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	119	1	3124	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
11	3300	X	2189	-0-	-1111	-0-	79	1	2097	3	Y	12	12	0			3
							13	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8515 - 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
06	4740	X	4266	-0-	-474	-0-	163	1	4088	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
07	4898	X	4118	-0-	-780	-0-	4103	3	15	9	Y	14	14	0			3
08	4495	X	4132	-0-	-363	-0-	4120	3	12	9	Y	11	11	0			3
*09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	160	1	4283	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
*10	4402	X	4373	-0-	-29	-0-	160	1	4196	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
11	4260	X	4204	-0-	-56	-0-	153	1	4034	3	Y	15	15	0			3
							17	9									

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
06	5850	X	5088	-0-	-762	-0-	194	1	4860	3	Y	31	31	0			8
							34	9									
07	6045	X	5143	-0-	-902	-0-	5108	3	35	9	Y	32	33	0			7
08	7099	X	3023	-0-	-4076	-0-	2994	3	29	9	Y	26	26	0			7
*09	6090	X	4648	-0-	-1442	-0-	166	1	4438	3	Y	40	39	0			8
							44	9									
*10	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	269	1	7061	3	Y	33	34	0			7
							36	9									
*11	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	214	1	5666	3	Y	33	33	0			7
							36	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
06	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	186	1	4654	3	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2319	-0-	-285	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
08	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
*09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	87	1	2333	3	Y	-0-					-0-
*10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	84	1	2212	3	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1430	-0-	-550	-0-	52	1	1378	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	97	1	2425	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2755	3	7	9	Y	6	6	0			1
08	2697	N	2344	-0-	-353	-0-	2338	3	6	9	Y	5	5	0			1
*09	2520	N	2477	-0-	-43	-0-	88	1	2381	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*10	2759	N	2740	-0-	-19	-0-	101	1	2632	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	86	1	2276	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

06	2910	X	2334	-0-	-576	-0-	89	1	2235	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
07	2790	X	2280	-0-	-510	-0-	2270	3	10	9	Y	9	9	0			2
08	2542	X	2102	-0-	-440	-0-	2094	3	8	9	Y	7	7	0			2
*09	2550	X	2401	-0-	-149	-0-	85	1	2304	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*10	2542	X	2153	-0-	-389	-0-	78	1	2065	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
11	2340	X	2013	-0-	-327	-0-	73	1	1930	3	Y	9	9	0			2
							10	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

06	4080	X	3165	-0-	-915	-0-	121	1	3035	3	Y	8	15	0			2
							9	9									
07	4185	X	3890	-0-	-295	-0-	3880	3	10	9	Y	9	9	0			2
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	1	1	2779	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
*09	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	80	1	2181	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*10	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	95	1	2480	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
11	1890	X	1626	-0-	-264	-0-	58	1	1558	3	Y	9	9	0			2
							10	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

06	3000	X	1500	-0-	-1500	-0-	58	1	1442	3	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1242	-0-	-959	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	937	-0-	-706	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
*09	1500	N	833	-0-	-667	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					-0-
*10	1240	N	702	-0-	-538	-0-	26	1	676	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	445	-0-	-455	-0-	16	1	429	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

06	7935	X	3731	-0-	-4204	-0-	143	1	3569	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3139	3	20	9	Y	18	18	0			4
08	4247	X	2781	-0-	-1466	-0-	2766	3	15	9	Y	14	14	0			4
*09	4110	X	3454	-0-	-656	-0-	124	1	3307	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
*10	4247	X	3285	-0-	-962	-0-	120	1	3144	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
11	3720	X	2908	-0-	-812	-0-	106	1	2782	3	Y	18	18	0			4
							20	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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

06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	6	6	0			1
07	3100	N	3819	-0-	719	719	3812	3	7	9	Y	6	6	0			1
08	3040	N	2321	-0-	-719	-0-	2315	3	6	9	Y	5	5	0			1
*09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	87	1	2341	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*10	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	89	1	2353	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	82	1	2175	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

06	4230	X	3786	-0-	-444	-0-	145	1	3629	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
07	4371	X	3606	-0-	-765	-0-	3594	3	12	9	Y	11	11	0			3
08	4123	X	3279	-0-	-844	-0-	3269	3	10	9	Y	9	9	0			3
*09	4050	X	3873	-0-	-177	-0-	138	1	3721	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
*10	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	138	1	3609	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
11	3780	X	3568	-0-	-212	-0-	130	1	3426	3	Y	11	11	0			3
							12	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

06	5190	X	4988	-0-	-202	-0-	191	1	4788	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
07	5363	X	4901	-0-	-462	-0-	4892	3	9	9	Y	8	8	0			2
08	5456	X	4955	-0-	-501	-0-	1	1	4947	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
*09	5160	X	5025	-0-	-135	-0-	180	1	4834	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
*10	5332	X	4848	-0-	-484	-0-	178	1	4660	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
11	4980	X	4698	-0-	-282	-0-	172	1	4517	3	Y	8	8	0			2
							9	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	138	1	3442	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
07	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2332	3	11	9	Y	10	10	0			2
08	2604	X	2013	-0-	-591	-0-	2004	3	9	9	Y	8	8	0			2
*09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	98	1	2624	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	114	1	2973	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	99	1	2606	3	Y	10	10	0			2
							11	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
06	3630	X	3560	-0-	-70	-0-	136	1	3415	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
07	3751	X	3413	-0-	-338	-0-	3403	3	10	9	Y	9	9	0			2
08	3906	X	3882	-0-	-24	-0-	3874	3	8	9	Y	7	7	0			2
*09	3780	X	3608	-0-	-172	-0-	130	1	3467	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
*10	3906	X	3603	-0-	-303	-0-	132	1	3461	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
11	3750	X	3507	-0-	-243	-0-	128	1	3369	3	Y	9	9	0			2
							10	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 228174 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8996 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	167	1	4186	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
07	4433	X	4118	-0-	-315	-0-	4107	3	11	9	Y	10	10	0			2
08	4216	X	4123	-0-	-93	-0-	4115	3	8	9	Y	7	7	0			2
*09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	156	1	4169	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	159	1	4155	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
11	4080	X	4026	-0-	-54	-0-	147	1	3868	3	Y	10	10	0			2
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4546	-0-	-134	-0-	173	1	4365	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
07	4836	X	4646	-0-	-190	-0-	4638	3	8	9	Y	7	7	0			2
08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4545	3	7	9	Y	6	6	0			2
*09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	180	1	4840	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	177	1	4649	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
*11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	168	1	4406	3	Y	8	8	0			2
							9	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

06	2730	X	2560	-0-	-170	-0-	98	1	2455	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
07	2821	X	2513	-0-	-308	-0-	2505	3	8	9	Y	7	7	0			2
08	2418	N	2417	-0-	-1	-0-	2411	3	6	9	Y	5	5	0			2
*09	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	99	1	2645	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
*10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	88	1	2331	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
11	2340	N	1938	-0-	-402	-0-	70	1	1860	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	77	1	1914	3	Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	2015	X	1329	-0-	-686	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
*09	1980	X	477	-0-	-1503	-0-	17	1	460	3	Y	-0-					-0-
*10	2046	X	1179	-0-	-867	-0-	43	1	1136	3	Y	-0-					-0-
11	1980	X	158	-0-	-1822	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

06	3930	X	3830	-0-	-100	-0-	147	1	3679	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	4061	X	3913	-0-	-148	-0-	3909	3	4	9	Y	4	4	0			1
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3781	3	3	9	Y	3	3	0			1
*09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	143	1	3819	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	150	1	3931	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	141	1	3698	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3400	-0-		-530		-0-	130	1	3260	3	Y	9	9	0			2
									10	9									
07	4061	X	3419	-0-		-642		-0-	3408	3	11	9	Y	10	10	0			2
08	3782	X	3462	-0-		-320		-0-	3453	3	9	9	Y	8	8	0			2
*09	3690	X	3626	-0-		-64		-0-	130	1	3483	3	Y	12	12	0			2
									13	9									
*10	3586	X	3586	-0-		-0-		-0-	132	1	3443	3	Y	10	10	0			2
									11	9									
11	3390	X	3323	-0-		-67		-0-	121	1	3191	3	Y	10	10	0			2
									11	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	3629	-0-		-901		-0-	138	1	3467	3	Y	22	22	0			5
									24	9									
07	4681	X	3373	-0-		-1308		-0-	3348	3	25	9	Y	23	23	0			5
08	4278	X	3531	-0-		-747		-0-	3511	3	20	9	Y	18	18	0			5
*09	3645	X	3645	-0-		-0-		-0-	130	1	3485	3	Y	27	27	0			5
									30	9									
*10	3751	X	3673	-0-		-78		-0-	134	1	3513	3	Y	24	24	0			5
									26	9									
11	3630	X	2245	-0-		-1385		-0-	80	1	2140	3	Y	23	23	0			5
									25	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. GAS	(I) 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	3625	X	3625	-0-		-0-		-0-	139	1	3472	3	Y	13	13	0			3
									14	9									
07	3474	X	3474	-0-		-0-		-0-	3460	3	14	9	Y	13	13	0			3
08	3534	X	3340	-0-		-194		-0-	3328	3	12	9	Y	11	11	0			3
*09	3566	X	3566	-0-		-0-		-0-	128	1	3420	3	Y	16	16	0			3
									18	9									
*10	3534	X	3341	-0-		-193		-0-	122	1	3204	3	Y	14	14	0			3
									15	9									
*11	3520	X	3520	-0-		-0-		-0-	129	1	3376	3	Y	14	14	0			3
									15	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4020	X	3612	-0-		-408		-0-	138	1	3467	3	Y	6	6	0			1
									7	9									
07	4154	X	3496	-0-		-658		-0-	3489	3	7	9	Y	6	6	0			1
08	3937	X	3528	-0-		-409		-0-	3522	3	6	9	Y	5	5	0			1
*09	3840	X	3545	-0-		-295		-0-	127	1	3410	3	Y	7	7	0			1
									8	9									
*10	3937	X	3570	-0-		-367		-0-	131	1	3432	3	Y	6	6	0			1
									7	9									
11	3600	X	3376	-0-		-224		-0-	124	1	3245	3	Y	6	6	0			1
									7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1808	-0-	-82	-0-	69	1	1736	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1733	3	3	9	Y	3	3	0			1
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2598	3	3	9	Y	3	3	0			1
*09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	66	1	1794	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*10	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	61	1	1595	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	102	1	2667	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4862	-0-	-148	-0-	186	1	4656	3	Y	18	18	0			4
							20	9									
07	5115	X	4290	-0-	-825	-0-	4270	3	20	9	Y	18	18	0			4
08	4867	X	4243	-0-	-624	-0-	4228	3	15	9	Y	14	14	0			4
*09	4710	X	4388	-0-	-322	-0-	157	1	4207	3	Y	22	22	0			4
							24	9									
*10	4867	X	4312	-0-	-555	-0-	158	1	4133	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
11	4710	X	4163	-0-	-547	-0-	152	1	3990	3	Y	19	19	0			4
							21	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	2808	-0-	-342	-0-	107	1	2678	3	Y	21	21	0			5
							23	9									
07	3255	X	2737	-0-	-518	-0-	2713	3	24	9	Y	22	22	0			5
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2834	3	20	9	Y	18	18	0			5
*09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	103	1	2753	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
*10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	105	1	2753	3	Y	23	23	0			5
							25	9									
*11	3000	N	3088	-0-	88	88	112	1	2951	3	Y	23	23	0			5
							25	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	222	1	5565	3	Y	22	23	0			5
							24	9									
07	5797	X	5554	-0-	-243	-0-	1	1	5527	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
08	5952	X	5396	-0-	-556	-0-	1	1	5374	3	Y	19	19	0			5
							21	9									
*09	5850	X	5709	-0-	-141	-0-	204	1	5474	3	Y	28	28	0			5
							31	9									
*10	6014	X	5611	-0-	-403	-0-	205	1	5378	3	Y	25	25	0			5
							28	9									
11	5820	X	3272	-0-	-2548	-0-	119	1	3127	3	Y	24	24	0			5
							26	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	3174	-0-	-186	-0-	122	1	3052	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3067	-0-	-157	-0-	3067	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
*09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	114	1	3040	3	Y	-0-					-0-
*10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	115	1	3017	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2973	-0-	-27	-0-	109	1	2864	3	Y	-0-					-0-

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
06	4470	X	4342	-0-	-128	-0-	166	1	4158	3	Y	16	16	0			4
							18	9									
07	4619	X	4140	-0-	-479	-0-	4121	3	19	9	Y	17	17	0			4
08	4619	X	4165	-0-	-454	-0-	1	1	4150	3	Y	13	13	0			4
							14	9									
*09	4470	X	4226	-0-	-244	-0-	151	1	4053	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
*10	4619	X	4043	-0-	-576	-0-	148	1	3876	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
11	4350	X	3850	-0-	-500	-0-	140	1	3691	3	Y	17	17	0			4
							19	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5460	X	5227	-0-	-233	-0-	199	1	4999	3	Y	26	26	0			6
							29	9									
07	5642	X	4803	-0-	-839	-0-	4772	3	31	9	Y	28	28	0			6
08	5456	X	5310	-0-	-146	-0-	1	1	5285	3	Y	22	22	0			6
							24	9									
*09	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	192	1	5166	3	Y	33	33	0			6
							36	9									
*10	5394	X	5182	-0-	-212	-0-	189	1	4961	3	Y	29	29	0			6
							32	9									
11	5220	X	4930	-0-	-290	-0-	179	1	4720	3	Y	28	28	0			6
							31	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	164	1	4112	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4177	3	17	9	Y	15	15	0			3
08	4247	X	4208	-0-	-39	-0-	4195	3	13	9	Y	12	12	0			3
*09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	159	1	4258	3	Y	18	18	0			3
							20	9									
*10	4433	X	4415	-0-	-18	-0-	162	1	4235	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
11	4290	X	3880	-0-	-410	-0-	142	1	3721	3	Y	15	15	0			3
							17	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
06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	200	1	5030	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4198	-0-	-1041	-0-	4198	3			Y	-0-					-0-
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			Y	-0-					-0-
*09	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	203	1	5451	3	Y	-0-					-0-
*10	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	182	1	4785	3	Y	-0-					-0-
*11	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	182	1	4811	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	64	1	1630	3	N	10	10	0			2
							11	9									
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1764	3	11	9	N	10	10	0			2
08	2046	N	1713	-0-	-333	-0-	1704	3	9	9	N	8	8	0			2
*09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	62	1	1677	3	N	12	12	0			2
							13	9									
*10	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	62	1	1635	3	N	11	11	0			2
							12	9									
11	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	58	1	1532	3	N	11	11	0			2
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	5151	-0-	-429	-0-	197	1	4930	3	Y	22	22	0			5
							24	9									
07	5766	X	4997	-0-	-769	-0-	4972	3	25	9	Y	23	23	0			5
08	5549	X	4861	-0-	-688	-0-	1	1	4840	3	Y	18	18	0			5
							20	9									
*09	5370	X	5171	-0-	-199	-0-	185	1	4956	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
*10	5332	X	5003	-0-	-329	-0-	183	1	4794	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
11	5160	X	4685	-0-	-475	-0-	171	1	4489	3	Y	23	23	0			5
							25	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	84	1	2127	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
07	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	2033	3	11	9	Y	10	10	0			2
08	2666	N	2135	-0-	-531	-0-	2126	3	9	9	Y	8	8	0			2
*09	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	78	1	2090	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	75	1	1965	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	83	1	2201	3	Y	11	11	0			2
							12	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	6135	-0-	-165	-0-	234	1	5872	3	Y	26	26	0			6
							29	9									
07	6386	X	5538	-0-	-848	-0-	1	1	5507	3	Y	27	27	0			6
							30	9									
08	6386	X	5702	-0-	-684	-0-	1	1	5677	3	Y	22	22	0			6
							24	9									
*09	6360	X	5531	-0-	-829	-0-	197	1	5298	3	Y	33	33	0			6
							36	9									
*10	6386	X	5736	-0-	-650	-0-	209	1	5495	3	Y	29	29	0			6
							32	9									
11	6150	X	5246	-0-	-904	-0-	190	1	5025	3	Y	28	28	0			6
							31	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3480	X	2468	-0-	-1012	-0-	94	1	2353	3	N	19	19	0			5
							21	9									
07	3596	X	2124	-0-	-1472	-0-	2102	3	22	9	N	20	20	0			5
08	3596	X	1959	-0-	-1637	-0-	1941	3	18	9	N	16	16	0			5
*09	3630	X	2558	-0-	-1072	-0-	90	1	2442	3	N	24	24	0			5
							26	9									
*10	3534	X	2445	-0-	-1089	-0-	89	1	2333	3	N	21	21	0			5
							23	9									
11	2460	X	1462	-0-	-998	-0-	52	1	1387	3	N	21	21	0			5
							23	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15810	X	15182	-0-	-628	-0-	581	1	14595	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	16337	X	14631	-0-	-1706	-0-	1	1	14623	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
08	15841	X	14561	-0-	-1280	-0-	2	1	14555	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*09	15510	X	15005	-0-	-505	-0-	538	1	14459	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*10	15686	X	15188	-0-	-498	-0-	558	1	14623	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	15180	X	14256	-0-	-924	-0-	522	1	13727	3	Y	6	6	0			1
							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
06	16320	X	15908	-0-	-412	-0-	608	1	15271	3	Y	26	26	0			6
							29	9									
07	16709	X	15203	-0-	-1506	-0-	2	1	15171	3	Y	27	27	0			6
							30	9									
08	16182	X	15031	-0-	-1151	-0-	2	1	15006	3	Y	21	21	0			6
							23	9									
*09	16080	X	16002	-0-	-78	-0-	574	1	15392	3	Y	33	33	0			6
							36	9									
*10	16430	X	15890	-0-	-540	-0-	583	1	15276	3	Y	28	28	0			6
							31	9									
11	15900	X	15063	-0-	-837	-0-	550	1	14482	3	Y	28	28	0			6
							31	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13350	X	9334	-0-	-4016	-0-	350	1	8956	3	Y	25	21	0			6
							28	9									
07	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	2	1	16130	3	Y	26	26	0			6
							29	9									
08	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	2	1	14423	3	Y	20	20	0			6
							22	9									
*09	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	509	1	13651	3	Y	31	31	0			6
							34	9									
*10	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	501	1	13121	3	Y	27	27	0			6
							30	9									
*11	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	470	1	12368	3	Y	26	26	0			6
							29	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
06	12510	X	12005	-0-	-505	-0-	459	1	11526	3	Y	18	18	0			4
							20	9									
07	12927	X	11531	-0-	-1396	-0-	1	1	11509	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
08	12493	X	11420	-0-	-1073	-0-	1	1	11402	3	Y	15	15	0			4
							17	9									
*09	12120	X	11923	-0-	-197	-0-	427	1	11472	3	Y	22	22	0			4
							24	9									
*10	12493	X	11792	-0-	-701	-0-	432	1	11338	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
11	12000	X	11149	-0-	-851	-0-	407	1	10721	3	Y	19	19	0			4
							21	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	214	1	2900	2	N	8					48
							9	9									
07	3658	X	2867	-0-	-791	-0-	207	1	2647	2	N	12					60
							13	9									
08	3658	X	2958	-0-	-700	-0-	212	1	2737	2	N	8					68
							9	9									
09	3540	X	2770	-0-	-770	-0-	322	1	2448	2	N	-0-					68
10	3224	X	2344	-0-	-880	-0-	177	1	2165	2	N	2					70
							2	9									
11	3120	X	2099	-0-	-1021	-0-	168	1	1928	2	N	3					73
							3	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2331	-0-	-279	-0-	282	1	2040	2	N	8	1	8			187
							9	9									
07	2914	X	2735	-0-	-179	-0-	312	1	2408	2	N	14	1	8			200
							15	9									
08	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	309	1	2343	2	N	9					209
							10	9									
09	2820	X	2512	-0-	-308	-0-	289	1	2214	2	N	8					217
							9	9									
10	2728	X	2646	-0-	-82	-0-	306	1	2339	2	N	1	1	8			217
							1	9									
11	2640	X	2513	-0-	-127	-0-	304	1	2209	2	N	-0-					217

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
06	2940	X	2796	-0-	-144	-0-	190	1	2584	2	N	20	2	8			182
							22	9									
07	3100	X	3011	-0-	-89	-0-	217	1	2774	2	N	18	1	8			199
							20	9									
08	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	209	1	2692	2	N	16					215
							18	9									
09	3000	X	2567	-0-	-433	-0-	71	1	2484	2	N	11	193	1			33
							12	9									
10	3007	X	2415	-0-	-592	-0-	181	1	2216	2	N	16	1	8			48
							18	9									
11	2910	X	2165	-0-	-745	-0-	172	1	1974	2	N	17					65
							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
06	4980	X	4551	-0-	-429	-0-	312	1	4233	2	N	5	1	8			37
							6	9									
07	5084	X	4056	-0-	-1028	-0-	294	1	3758	2	N	4	1	8			40
							4	9									
08	5084	X	4177	-0-	-907	-0-	301	1	3873	2	N	3					43
							3	9									
09	4890	X	4308	-0-	-582	-0-	195	1	4111	2	N	2					45
							2	9									
10	4929	X	4530	-0-	-399	-0-	343	1	4184	2	N	3	1	8			47
							3	9									
11	4560	X	4365	-0-	-195	-0-	351	1	4011	2	N	3					50
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
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
06	3930	X	3767	-0-	-163	-0-	258	1	3496	2	N	12	186	1	2	8	48
							13	9									
07	3999	X	3653	-0-	-346	-0-	262	1	3360	2	N	28	1	8			75
							31	9									
08	3968	X	3867	-0-	-101	-0-	276	1	3563	2	N	25					100
							28	9									
09	3840	X	3654	-0-	-186	-0-	192	1	3436	2	N	24					124
							26	9									
10	3906	X	3642	-0-	-264	-0-	274	1	3343	2	N	23	2	8			145
							25	9									
11	3780	X	3439	-0-	-341	-0-	275	1	3140	2	N	22					167
							24	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	4123	-0-	-257	-0-	453	1	3648	2	N	20	2	8			107
							22	9									
07	4650	X	3558	-0-	-1092	-0-	405	1	3121	2	N	29	1	8			135
							32	9									
08	4650	X	3986	-0-	-664	-0-	461	1	3502	2	N	21	1	8			155
							23	9									
09	4500	X	4028	-0-	-472	-0-	463	1	3542	2	N	21	1	8			175
							23	9									
10	4340	X	4063	-0-	-277	-0-	466	1	3565	2	N	29	2	8			202
							32	9									
11	4110	X	3711	-0-	-399	-0-	447	1	3242	2	N	20					222
							22	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. (I) GAS 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	1230	X	1185	-0-	-45	-0-	80	1	1091	2	N	13					120
							14	9									
07	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	99	1	1275	2	N	20					140
							22	9									
08	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	77	1	996	2	N	9					149
							10	9									
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	255	1	1003	2	N	15					164
							17	9									
10	1395	N	1052	-0-	-343	-0-	79	1	961	2	N	11					175
							12	9									
11	1050	N	902	-0-	-148	-0-	72	1	822	2	N	7					182
							8	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. (I) GAS 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	4170	X	3907	-0-	-263	-0-	267	1	3630	2	N	9	180	1	2	8	52
							10	9									
07	4371	X	3932	-0-	-439	-0-	283	1	3626	2	N	21	1	8			72
							23	9									
08	4371	X	4110	-0-	-261	-0-	287	1	3704	2	N	108	1	8			179
							119	9									
09	4230	X	3526	-0-	-704	-0-	269	1	3250	2	N	6					185
							7	9									
10	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	302	1	3684	2	N	17	2	8			200
							19	9									
11	3990	X	3379	-0-	-611	-0-	270	1	3090	2	N	17					217
							19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	79	1	2041	2	N	5					118
							6	9									
07	2263	N	1896	-0-	-367	-0-	79	1	1817	2	N	-0-					118
08	2356	N	2074	-0-	-282	-0-	81	1	1993	2	N	-0-					118
09	2130	N	1977	-0-	-153	-0-	75	1	1902	2	N	-0-					118
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	71	1	1853	2	N	14					132
							15	9									
11	2010	N	1843	-0-	-167	-0-	69	1	1766	2	N	7	79	1			60
							8	9									

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
06	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	46	1	972	2	N	1					108
							118	3	1	9							
07	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	51	1	931	2	N	4					112
							115	3	4	9							
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	50	1	1016	2	N	5					117
							121	3	6	9							
09	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	46	1	960	2	N	13					130
							111	3	14	9							
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	43	1	982	2	N	-0-					130
							122	3									
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	44	1	1009	2	N	3					133
							131	3	3	9							

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
06	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	47	1	1207	2	N	-0-					40
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	64	1	1459	2	N	5					45
							6	9									
08	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	45	1	1117	2	N	-0-					45
09	1260	N	1035	-0-	-225	-0-	39	1	996	2	N	-0-					45
10	1519	N	1170	-0-	-349	-0-	43	1	1118	2	N	8					53
							9	9									
*11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	65	1	1660	2	N	35					88
							39	9									

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
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	12	1	308	2	N	2					107
							2	9									
07	403	N	316	-0-	-87	-0-	13	1	301	2	N	2	84	1			25
							2	9									
08	434	N	302	-0-	-132	-0-	12	1	290	2	N	-0-					25
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	10	1	250	2	N	10					35
							11	9									
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	353	2	N	2					37
							2	9									
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	N	-0-					37

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1770	N	1220	-0-	-550	-0-	46	1	1170	2	N	4					142
							4	9									
07	1581	N	560	-0-	-1021	-0-	23	1	537	2	N	-0-	119	1			23
08	1426	N	623	-0-	-803	-0-	24	1	599	2	N	-0-					23
09	1230	N	921	-0-	-309	-0-	35	1	878	2	N	7					30
							8	9									
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	21	1	554	2	N	-0-					30
*11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	798	2	N	5					35
							6	9									

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
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	120	1	3072	2	N	17					165
							19	9									
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	118	1	2701	2	N	5					170
							6	9									
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	111	1	2735	2	N	8					178
							9	9									
09	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	100	1	2529	2	N	4					182
							4	9									
10	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	85	1	2228	2	N	8					190
							9	9									
11	2130	X	1920	-0-	-210	-0-	72	1	1848	2	N	-0-	179	1			11

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
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	107	1	2740	2	N	25					75
							28	9									
07	2542	X	2217	-0-	-325	-0-	92	1	2112	2	N	12					87
							13	9									
08	2542	X	2290	-0-	-252	-0-	89	1	2200	2	N	1					88
							1	9									
09	2460	X	2275	-0-	-185	-0-	86	1	2172	2	N	15					103
							17	9									
10	2542	X	2230	-0-	-312	-0-	81	1	2130	2	N	17					120
							19	9									
11	2460	X	2116	-0-	-344	-0-	79	1	2025	2	N	11	106	1			25
							12	9									

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
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	24	1	620	2	N	-0-					50
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	44	1	1013	2	N	23					73
							25	9									
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	58	1	1440	2	N	-0-					73
09	3000	N	3002	-0-	2	2	114	1	2869	2	N	17					90
							19	9									
10	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	78	1	2035	2	N	14	60	1			44
							15	9									
*11	3000	N	3154	-0-	154	154	118	1	3032	2	N	4					48
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	102	1	2621	2	N	20					147
							22	9									
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	165	1	3781	2	N	10					157
							11	9									
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	108	1	2661	2	N	3					160
							3	9									
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	123	1	3110	2	N	15					175
							17	9									
10	2666	X	2485	-0-	-181	-0-	91	1	2387	2	N	6	166	1			15
							7	9									
*11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	123	1	3137	2	N	10					25
							11	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
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	90	1	2317	2	N	2					112
							2	9									
07	2294	N	1893	-0-	-401	-0-	79	1	1814	2	N	-0-	82	1			30
08	2573	N	1720	-0-	-853	-0-	67	1	1653	2	N	-0-					30
09	2400	N	1932	-0-	-468	-0-	73	1	1851	2	N	7					37
							8	9									
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	73	1	1905	2	N	-0-					37
*11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	90	1	2315	2	N	5					42
							6	9									

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2280	N	1986	-0-	-294	-0-	74	1	1905	2	N	6					123
							7	9									
07	2449	N	1543	-0-	-906	-0-	64	1	1475	2	N	4	100	1			27
							4	9									
08	2480	N	1788	-0-	-692	-0-	69	1	1713	2	N	5					32
							6	9									
09	1980	N	1754	-0-	-226	-0-	67	1	1686	2	N	1					33
							1	9									
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	67	1	1770	2	N	4					37
							4	9									
*11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	83	1	2138	2	N	10					47
							11	9									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	51	1	1109	2	N	2					117
							137	3	2	9							
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	71	1	1322	2	N	8					125
							164	3	9	9							
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	62	1	1298	2	N	7					132
							157	3	8	9							
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	56	1	1176	2	N	-0-					132
							137	3									
10	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	53	1	1242	2	N	-0-	122	1			10
							156	3									
11	1470	N	1364	-0-	-106	-0-	51	1	1159	2	N	3					13
							151	3	3	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	4110	X	3610	-0-	-500	-0-	134	1	3454	2	N	20					122
							22	9									
07	4247	X	2725	-0-	-1522	-0-	113	1	2603	2	N	8					130
							9	9									
08	3348	X	3259	-0-	-89	-0-	126	1	3125	2	N	7					137
							8	9									
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	129	1	3264	2	N	8					145
							9	9									
10	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	118	1	3101	2	N	33	118	1			60
							36	9									
11	3240	X	2952	-0-	-288	-0-	111	1	2830	2	N	10					70
							11	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
06	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	48	1	1229	2	N	7					107
							8	9									
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	56	1	1277	2	N	2	94	1			15
							2	9									
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	42	1	1044	2	N	-0-					15
09	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	43	1	1091	2	N	2					17
							2	9									
10	1333	N	997	-0-	-336	-0-	36	1	958	2	N	3					20
							3	9									
*11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	46	1	1189	2	N	-0-					20

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
06	3150	X	2977	-0-	-173	-0-	117	1	2532	2	N	15					35
							311	3	17	9							
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	157	1	2914	2	N	13					48
							362	3	14	9							
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	140	1	2881	2	N	19					67
							346	3	21	9							
09	3120	X	2792	-0-	-328	-0-	113	1	2394	2	N	5					72
							279	3	6	9							
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	128	1	3004	2	N	-0-					72
							376	3									
11	3120	X	2966	-0-	-154	-0-	109	1	2511	2	N	16					88
							328	3	18	9							

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
06	4560	X	4234	-0-	-326	-0-	168	1	3602	2	N	20	152	1			28
							442	3	22	9							
07	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	194	1	3585	2	N	17					45
							445	3	19	9							
08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	181	1	3728	2	N	17					62
							448	3	19	9							
09	3990	X	3972	-0-	-18	-0-	160	1	3394	2	N	20					82
							396	3	22	9							
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	160	1	3742	2	N	23					105
							468	3	25	9							
*11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	153	1	3474	2	N	18					123
							451	3	20	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 #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21240	X	18854	-0-	-2386	-0-	209	1	16456	2	N	153	193	1			95
							2021	3	168	9							
07	21948	X	18199	-0-	-3749	-0-	219	1	15858	2	N	141	171	1			65
							1967	3	155	9							
08	21266	X	18204	-0-	-3062	-0-	167	1	15970	2	N	136	179	1			22
							1917	3	150	9							
09	19800	X	18135	-0-	-1665	-0-	146	1	15963	2	N	150					172
							1861	3	165	9							
10	20460	X	17925	-0-	-2535	-0-	201	1	15619	2	N	139	178	1			133
							1952	3	153	9							
11	18840	X	16984	-0-	-1856	-0-	203	1	14704	2	N	149	170	1			112
							1913	3	164	9							

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	1			N	-0-					50
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					50
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	1			N	-0-					50
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	1			N	-0-					50
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					50
11	630	N	506	-0-	-124	-0-	506	1			N	-0-					50

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084390 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9930 - 10105

06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1045	2	7	9	Y	6	1	8			5
08	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1189	2	14	9	Y	13	1	8			17
09	1320	N	1059	-0-	-261	-0-	1053	2	6	9	Y	5	15	1			7
10	1054	N	823	-0-	-231	-0-	773	2	50	9	Y	45					52
11	1170	N	875	-0-	-295	-0-	828	2	47	9	Y	43					95

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

06	2850	X	2371	-0-	-479	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2740	2	6	9	Y	5					5
08	INC G-10		2042	-0-	2042	2042	2029	2	13	9	Y	12					17
09	INC G-10		851	-0-	851	2893	847	2	4	9	Y	4	15	1			6
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	2893					Y	-0-					6
*11	1500	N	-0-	-0-	-1500	1393					Y	-0-					6

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

06	2520	X	2193	-0-	-327	-0-	2180	2	13	9	Y	12					48
07	2604	X	2134	-0-	-470	-0-	2127	2	7	9	Y	6					54
08	2604	X	2027	-0-	-577	-0-	2014	2	13	9	Y	12					66
09	2340	X	1525	-0-	-815	-0-	1521	2	4	9	Y	4	57	1			13
10	2263	X	1298	-0-	-965	-0-	1298	2			Y	-0-					13
11	2190	X	1649	-0-	-541	-0-	1649	2			Y	-0-					13

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

06	1410	X	1343	-0-	-67	-0-	1330	2	13	9	Y	12					48
07	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1348	2	7	9	Y	6					54
08	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1119	2	13	9	Y	12					66
09	1350	N	1083	-0-	-267	-0-	1077	2	6	9	Y	5	57	1			14
10	1364	N	770	-0-	-594	-0-	770	2			Y	-0-					14
11	1110	N	867	-0-	-243	-0-	867	2			Y	-0-					14

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

06	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	1456	2			Y	-0-					8
07	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1471	2	7	9	Y	6					14
08	1736	X	1331	-0-	-405	-0-	1318	2	13	9	Y	12					26
09	1680	X	1273	-0-	-407	-0-	1269	2	4	9	Y	4	22	1			8
10	1736	X	1095	-0-	-641	-0-	1095	2			Y	-0-					8
11	1470	X	1105	-0-	-365	-0-	1105	2			Y	-0-					8

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

06	9840	X	8476	-0-	-1364	-0-	8453	2	23	9	N	21	2	8			45
07	10168	X	8272	-0-	-1896	-0-	8241	2	31	9	N	28	1	8			72
08	8835	X	7402	-0-	-1433	-0-	7389	2	13	9	N	12	1	8			83
09	8550	X	6926	-0-	-1624	-0-	6918	2	8	9	N	7	2	8			88
10	8773	X	5517	-0-	-3256	-0-	5515	2	2	9	N	2	2	8			88
11	8490	X	6602	-0-	-1888	-0-	6601	2	1	9	N	1	1	8			88

FOREST OIL CORPORATION 275740
COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

06	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	690	N	170	-0-	-520	-0-	170	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
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	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
06	480	N	211	-0-	-269	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	434	N	152	-0-	-282	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9870 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		908	-0-	908	908	908	2			N	-0-					-0-

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
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3800	-0-	700	700	3786	2	14	9	N	13	4	8			9
09	3000	N	2980	-0-	-20	680	2958	2	22	9	N	20					29
10	3100	N	3521	-0-	421	1101	3495	2	26	9	N	24					53
*11	4263	X	3162	-0-	-1101	-0-	3160	2	2	9	N	2					55

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
06	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	3112	2	7	9	Y	6	1	8			39
07	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	3399	2	2	9	Y	2					41
08	3627	X	3295	-0-	-332	-0-	3294	2	1	9	Y	1					42
09	3510	X	3211	-0-	-299	-0-	3208	2	3	9	Y	3					45
10	3627	X	3273	-0-	-354	-0-	3266	2	7	9	Y	6					51
11	3300	X	3103	-0-	-197	-0-	3089	2	14	9	Y	13					64

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1380	2	1	9	N	1	1	8			27
08	3100	N	3749	-0-	649	649	3747	2	2	9	N	2	2	8			27
09	3000	N	5773	-0-	2773	3422	5731	2	42	9	N	38	1	8			64
10	3100	N	4620	-0-	1520	4942	4605	2	15	9	N	14					78
*11	8556	X	3614	-0-	-4942	-0-	3604	2	10	9	N	9					87

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1955	2	50	9	Y	45	77	1			23
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2228	2	3	9	Y	3	1	8			25
08	2387	X	1754	-0-	-633	-0-	1746	2	8	9	Y	7					32
09	2310	X	1757	-0-	-553	-0-	1753	2	4	9	Y	4	1	8			35
10	2387	X	2081	-0-	-306	-0-	2035	2	46	9	Y	42	45	1			32
11	2160	X	1831	-0-	-329	-0-	1824	2	7	9	Y	6					38

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1206	-0-	-324	-0-	1206	2			N	-0-					23
07	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	1189	2	2	9	N	2					25
08	1364	N	1088	-0-	-276	-0-	1088	2			N	-0-					25
09	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	2			N	-0-					25
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					25
*11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					25

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1650	2	6	9	N	5	1	8			49
07	1829	N	1610	-0-	-219	-0-	1608	2	2	9	N	2					51
08	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1479	2			N	-0-					51
09	1650	N	1107	-0-	-543	-0-	1105	2	2	9	N	2					53
10	1612	N	1088	-0-	-524	-0-	1088	2			N	-0-					53
*11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1824	2	11	9	N	10					63

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2170	-0-	-290	-0-	2167	2	3	9	N	3	1	8			49
07	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	2375	2	2	9	N	2					51
08	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	2368	2	4	9	N	4					55
09	2160	N	2146	-0-	-14	-0-	2140	2	6	9	N	5					60
10	2387	N	2247	-0-	-140	-0-	2247	2			N	-0-					60
11	2310	N	2113	-0-	-197	-0-	2102	2	11	9	N	10					70

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2573	-0-	-187	-0-	2567	2	6	9	N	5	1	8			69
07	2852	X	2610	-0-	-242	-0-	2608	2	2	9	N	2					71
08	2852	X	2450	-0-	-402	-0-	2450	2			N	-0-					71
09	2640	X	2289	-0-	-351	-0-	2287	2	2	9	N	2					73
10	2666	X	2519	-0-	-147	-0-	2517	2	2	9	N	2					75
11	2580	X	2310	-0-	-270	-0-	2304	2	6	9	N	5					80

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	N	2	1	8			31
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	N	2					33
08	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	2			N	-0-					33
09	360	N	214	-0-	-146	-0-	214	2			N	-0-					33
10	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-					33
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	331	2	13	9	N	12					45

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
06	630	N	521	-0-	-109	-0-	520	2	1	9	N	1	1	8			32
07	744	N	195	-0-	-549	-0-	193	2	2	9	N	2					34
08	744	N	117	-0-	-627	-0-	117	2			N	-0-					34
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					34
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					34
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					34

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	2490	N	1896	-0-	-594	-0-	1895	2	1	9	N	1					85
07	2325	N	2201	-0-	-124	-0-	2199	2	2	9	N	2					87
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2198	2	3	9	N	3					90
09	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	1825	2	2	9	N	2					92
10	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	2			N	-0-					92
*11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2165	2	17	9	N	15					107

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9990 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	2032	2	1	9	N	1					37
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2184	2	2	9	N	2					39
08	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2178	2			N	-0-					39
09	2040	N	1934	-0-	-106	-0-	1925	2	9	9	N	8					47
10	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	2091	2	90	9	N	82	102	1			27
11	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	2003	2	22	9	N	20					47

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
06	2310	N	2044	-0-	-266	-0-	2038	2	6	9	Y	5					20
07	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	2255	2	2	9	Y	2					22
08	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	2115	2	1	9	Y	1					23
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2090	2	3	9	Y	3					26
10	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	2148	2	7	9	Y	6					32
11	2040	N	1925	-0-	-115	-0-	1911	2	14	9	Y	13					45

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
06	2653	X	2517	-0-	-136	-0-	2509	2	8	9	N	7	1	8			106
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2729	2	2	9	N	2					108
08	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2657	2	3	9	N	3	91	1			20
09	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					20
10	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2478	2	2	9	N	2					22
*11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2270	2	9	9	N	8					30

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
06	2760	X	2494	-0-	-266	-0-	2460	2	34	9	Y	31	65	1			3
07	2852	X	2650	-0-	-202	-0-	2649	2	1	9	Y	1					4
08	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	2602	2	8	9	Y	7					11
09	2490	N	2478	-0-	-12	-0-	2478	2			Y	-0-					11
10	2635	N	2539	-0-	-96	-0-	2539	2			Y	-0-	11	1			-0-
11	2520	N	2318	-0-	-202	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-

GMX RESOURCES INC. 311408
SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211924 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8672 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

06	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

06	23430	X	20260	-0-	-3170	-0-	20097	2	163	9	Y	148	192	1	6	8	127
07	23436	X	19804	-0-	-3632	-0-	19624	2	180	9	Y	164	192	1			99
08	21917	X	18983	-0-	-2934	-0-	18808	2	175	9	Y	159	1	8			257
09	21210	X	16751	-0-	-4459	-0-	16584	2	167	9	Y	152	192	1	13	8	204
10	21917	X	18466	-0-	-3451	-0-	18294	2	172	9	Y	156	191	1			169
11	20250	X	17374	-0-	-2876	-0-	17152	2	222	9	Y	202	186	1	10	8	175

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

06	300	N	81	-0-	-219	-0-	81	2			N	-0-	1	1			1
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	139	2	1	9	N	1					2
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2					3
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	1	2	1			2
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

06	3000	N	3926	-0-	926	3526	3891	2	35	9	N	32	91	1			18
07	7603	X	4077	-0-	-3526	-0-	4038	2	39	9	N	35					53
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3691	2	39	9	Y	35					88
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3747	2	28	9	Y	25	81	1			32
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4199	2	25	9	Y	23					55
*11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3959	2	21	9	Y	19					74

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

06	4770	X	3653	-0-	-1117	-0-	3634	2	19	9	N	17	35	1			24
07	4929	X	4366	-0-	-563	-0-	4336	2	30	9	N	27					51
08	4619	X	4378	-0-	-241	-0-	4354	2	24	9	Y	22	47	1	1	8	25
09	4470	X	4117	-0-	-353	-0-	4086	2	31	9	Y	28					53
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4360	2	40	9	Y	36	48	1			41
*11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4529	2	21	9	Y	19	53	1	1	8	6

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
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
06	4680	X	4221	-0-	-459	-0-	4186	2	35	9	N	32	60	1			43
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4934	2	56	9	N	51					94
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5023	2	44	9	Y	40	87	1			47
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4677	2	58	9	Y	53					100
10	4991	X	4809	-0-	-182	-0-	4737	2	72	9	Y	65	89	1			76
*11	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4934	2	36	9	Y	33	96	1	1	8	12

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
06	3150	X	2685	-0-	-465	-0-	2662	2	23	9	N	21	81	1	1	8	16
07	2976	X	2702	-0-	-274	-0-	2678	2	24	9	N	22					38
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2974	2	31	9	Y	28	1	8			65
09	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2737	2	21	9	Y	19	59	1	1	8	24
10	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2803	2	17	9	Y	15					39
*11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3013	2	14	9	Y	13					52

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	3561	-0-	-999	-0-	3544	2	17	9	N	15	30	1			20
07	4712	X	3639	-0-	-1073	-0-	3616	2	23	9	N	21	1	8			40
08	4712	X	3933	-0-	-779	-0-	3913	2	20	9	Y	18	31	1	1	8	20
09	4260	X	3692	-0-	-568	-0-	3668	2	24	9	Y	22					42
10	4402	X	4149	-0-	-253	-0-	4116	2	33	9	Y	30	40	1			32
*11	3810	X	3111	-0-	-699	-0-	3099	2	12	9	Y	11	37	1	1	8	5

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1963	2	35	9	N	32					124
07	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1649	2	12	9	N	11					135
08	2170	N	1395	-0-	-775	-0-	1387	2	8	9	N	7					142
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					142
10	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1585	2	56	9	N	51	166	1			27
*11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	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
06	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	62	1	1213	2	N	25	2	8			117
							28	9									
07	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	57	1	1192	2	N	14	123	1	3	8	5
							15	9									
08	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	76	1	1222	2	N	2	2	8			5
							2	9									
09	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	76	1	1182	2	N	1	1	8			5
							1	9									
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	81	1	1239	2	N	2	2	8			5
							2	9									
11	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	75	1	1149	2	N	-0-					5

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	238	1	923	2	Y	-0-	15	1			-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	218	1	1117	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	219	1	1042	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	257	1	1112	2	Y	-0-					1
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	278	1	1107	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	155	1	992	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

06	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	227	1	879	2	Y	2	14	1			12
							2	9									
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	225	1	1156	2	Y	1	6	1			7
							1	9									
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	260	1	1237	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	266	1	1153	2	Y	-0-					4
10	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	227	1	905	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
11	1440	N	1151	-0-	-289	-0-	156	1	995	2	Y	-0-					3

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

06	3000	N	3208	-0-	208	208	157	1	3049	2	Y	2	5	1	2	8	-0-
							2	9									
07	3100	N	3320	-0-	220	428	150	1	3158	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
08	3677	X	3249	-0-	-428	-0-	190	1	3038	2	Y	19	10	1	7	8	2
							21	9									
09	3210	X	3021	-0-	-189	-0-	183	1	2834	2	Y	4	4	8			2
							4	9									
10	3317	X	2881	-0-	-436	-0-	175	1	2672	2	Y	31	15	1	3	8	15
							34	9									
11	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	180	1	2780	2	Y	75	29	1	2	8	59
							83	9									

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

06	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	371	1	1437	2	Y	4	18	1			14
							4	9									
07	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	292	1	1496	2	Y	2	7	1			9
							2	9									
08	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	316	1	1501	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
09	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	321	1	1388	2	Y	-0-					6
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	383	1	1525	2	Y	-0-	6	1			-0-
*11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	243	1	1548	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

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
06	2400	X	1180	-0-	-1220	-0-	540	1	640	2	Y	-0-					50
07	2232	X	1164	-0-	-1068	-0-	558	1	604	2	Y	2					52
							2	9									
08	2232	X	1344	-0-	-888	-0-	558	1	784	2	Y	2	1	8			53
							2	9									
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	540	1	972	2	Y	5					58
							6	9									
10	1178	N	238	-0-	-940	-0-	126	1	112	2	Y	-0-					58
11	1290	N	349	-0-	-941	-0-	270	1	79	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
06	660	N	326	-0-	-334	-0-	326	2			N	-0-					134
07	527	N	298	-0-	-229	-0-	297	2	1	9	N	1					135
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	570	2	2	9	N	2					137
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	420	2	8	9	N	7					144
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	272	2	3	9	N	3					147
11	540	N	253	-0-	-287	-0-	247	2	6	9	N	5					152

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
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	158	2	N	3					162
							3	9									
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	34	1	179	2	N	5					167
							6	9									
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	30	1	163	2	N	7					174
							8	9									
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	124	2	N	106	176	1			104
							117	9									
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	47	1	270	2	N	35					139
							39	9									
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	37	1	167	2	N	43					182
							47	9									

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
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	190	1	1214	2	N	-0-					152
07	1457	N	600	-0-	-857	-0-	97	1	503	2	N	-0-					152
08	1426	N	918	-0-	-508	-0-	141	1	777	2	N	-0-					152
09	1410	N	575	-0-	-835	-0-	88	1	487	2	N	-0-					152
10	589	N	252	-0-	-337	-0-	37	1	215	2	N	-0-					152
11	900	N	178	-0-	-722	-0-	33	1	145	2	N	-0-					152

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	847	-0-	-353	-0-	115	1	732	2	N	-0-					147
07	1271	N	924	-0-	-347	-0-	148	1	770	2	N	5					152
							6	9									
08	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	161	1	890	2	N	-0-					152
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	145	1	800	2	N	-0-					152
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	153	1	879	2	N	25					177
							28	9									
11	1020	N	470	-0-	-550	-0-	85	1	377	2	N	7					184
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

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
06	4650	X	4177	-0-	-473	-0-	843	1	3269	2	Y	59	112	1			93
							65	9									
07	4805	X	4001	-0-	-804	-0-	646	1	3313	2	Y	38	57	1			74
							42	9									
08	4712	X	4565	-0-	-147	-0-	786	1	3736	2	Y	39	55	1			58
							43	9									
09	4500	X	4175	-0-	-325	-0-	776	1	3357	2	Y	38					96
							42	9									
10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	880	1	3506	2	Y	20	60	1			56
							22	9									
11	4410	X	3679	-0-	-731	-0-	498	1	3178	2	Y	3					59
							3	9									

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

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
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	240	1	1556	2	N	3	1	8			76
							3	9									
07	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	206	1	1223	2	N	3					79
							3	9									
08	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	368	1	2600	2	N	16	3	8			92
							18	9									
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	276	1	1861	2	N	9					101
							10	9									
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	347	1	1658	2	N	40					141
							44	9									
11	1890	N	1604	-0-	-286	-0-	85	1	1489	2	N	27					168
							30	9									

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

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
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

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
06	870	N	728	-0-	-142	-0-	97	1	629	2	N	2					94
							2	9									
07	1953	N	609	-0-	-1344	-0-	88	1	521	2	N	-0-					94
08	1736	N	492	-0-	-1244	-0-	60	1	426	2	N	5					99
							6	9									
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	211	1	1418	2	N	11					110
							12	9									
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	158	1	758	2	N	2					112
							2	9									
11	480	N	106	-0-	-374	-0-	6	1	100	2	N	-0-					112

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

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
06	360	N	216	-0-	-144	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					7
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	14	1	256	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

06	1590	N	1005	-0-	-585	-0-	62	1	930	2	N	12	2	8			62
							13	9									
07	1116	N	782	-0-	-334	-0-	48	1	723	2	N	10					72
							11	9									
08	1705	N	1223	-0-	-482	-0-	77	1	1135	2	N	10	2	8			80
							11	9									
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	67	1	1000	2	N	9					89
							10	9									
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	70	1	1038	2	N	16					105
							18	9									
11	1170	N	577	-0-	-593	-0-	41	1	529	2	N	6	2	8			109
							7	9									

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

06	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	81	1	1206	2	N	5					109
							6	9									
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	79	1	1173	2	N	3					112
							3	9									
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1220	2	N	5					117
							6	9									
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	86	1	1275	2	N	2					119
							2	9									
10	1240	N	728	-0-	-512	-0-	46	1	682	2	N	-0-					119
*11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	94	1	1223	2	N	1					120
							1	9									

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

06	2880	N	2076	-0-	-804	-0-	424	1	1643	2	Y	8	40	1			29
							9	9									
07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	451	1	2311	2	Y	21	23	1			27
							23	9									
08	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	482	1	2293	2	Y	20	25	1			22
							22	9									
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	490	1	2119	2	Y	16					38
							18	9									
10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	559	1	2226	2	Y	7	26	1			19
							8	9									
11	2700	N	2038	-0-	-662	-0-	276	1	1762	2	Y	-0-					19

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	2040	N	1484	-0-	-556	-0-	76	1	1405	2	Y	3					75
							3	9									
07	2139	N	1187	-0-	-952	-0-	63	1	1121	2	Y	3	53	1			25
							3	9									
08	2077	N	1105	-0-	-972	-0-	60	1	1045	2	Y	-0-					25
09	1470	N	1018	-0-	-452	-0-	57	1	961	2	Y	-0-					25
10	1178	N	999	-0-	-179	-0-	57	1	941	2	Y	1					26
							1	9									
*11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	74	1	1251	2	Y	4					30
							4	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
06	1920	N	1542	-0-	-378	-0-	96	1	1432	2	N	13	1	8			81
							14	9									
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	123	1	1828	2	N	17	1	8			97
							19	9									
08	2108	N	1735	-0-	-373	-0-	109	1	1604	2	N	20	1	8			116
							22	9									
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	106	1	1572	2	N	16					132
							18	9									
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	146	1	2169	2	N	69					201
							76	9									
11	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	117	1	1514	2	N	44	176	1			69
							48	9									

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
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	140	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	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
06	4110	X	2919	-0-	-1191	-0-	591	1	2291	2	Y	34	86	1			72
							37	9									
07	4247	X	3224	-0-	-1023	-0-	521	1	2674	2	Y	26	42	1			56
							29	9									
08	3875	X	3420	-0-	-455	-0-	587	1	2792	2	Y	37	45	1			48
							41	9									
09	3750	X	3129	-0-	-621	-0-	581	1	2514	2	Y	31					79
							34	9									
10	3813	X	2893	-0-	-920	-0-	580	1	2309	2	Y	4	42	1			41
							4	9									
11	3300	X	2687	-0-	-613	-0-	364	1	2321	2	Y	2					43
							2	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
06	1020	N	927	-0-	-93	-0-	48	1	879	2	Y	-0-					10
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	45	1	802	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	76	1	1308	2	Y	8					12
							9	9									
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	147	1	2463	2	Y	24					36
							26	9									
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	136	1	2243	2	Y	19					55
							21	9									
*11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	117	1	1961	2	Y	9					64
							10	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
06	1680	X	567	-0-	-1113	-0-	116	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	601	-0-	-1135	-0-	98	1	503	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	108	1	512	2	Y	1					1
							1	9									
09	570	N	502	-0-	-68	-0-	94	1	408	2	Y	-0-					1
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	114	1	454	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	600	N	299	-0-	-301	-0-	40	1	259	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	745	1	2890	2	Y	38	74	1			57
							42	9									
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	626	1	3210	2	Y	32	40	1			49
							35	9									
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	674	1	3207	2	Y	25	38	1			36
							28	9									
09	3690	X	3121	-0-	-569	-0-	580	1	2513	2	Y	25					61
							28	9									
10	3875	X	2223	-0-	-1652	-0-	445	1	1772	2	Y	5	36	1			30
							6	9									
11	3780	X	1134	-0-	-2646	-0-	154	1	980	2	Y	-0-					30

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
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	118	1	1752	2	N	5	1	8			104
							6	9									
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	114	1	1692	2	N	1	1	8			104
							1	9									
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	114	1	1677	2	N	1					105
							1	9									
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	111	1	1657	2	N	6	1	8			110
							7	9									
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	122	1	1813	2	N	32					142
							35	9									
*11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	136	1	1763	2	N	20	1	8			161
							22	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
06	2257	N	2185	-0-	-72	-0-	137	1	2039	2	Y	8	2	8			137
							9	9									
07	2263	N	1928	-0-	-335	-0-	121	1	1804	2	Y	3	3	8			137
							3	9									
08	3162	X	2864	-0-	-298	-0-	182	1	2681	2	Y	1	1	8			137
							1	9									
09	3060	X	2416	-0-	-644	-0-	152	1	2264	2	Y	-0-					137
10	3162	X	2218	-0-	-944	-0-	140	1	2077	2	Y	1	1	8			137
							1	9									
11	2760	X	1836	-0-	-924	-0-	132	1	1702	2	Y	2	2	8			137
							2	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
06	2160	N	1957	-0-	-203	-0-	123	1	1827	2	N	6					34
							7	9									
07	2232	N	1802	-0-	-430	-0-	112	1	1677	2	N	12	1	8			45
							13	9									
08	1922	N	1569	-0-	-353	-0-	99	1	1460	2	N	9	2	8			52
							10	9									
09	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	111	1	1659	2	N	8					60
							9	9									
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	116	1	1720	2	N	8	1	8			67
							9	9									
*11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	146	1	1888	2	N	8					75
							9	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
06	1380	N	757	-0-	-623	-0-	100	1	648	2	N	8					132
							9	9									
07	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	146	1	870	2	N	10	1	8			141
							11	9									
08	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	129	1	913	2	N	10	2	8			149
							11	9									
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	162	1	1089	2	N	12					161
							13	9									
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	162	1	776	2	N	47					208
							52	9									
*11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	53	1	929	2	N	42	190	1	1	8	59
							46	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
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	N	-0-					142
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	14	1	85	2	N	-0-					142
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					142
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	129	2	N	-0-					142
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	24	1	114	2	N	-0-					142
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					142

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	261	1	1692	2	N	12	4	8			137
							13	9									
07	1984	X	1771	-0-	-213	-0-	254	1	1511	2	N	5	1	8			141
							6	9									
08	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	310	1	2188	2	N	5	4	8			142
							6	9									
09	2070	X	1912	-0-	-158	-0-	246	1	1660	2	N	5	1	8			146
							6	9									
10	2139	X	1636	-0-	-503	-0-	277	1	1326	2	N	30					176
							33	9									
11	2430	X	1707	-0-	-723	-0-	91	1	1605	2	N	10					186
							11	9									

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1156	-0-	-494	-0-	73	1	1081	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
07	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	69	1	1026	2	Y	9	8	1			9
							10	9									
08	1147	N	977	-0-	-170	-0-	61	1	896	2	Y	18	2	8			25
							20	9									
09	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	73	1	1088	2	Y	1	25	1	1	8	-0-
							1	9									
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	92	1	1367	2	Y	91					91
							100	9									
*11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	77	1	999	2	Y	57	3	8			145
							63	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2118	-0-	-1212	-0-	2075	2	43	9	N	39	39	0			-0-
07	3224	X	1182	-0-	-2042	-0-	1137	2	45	9	N	41	41	0			-0-
08	3224	X	1529	-0-	-1695	-0-	1494	2	35	9	N	32	32	0			-0-
09	2670	X	1386	-0-	-1284	-0-	1332	2	54	9	N	49	49	0			-0-
10	2728	X	2002	-0-	-726	-0-	71	1	1883	2	N	44	44	0			-0-
							48	9									
11	2130	X	1954	-0-	-176	-0-	69	1	1839	2	N	42	42	0			-0-
							46	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. (I) GAS 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	3270	X	2218	-0-	-1052	-0-	2144	2	74	9	N	67	65	0	2	8	-0-
07	3100	X	2345	-0-	-755	-0-	2270	2	75	9	N	68	68	0			-0-
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3153	2	59	9	N	54	54	0			-0-
09	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2402	2	90	9	N	82	82	0			-0-
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	109	1	2847	2	N	74	74	0			-0-
							81	9									
*11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	112	1	2943	2	N	70	70	0			-0-
							77	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2061	-0-		-1119	-0-	2033	2	28	9	N	25	25	0	-0-
07	3224	X	2100	-0-		-1124	-0-	2071	2	29	9	N	26	26	0	-0-
08	3131	X	2501	-0-		-630	-0-	2479	2	22	9	N	20	20	0	-0-
09	2610	X	2146	-0-		-464	-0-	2112	2	34	9	N	31	31	0	-0-
10	2263	X	2134	-0-		-129	-0-	77	1	2026	2	N	28	28	0	-0-
								31	9							
*11	2578	X	2578	-0-		-0-	-0-	94	1	2455	2	N	26	26	0	-0-
								29	9							

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2342	-0-		-628	-0-	2316	2	26	9	N	24	24	0	-0-
07	3038	X	2528	-0-		-510	-0-	2500	2	28	9	N	25	25	0	-0-
08	2573	X	2449	-0-		-124	-0-	2427	2	22	9	N	20	20	0	-0-
09	2370	X	2354	-0-		-16	-0-	2321	2	33	9	N	30	30	0	-0-
10	3095	X	3095	-0-		-0-	-0-	113	1	2951	2	N	28	28	0	-0-
								31	9							
*11	2895	X	2895	-0-		-0-	-0-	105	1	2761	2	N	26	26	0	-0-
								29	9							

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	1963	-0-		-677	-0-	261	1	1687	2	N	14	3	8	110
								15	9							
07	2728	X	2252	-0-		-476	-0-	323	1	1918	2	N	10			120
								11	9							
08	2232	X	1818	-0-		-414	-0-	224	1	1582	2	N	11	2	8	129
								12	9							
09	1950	N	1635	-0-		-315	-0-	210	1	1416	2	N	8			137
								9	9							
10	2263	N	1809	-0-		-454	-0-	307	1	1469	2	N	30			167
								33	9							
11	1770	N	1229	-0-		-541	-0-	66	1	1152	2	N	10	1	8	176
								11	9							

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1700	N	1700	-0-		-0-	-0-	230	1	1464	2	N	5			85
								6	9							
07	1953	N	1877	-0-		-76	-0-	302	1	1567	2	N	7	2	8	90
								8	9							
08	1581	N	1469	-0-		-112	-0-	225	1	1240	2	N	4			94
								4	9							
09	2176	N	2176	-0-		-0-	-0-	332	1	1834	2	N	9	1	8	102
								10	9							
10	2303	N	2303	-0-		-0-	-0-	337	1	1938	2	N	25			127
								28	9							
*11	1583	N	1583	-0-		-0-	-0-	290	1	1285	2	N	7			134
								8	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	870	X	743	-0-	-127	-0-	101	1	642	2	N	-0-					82
07	899	X	719	-0-	-180	-0-	116	1	603	2	N	-0-					82
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	92	1	508	2	N	1	1	8			82
							1	9									
09	750	N	251	-0-	-499	-0-	38	1	213	2	N	-0-					82
10	713	N	255	-0-	-458	-0-	38	1	217	2	N	-0-					82
11	570	N	428	-0-	-142	-0-	79	1	349	2	N	-0-					82

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	2714	-0-	-916	-0-	361	1	2341	2	N	11	1	8			172
							12	9									
07	3751	X	2885	-0-	-866	-0-	411	1	2444	2	N	27	167	1			32
							30	9									
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	396	1	2797	2	N	7					39
							8	9									
09	2790	X	2297	-0-	-493	-0-	296	1	1994	2	N	6					45
							7	9									
10	2883	X	2185	-0-	-698	-0-	371	1	1777	2	N	34					79
							37	9									
11	3090	X	1993	-0-	-1097	-0-	107	1	1886	2	N	-0-					79

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
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	540	1	2550	2	N	35	1	8			184
							39	9									
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	558	1	2790	2	N	21	171	1			34
							23	9									
08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	558	1	1906	2	N	3					37
							3	9									
09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	504	1	2460	2	N	10					47
							11	9									
10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	486	1	2797	2	N	17					64
							19	9									
*11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	450	1	2198	2	N	10					74
							11	9									

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	415	1	2686	2	N	2	2	8			200
							2	9									
07	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	382	1	2272	2	N	1	1	8			200
							1	9									
08	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	316	1	2231	2	N	3	3	8			200
							3	9									
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	385	1	2596	2	N	-0-					200
10	2790	X	868	-0-	-1922	-0-	150	1	718	2	N	-0-					200
11	2700	X	1411	-0-	-1289	-0-	76	1	1334	2	N	1	1	8			200
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

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
06	2047	N	2047	-0-		-0-	-0-		276	1	1756	2	N	14					194
									15	9									
07	2511	N	1756	-0-		-755	-0-		282	1	1462	2	N	11					205
									12	9									
08	2383	N	2383	-0-		-0-	-0-		365	1	2016	2	N	2	171	1	1	8	35
									2	9									
09	2040	N	1816	-0-		-224	-0-		278	1	1535	2	N	3					38
									3	9									
10	2475	N	2475	-0-		-0-	-0-		353	1	2030	2	N	84					122
									92	9									
11	2310	N	1971	-0-		-339	-0-		362	1	1606	2	N	3					125
									3	9									

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

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
06	4560	X	2894	-0-		-1666	-0-		182	1	2711	2	N	1	1	8			166
									1	9									
07	4712	X	3218	-0-		-1494	-0-		202	1	3015	2	N	1	1	8			166
									1	9									
08	3441	X	2473	-0-		-968	-0-		157	1	2315	2	N	1	1	8			166
									1	9									
09	3330	X	2689	-0-		-641	-0-		169	1	2517	2	N	3					169
									3	9									
10	3441	X	2374	-0-		-1067	-0-		147	1	2174	2	N	48	1	8			216
									53	9									
11	3120	X	1172	-0-		-1948	-0-		83	1	1072	2	N	15	191	1	1	8	39
									17	9									

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

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
06	4290	X	2649	-0-		-1641	-0-		354	1	2292	2	N	3	2	8			160
									3	9									
07	4433	X	2408	-0-		-2025	-0-		346	1	2055	2	N	6	2	8			164
									7	9									
08	3441	X	2964	-0-		-477	-0-		367	1	2596	2	N	1	1	8			164
									1	9									
09	2970	X	2287	-0-		-683	-0-		295	1	1989	2	N	3					167
									3	9									
10	2914	X	2198	-0-		-716	-0-		374	1	1787	2	N	34	158	1			43
									37	9									
11	2880	X	2758	-0-		-122	-0-		147	1	2592	2	N	17	1	8			59
									19	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

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
06	2550	X	2311	-0-		-239	-0-		2264	2	47	9	N	43	43	0			-0-
07	7845	X	7845	-0-		-0-	-0-		7795	2	50	9	N	45	45	0			-0-
08	2039	N	2039	-0-		-0-	-0-		2000	2	39	9	N	35	35	0			-0-
09	2310	N	1411	-0-		-899	-0-		1352	2	59	9	N	54	54	0			-0-
10	2945	X	2458	-0-		-487	-0-		88	1	2316	2	N	49	49	0			-0-
									54	9									
11	2850	X	2303	-0-		-547	-0-		82	1	2170	2	N	46	46	0			-0-
									51	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3075	-0-	-255	-0-	3045	2	30	9	N	27	27	0	-0-
07	3441	X	3103	-0-	-338	-0-	3071	2	32	9	N	29	29	0	-0-
08	3317	X	3141	-0-	-176	-0-	3116	2	25	9	N	23	23	0	-0-
09	3150	X	2316	-0-	-834	-0-	2279	2	37	9	N	34	34	0	-0-
10	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	117	1	3065	2	N	31	31	0	-0-
							34	9							
*11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	113	1	2970	2	N	29	29	0	-0-
							32	9							

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

06	2250	X	1286	-0-	-964	-0-	1232	2	54	9	N	49	49	0	-0-
07	2325	X	707	-0-	-1618	-0-	650	2	57	9	N	52	52	0	-0-
08	2325	X	1367	-0-	-958	-0-	1322	2	45	9	N	41	41	0	-0-
09	1590	X	961	-0-	-629	-0-	893	2	68	9	N	62	62	0	-0-
10	1333	X	1030	-0-	-303	-0-	35	1	933	2	N	56	56	0	-0-
							62	9							
11	1320	X	445	-0-	-875	-0-	14	1	373	2	N	53	53	0	-0-
							58	9							

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

06	2640	X	1681	-0-	-959	-0-	1642	2	39	9	N	35	35	0	-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	36	36	0	-0-
08	2480	X	165	-0-	-2315	-0-	134	2	31	9	N	28	28	0	-0-
09	1680	N	1111	-0-	-569	-0-	1064	2	47	9	N	43	43	0	-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	55	1	1452	2	N	39	39	0	-0-
							43	9							
*11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	53	1	1394	2	N	37	37	0	-0-
							41	9							

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	963	2	83	9	N	75	75	0	-0-
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	574	2	87	9	N	79	79	0	-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	874	2	68	9	N	62	62	0	-0-
09	1050	N	736	-0-	-314	-0-	633	2	103	9	N	94	94	0	-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	37	1	987	2	N	86	86	0	-0-
							95	9							
*11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	33	1	881	2	N	80	80	0	-0-
							88	9							

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-			45
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	N	-0-			45
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-			45
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	-0-			45
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-			45
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-			45

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	1200	N	837	-0-	-363	-0-	113	1	724	2	N	-0-					49
07	961	N	661	-0-	-300	-0-	106	1	548	2	N	6					55
							7	9									
08	961	N	470	-0-	-491	-0-	71	1	393	2	N	5	1	8			59
							6	9									
09	840	N	732	-0-	-108	-0-	112	1	617	2	N	3					62
							3	9									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	120	1	690	2	N	-0-					62
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	164	1	727	2	N	-0-					62

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 9H RRCID -> 254592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9960 PERF.11888 - 11898

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

06	23850	X	21243	-0-	-2607	-0-	21130	2	113	9	N	103	180	1	11	8	119
07	24645	X	21546	-0-	-3099	-0-	21422	2	124	9	N	113	11	8			221
08	23157	X	20626	-0-	-2531	-0-	20518	2	108	9	N	98	190	1	12	8	117
09	22050	X	19259	-0-	-2791	-0-	19140	2	119	9	N	108	3	8			222
10	22506	X	20092	-0-	-2414	-0-	20014	2	78	9	N	71	177	1	1	8	115
11	21240	X	19843	-0-	-1397	-0-	19729	2	114	9	N	104	7	8			212

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

06	34200	X	31305	-0-	-2895	-0-	2005	1	29250	2	Y	45	5	8			312
							50	9									
07	33542	X	30726	-0-	-2816	-0-	2077	1	28586	2	Y	57	175	1	3	8	191
							63	9									
08	33201	X	29937	-0-	-3264	-0-	2118	1	27728	2	Y	83	5	8			269
							91	9									
09	31740	X	28032	-0-	-3708	-0-	2032	1	25909	2	Y	83	160	1	1	8	191
							91	9									
10	32798	X	27161	-0-	-5637	-0-	2059	1	25099	2	Y	3	1	8			193
							3	9									
11	31320	X	28224	-0-	-3096	-0-	1959	1	26262	2	Y	3	178	1	3	8	15
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2850	-0-	-540	-0-	145	1	2679	2	Y	24					149
							26	9									
07	3038	X	2983	-0-	-55	-0-	157	1	2794	2	Y	29	115	1			63
							32	9									
08	3038	X	2885	-0-	-153	-0-	156	1	2699	2	Y	27					90
							30	9									
09	2940	X	2148	-0-	-792	-0-	120	1	2021	2	Y	6					96
							7	9									
10	2976	X	2533	-0-	-443	-0-	144	1	2370	2	Y	17					113
							19	9									
*11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	163	1	2745	2	Y	27					140
							30	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

06	42150	X	37764	-0-	-4386	-0-	2100	1	35416	2	N	225	187	1			172
							248	9									
07	43555	X	37970	-0-	-5585	-0-	2185	1	35556	2	N	208	174	1			206
							229	9									
08	40424	X	36481	-0-	-3943	-0-	2164	1	34124	2	N	175	179	1			202
							193	9									
09	39120	X	33486	-0-	-5634	-0-	2044	1	31234	2	N	189	185	1			206
							208	9									
10	39153	X	34183	-0-	-4970	-0-	2116	1	31838	2	N	208	177	1	13	8	224
							229	9									
11	37770	X	31476	-0-	-6294	-0-	1924	1	29322	2	N	209	178	1			255
							230	9									

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

06	33660	X	29058	-0-	-4602	-0-	28953	2	105	9	N	95	5	8			187
07	33294	X	27792	-0-	-5502	-0-	27672	2	120	9	N	109	168	1	4	8	124
08	33015	X	25977	-0-	-7038	-0-	25876	2	101	9	N	92	5	8			211
09	30750	X	24645	-0-	-6105	-0-	24565	2	80	9	N	73	178	1	1	8	105
10	31775	X	26072	-0-	-5703	-0-	25873	2	199	9	N	181	179	1	1	8	106
11	29070	X	25372	-0-	-3698	-0-	1362	1	23927	2	N	75	2	8			179
							83	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

06	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	2			N	-0-					38
07	1116	N	836	-0-	-280	-0-	836	2			N	-0-					38
08	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	2			N	-0-					38
09	870	N	767	-0-	-103	-0-	767	2			N	-0-					38
10	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			N	-0-					38
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-					38

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	960	N	833	-0-	-127	-0-	51	1	780	2	N	2	9	1			76
							2	9									
07	961	N	783	-0-	-178	-0-	49	1	732	2	N	2					78
							2	9									
08	868	N	690	-0-	-178	-0-	44	1	645	2	N	1					79
							1	9									
09	840	N	653	-0-	-187	-0-	41	1	604	2	N	7					86
							8	9									
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	756	2	N	4					90
							4	9									
*11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	48	1	689	2	N	4	8	1			86
							4	9									

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134446 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8855 - 10216

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

06	3930	X	3161	-0-	-769	-0-	585	1	2576	2	N	-0-					17
07	4402	X	3507	-0-	-895	-0-	644	1	2863	2	N	-0-					17
08	DLQ G-10		3460	-0-	3460	3460	663	1	2797	2	N	-0-					17
09	DLQ G-10		3377	-0-	3377	6837	647	1	2730	2	N	-0-					17
10	10355	X	3518	-0-	-6837	-0-	679	1	2839	2	N	-0-					17
*11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	643	1	2502	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

06	2250	N	2063	-0-	-187	-0-	126	1	1937	2	Y	-0-					8
07	2294	N	1990	-0-	-304	-0-	125	1	1865	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1922	-0-	1922	1922	122	1	1800	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		1762	-0-	1762	3684	113	1	1649	2	Y	-0-					8
10	1600	N	1909	-0-	309	3993	125	1	1784	2	Y	-0-					8
*11	3000	N	1900	-0-	-1100	2893	124	1	1776	2	Y	-0-					8

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

06	4140	X	3802	-0-	-338	-0-	233	1	3569	2	Y	-0-					6
07	4247	X	3900	-0-	-347	-0-	245	1	3655	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		3815	-0-	3815	3815	243	1	3572	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		3617	-0-	3617	7432	231	1	3386	2	Y	-0-					6
10	11243	X	3811	-0-	-7432	-0-	249	1	3562	2	Y	-0-					6
*11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	240	1	3442	2	Y	17					23
							19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3353	-0-	-217	-0-	620	1	2733	2	Y	-0-					11
07	3968	X	3216	-0-	-752	-0-	585	1	2603	2	Y	25					36
							28	9									
08	DLQ G-10		3038	-0-	3038	3038	578	1	2439	2	Y	19					55
							21	9									
09	DLQ G-10		2936	-0-	2936	5974	562	1	2374	2	Y	-0-					55
10	8945	X	2971	-0-	-5974	-0-	569	1	2378	2	Y	22					77
							24	9									
*11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	474	1	1842	2	Y	-0-					77

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3700	-0-	-80	-0-	754	1	2945	2	N	1					52
							1	9									
07	3906	X	3821	-0-	-85	-0-	785	1	3029	2	N	6					58
							7	9									
08	DLQ G-10		3833	-0-	3833	3833	785	1	3045	2	N	3					61
							3	9									
09	DLQ G-10		3589	-0-	3589	7422	710	1	2877	2	N	2					63
							2	9									
10	11243	X	3821	-0-	-7422	-0-	784	1	3036	2	N	1					64
							1	9									
*11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	769	1	2910	2	N	1					65
							1	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	243	1	1073	2	Y	-0-					11
07	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	302	1	1344	2	Y	25					36
							28	9									
08	DLQ G-10		1233	-0-	1233	1233	232	1	980	2	Y	19					55
							21	9									
09	DLQ G-10		1201	-0-	1201	2434	230	1	971	2	Y	-0-					55
10	1600	N	1495	-0-	-105	2329	284	1	1187	2	Y	22					77
							24	9									
*11	3000	N	823	-0-	-2177	152	168	1	655	2	Y	-0-					77

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3724	-0-	-266	-0-	228	1	3496	2	Y	-0-					4
07	4030	X	3791	-0-	-239	-0-	238	1	3553	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		3776	-0-	3776	3776	240	1	3536	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		3625	-0-	3625	7401	232	1	3393	2	Y	-0-					4
10	11047	X	3646	-0-	-7401	-0-	238	1	3408	2	Y	-0-					4
*11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	230	1	3295	2	Y	15					19
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2505	-0-	-255	-0-	153	1	2352	2	Y	-0-			18
07	2759	X	2588	-0-	-171	-0-	163	1	2425	2	Y	-0-			18
08	DLQ G-10		2584	-0-	2584	2584	164	1	2420	2	Y	-0-			18
09	DLQ G-10		2453	-0-	2453	5037	157	1	2296	2	Y	-0-			18
10	1600	N	2506	-0-	906	5943	164	1	2342	2	Y	-0-			18
*11	3000	N	2332	-0-	-668	5275	152	1	2180	2	Y	-0-			18

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1995	-0-	-255	-0-	122	1	1873	2	N	-0-			42
07	2263	N	1987	-0-	-276	-0-	125	1	1862	2	N	-0-			42
08	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	117	1	1719	2	N	-0-			42
09	2010	N	1888	-0-	-122	-0-	121	1	1767	2	N	-0-			42
10	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	128	1	1833	2	N	-0-			42
*11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	127	1	1824	2	N	-0-			42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2073	-0-	-357	-0-	422	1	1649	2	Y	2			31
							2	9							
07	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	434	1	1676	2	Y	14			45
							15	9							
08	DLQ G-10		2087	-0-	2087	2087	428	1	1658	2	Y	1			46
							1	9							
09	DLQ G-10		2028	-0-	2028	4115	401	1	1625	2	Y	2			48
							2	9							
10	1600	N	2550	-0-	950	5065	521	1	2016	2	Y	12			60
							13	9							
*11	3000	N	1996	-0-	-1004	4061	417	1	1578	2	Y	1			61
							1	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	1910	-0-	-730	-0-	389	1	1520	2	Y	1			22
							1	9							
07	2170	X	2017	-0-	-153	-0-	412	1	1592	2	Y	12			34
							13	9							
08	DLQ G-10		2003	-0-	2003	2003	410	1	1592	2	Y	1			35
							1	9							
09	DLQ G-10		1827	-0-	1827	3830	362	1	1464	2	Y	1			36
							1	9							
10	1600	N	1978	-0-	378	4208	403	1	1561	2	Y	13			49
							14	9							
*11	3000	N	1803	-0-	-1197	3011	377	1	1426	2	Y	-0-			49

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	369	1	1442	2	Y	1			27
							1	9							
07	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	370	1	1428	2	Y	20			47
							22	9							
08	DLQ G-10		1870	-0-	1870	1870	383	1	1486	2	Y	1			48
							1	9							
09	DLQ G-10		1552	-0-	1552	3422	307	1	1244	2	Y	1			49
							1	9							
10	1600	N	1566	-0-	-34	3388	319	1	1233	2	Y	13			62
							14	9							
*11	3000	N	1494	-0-	-1506	1882	312	1	1182	2	Y	-0-			62

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 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
06	2370	N	2129	-0-	-241	-0-	130	1	1999	2	Y	-0-					18
07	2356	N	2127	-0-	-229	-0-	134	1	1993	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		2080	-0-	2080	2080	132	1	1948	2	Y	-0-					18
09	DLQ G-10		1882	-0-	1882	3962	120	1	1762	2	Y	-0-					18
10	1600	N	1953	-0-	353	4315	128	1	1825	2	Y	-0-					18
*11	3000	N	1931	-0-	-1069	3246	126	1	1805	2	Y	-0-					18

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

06	2490	X	2433	-0-	-57	-0-	496	1	1936	2	Y	1					26
							1	9									
07	2573	X	2494	-0-	-79	-0-	510	1	1971	2	Y	12					38
							13	9									
08	DLQ G-10		2465	-0-	2465	2465	505	1	1958	2	Y	2					40
							2	9									
09	DLQ G-10		2209	-0-	2209	4674	437	1	1770	2	Y	2					42
							2	9									
10	1600	N	2371	-0-	771	5445	484	1	1874	2	Y	12					54
							13	9									
*11	3000	N	2317	-0-	-683	4762	484	1	1832	2	Y	1					55
							1	9									

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2010	N	1898	-0-	-112	-0-	1898	2			Y	-0-					2
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					2
08	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	1907	2			Y	-0-					2
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					2
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					2
*11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	234	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	33	1	1809	2	Y	10					12
							11	9									
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1904	2	12	9	Y	11	15	1			8
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	33	1	1624	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	31	1	1623	2	Y	8					11
							9	9									
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	30	1	1522	2	Y	8	14	1			5
							9	9									
*11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	33	1	1538	2	Y	10					15
							11	9									

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

06	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	1699	2			Y	-0-					2
07	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1833	2			Y	-0-					2
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					2
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					2
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					2
11	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1768	2			Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

06	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	3472	2	8	9	Y	7	7	1			5
07	3720	X	3169	-0-	-551	-0-	3163	2	6	9	Y	5	8	1			2
08	3503	X	3116	-0-	-387	-0-	3110	2	6	9	Y	5					7
09	3480	X	3167	-0-	-313	-0-	3161	2	6	9	Y	5	6	1			6
10	3596	X	3193	-0-	-403	-0-	3186	2	7	9	Y	6	7	1			5
11	3480	X	3228	-0-	-252	-0-	3204	2	24	9	Y	22	13	1			14

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178378 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9044 - 10150

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180101 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10407 PERF. 9086 - 10180

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2013 - PLUGGED 06-07-2013

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

06	3150	X	3134	-0-	-16	-0-	3119	2	15	9	Y	14	15	1	1	8	9
07	3348	X	3335	-0-	-13	-0-	3322	2	13	9	Y	12	15	1			6
08	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	3144	2	13	9	Y	12					18
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3486	2	14	9	Y	13	16	1	1	8	14
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3350	2	15	9	Y	14	17	1	1	8	10
*11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3252	2	17	9	Y	15	16	1			9

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2757	-0-	-393	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2816	-0-	-377	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2884	-0-	-86	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	4127	-0-	-103	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4219	-0-	-152	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	3919	-0-	-421	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	2740	-0-	-1430	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	2763	-0-	-1515	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	2691	-0-	-1449	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2379	-0-	-351	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
07	2604	X	2447	-0-	-157	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2671	-0-	-150	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2397	-0-	-333	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
*11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3688	-0-	-92	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3799	-0-	-45	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3669	-0-	-175	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3432	-0-	-288	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	2227	-0-	-1586	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	2213	-0-	-1477	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			Y	-0-					-0-
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
*11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3613	-0-	613	613	3613	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3654	-0-	554	1167	3654	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3435	-0-	435	1602	3435	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3166	-0-	-74	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3149	-0-	-199	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2757	-0-	-498	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2210	-0-	-970	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2264	-0-	-1022	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2145	-0-	-1035	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5534	2	33	9	Y	30	33	1	2	8	19
07	5549	X	5523	-0-	-26	-0-	5495	2	28	9	Y	25	32	1			12
08	5549	X	5288	-0-	-261	-0-	5260	2	28	9	Y	25					37
09	5370	X	5157	-0-	-213	-0-	5131	2	26	9	Y	24	33	1	3	8	25
10	5549	X	5165	-0-	-384	-0-	5135	2	30	9	Y	27	30	1	1	8	21
11	5370	X	4947	-0-	-423	-0-	4924	2	23	9	Y	21	29	1			13

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5781	-0-	-69	-0-	5741	2	40	9	Y	36	40	1	2	8	23
07	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6080	2	35	9	Y	32	40	1			15
08	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6157	2	39	9	Y	35					50
09	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6024	2	37	9	Y	34	45	1	2	8	37
10	6045	X	5674	-0-	-371	-0-	5635	2	39	9	Y	35	43	1	2	8	27
11	5850	X	5298	-0-	-552	-0-	5269	2	29	9	Y	26	37	1			16

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18210	X	15417	-0-	-2793	-0-	15264	2	153	9	Y	139	100	1			118
07	17949	X	15640	-0-	-2309	-0-	15496	2	144	9	Y	131	208	1			41
08	15314	X	14633	-0-	-681	-0-	14495	2	138	9	Y	125	96	1			70
09	15420	X	14613	-0-	-807	-0-	14477	2	136	9	Y	124	101	1			93
10	15934	X	15099	-0-	-835	-0-	14950	2	149	9	Y	135	195	1			33
11	15420	X	15126	-0-	-294	-0-	14970	2	156	9	Y	142	93	1			82

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7842	2	100	9	Y	91	71	1			78
07	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8259	2	99	9	Y	90	140	1			28
08	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8301	2	101	9	Y	92	69	1			51
09	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8215	2	100	9	Y	91	73	1			69
10	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8758	2	112	9	Y	102	146	1			25
*11	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8032	2	107	9	Y	97	66	1			56

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
06	1920	X	1626	-0-	-294	-0-	1618	2	8	9	Y	7	6	1			6
07	2139	N	1763	-0-	-376	-0-	1754	2	9	9	Y	8	11	1			3
08	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1683	2	8	9	Y	7	6	1			4
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1758	2	9	9	Y	8	6	1			6
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1790	2	9	9	Y	8	12	1			2
*11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1758	2	9	9	Y	8	6	1			4

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2680	2	26	9	N	24	56	1					20
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3041	2	39	9	N	35	40	1					15
08	2883	X	2535	-0-	-348	-0-	2517	2	18	9	N	16							31
09	2790	X	2006	-0-	-784	-0-	1982	2	24	9	N	22							53
10	3069	X	2096	-0-	-973	-0-	2062	2	34	9	N	31	28	1					56
11	2970	X	2348	-0-	-622	-0-	2307	2	41	9	N	37	68	1					25

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

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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BERRY OIL COMP. 068157
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	X	1084	-0-	-86	-0-	168	1	916	2	N	-0-					99
07	1271	X	1203	-0-	-68	-0-	175	1	1005	2	N	21					120
							23	9									
08	1271	X	1177	-0-	-94	-0-	181	1	996	2	N	-0-					120
09	1230	X	1138	-0-	-92	-0-	183	1	955	2	N	-0-					120
10	1209	X	1180	-0-	-29	-0-	181	1	999	2	N	-0-					120
11	1170	X	1088	-0-	-82	-0-	168	1	920	2	N	-0-					120

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
06	1950	X	1166	-0-	-784	-0-	1136	2	30	9	N	27	177	1			121
07	2015	X	1178	-0-	-837	-0-	1147	2	31	9	N	28					149
08	2015	X	1405	-0-	-610	-0-	1385	2	20	9	N	18					167
09	1560	X	1224	-0-	-336	-0-	1210	2	14	9	N	13					180
*10	1395	X	1282	-0-	-113	-0-	1260	2	22	9	N	20					200
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					200

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
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	110	1	365	2	N	4	1	8			68
							4	9									
07	527	N	442	-0-	-85	-0-	132	1	303	2	N	6	1	8			73
							7	9									
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	103	1	337	2	N	4	2	8			75
							4	9									
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	128	1	331	2	N	35	89	1			21
							39	9									
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	152	1	325	2	N	7	1	8			27
							8	9									
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	405	2	N	20	1	8			46
							22	9									

CHALKER OPERATING INC. 142283
BROWN, J. O. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 257693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6466 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4391		NO RPT	-0-	-4391	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

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
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	X	681	-0-	-69	-0-	36	1	524	2	N	-0-					22
							121	3									
07	775	X	733	-0-	-42	-0-	52	1	554	2	N	-0-					22
							127	3									
08	896	X	896	-0-	-0-	-0-	57	1	692	2	N	-0-					22
							147	3									
09	750	X	726	-0-	-24	-0-	50	1	558	2	N	-0-					22
							118	3									
10	744	X	613	-0-	-131	-0-	42	1	470	2	N	1					23
							100	3	1	9							
11	870	X	379	-0-	-491	-0-	30	1	289	2	N	-0-					23
							60	3									

SABINE OIL & GAS LLC 742142
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	X	265	-0-	-725	-0-	14	1	250	2	Y	1					6
							1	9									
07	744	X	148	-0-	-596	-0-	8	1	139	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
08	620	X	149	-0-	-471	-0-	8	1	138	2	Y	3					5
							3	9									
09	600	X	279	-0-	-321	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					5
10	279	X	117	-0-	-162	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					5
11	270	X	173	-0-	-97	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					5

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FORBES, C. C. COMPANY 275603
C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
*10	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
*11	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

GEORGE, T.W. "A" GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 174321 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 6879 - 6906

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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

06	1770	X	928	-0-	-842	-0-	915	1	13	9	N	12					113
07	1643	X	1365	-0-	-278	-0-	1365	3			N	-0-					113
08	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	1			N	-0-					113
09	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	1			N	-0-					113
10	1364	X	1099	-0-	-265	-0-	1099	3			N	-0-					113
11	1500	X	108	-0-	-1392	-0-	108	1			N	-0-					113

BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

06	780	X	771	-0-	-9	-0-	434	1	337	3	N	-0-					28
07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	528	1	411	3	N	-0-	1	5			27
08	997	X	997	-0-	-0-	-0-	531	1	465	3	N	1					28
							1	9									
09	981	X	981	-0-	-0-	-0-	529	1	450	3	N	2					30
							2	9									
10	930	X	565	-0-	-365	-0-	305	1	260	3	N	-0-	2	5			28
*11	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	542	1	463	3	N	2					30
							2	9									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

06	3870	X	3139	-0-	-731	-0-	3063	2	76	9	Y	69					180
07	2790	X	803	-0-	-1987	-0-	752	2	51	9	Y	46	176	1			50
08	2790	X	800	-0-	-1990	-0-	739	2	61	9	Y	55					105
09	2910	X	2100	-0-	-810	-0-	2064	2	36	9	Y	33					138
*10	3007	X	2420	-0-	-587	-0-	2384	2	36	9	Y	33					171
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					171

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
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
06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					37
07	341	X	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	N	1	1	8			37
08	310	X	106	-0-	-204	-0-	105	2	1	9	N	1	1	8			37
09	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					37
*10	341	X	197	-0-	-144	-0-	194	2	3	9	N	3					40
*11	330	X	209	-0-	-121	-0-	209	2			N	-0-					40

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
06	5250	X	5172	-0-	-78	-0-	330	1	4840	2	N	2					114
							2	9									
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	341	1	5637	2	N	1	1	8			114
							1	9									
08	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	341	1	5869	2	N	27	1	8			140
							30	9									
09	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	330	1	5759	2	N	7					147
							8	9									
10	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	341	1	5997	2	N	25	137	1			35
							28	9									
*11	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	308	1	5139	2	N	-0-					35

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
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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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

BOBO SOUTH (JAMES) 10080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY WELL #: 1 RRCID -> 267335 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6414 - 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
06	300		-0-	-0-	-300	5220					N	-0-					-0-
07	310		-0-	-0-	-310	4910					N	-0-					-0-
08	310		-0-	-0-	-310	4600					N	-0-					-0-
09	300		-0-	-0-	-300	4300					N	-0-					-0-
10	310		-0-	-0-	-310	3990					N	-0-					-0-
*11	300		-0-	-0-	-300	3690					N	-0-					-0-

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	#	4923	-0-	-2487	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
07	6360	R	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
08	4971		4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
09	4800		2901	-0-	-1899	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
10	4960		2455	-0-	-2505	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
11	4800		4027	-0-	-773	-0-	4027	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
06	720	N	473	-0-	-247	-0-	473	2			N	-0-					58
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					58
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					58
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					58
*10	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					58
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
06	540	X	351	-0-	-189	-0-	350	2	1	9	N	1	148	1			13
07	558	X	557	-0-	-1	-0-	546	2	11	9	N	10					23
08	558	X	555	-0-	-3	-0-	538	2	17	9	N	15					38
*09	540	X	455	-0-	-85	-0-	449	2	6	9	N	5					43
*10	597	X	597	-0-	-0-	-0-	585	2	12	9	N	11					54
*11	558	X	558	-0-	-0-	-0-	543	2	15	9	N	14					68

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
06	1380	N	829	-0-	-551	-0-	823	2	6	9	N	5					97
07	1364	N	852	-0-	-512	-0-	805	2	47	9	N	43					140
08	992	N	989	-0-	-3	-0-	958	2	31	9	N	28					168
09	840	N	759	-0-	-81	-0-	742	2	17	9	N	15					183
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	823	2	22	9	N	20	164	1			39
*11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1029	2	34	9	N	31					70

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
06	1950	N	1010	-0-	-940	-0-	1010	2			N	-0-					80
07	1581	N	1168	-0-	-413	-0-	1168	2			N	-0-					80
08	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			N	-0-					80
09	1020	N	750	-0-	-270	-0-	750	2			N	-0-					80
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					80
*11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					80

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	X	514	-0-	-386	-0-	24	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	744	X	349	-0-	-395	-0-	16	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	333	-0-	-101	-0-	16	1	317	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	330	-0-	-180	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	9					9
							10	9									
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	29	28	0			10
							32	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

06	4260	X	4242	-0-	-18	-0-	185	1	4057	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	188	1	4027	2	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4013	-0-	-637	-0-	197	1	3816	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	3518	-0-	-982	-0-	199	1	3319	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	3845	-0-	-805	-0-	187	1	3658	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	3901	-0-	-329	-0-	199	1	3700	2	Y	2					2
							2	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

06	2460	N	2125	-0-	-335	-0-	92	1	2025	2	Y	7	5	0			4
							8	9									
07	2387	N	2124	-0-	-263	-0-	95	1	2025	2	Y	4	7	0			1
							4	9									
08	2542	X	1951	-0-	-591	-0-	96	1	1854	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
09	2310	X	1849	-0-	-461	-0-	105	1	1744	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	2294	X	1786	-0-	-508	-0-	87	1	1697	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
11	2130	X	1886	-0-	-244	-0-	96	1	1787	2	Y	3	2	0			2
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	2237	-0-	-223	-0-	96	1	2107	2	Y	31	45	0			19
							34	9									
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	115	1	2469	2	Y	47	40	0			26
							52	9									
08	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	127	1	2462	2	Y	52	47	0			31
							57	9									
09	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	134	1	2236	2	Y	36	48	0			19
							40	9									
10	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	122	1	2390	2	Y	116	48	0			87
							128	9									
11	2550	X	2400	-0-	-150	-0-	121	1	2244	2	Y	32	57	0			62
							35	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440	X	4132	-0-	-308	-0-	190	1	3942	2	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4153	-0-	-435	-0-	192	1	3961	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	3981	-0-	-607	-0-	188	1	3793	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	3704	-0-	-586	-0-	172	1	3532	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	3813	-0-	-620	-0-	181	1	3624	2	Y	7					7
							8	9									
11	4140	X	3611	-0-	-529	-0-	176	1	3421	2	Y	13	16	0			4
							14	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	3577	-0-	-23	-0-	165	1	3412	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3661	-0-	-90	-0-	169	1	3492	2	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3561	-0-	-190	-0-	168	1	3393	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3483	-0-	-147	-0-	162	1	3321	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3596	-0-	-155	-0-	171	1	3425	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3379	-0-	-191	-0-	166	1	3213	2	Y	-0-					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	545	-0-	-55	-0-	22	1	490	2	Y	30	35	0			19
							33	9									
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	24	1	512	2	Y	36	35	0			20
							40	9									
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	25	1	486	2	Y	33	33	0			20
							36	9									
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	28	1	463	2	Y	31	35	0			16
							34	9									
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	23	1	457	2	Y	74	35	0			55
							81	9									
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	24	1	449	2	Y	23	36	0			42
							25	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
06	5070	X	5003	-0-	-67	-0-	227	1	4708	2	Y	62	73	0			59
							68	9									
07	4929	X	4692	-0-	-237	-0-	214	1	4421	2	Y	52	63	0			48
							57	9									
08	4991	X	4617	-0-	-374	-0-	215	1	4333	2	Y	63	53	0			58
							69	9									
09	5010	X	4742	-0-	-268	-0-	218	1	4476	2	Y	44	59	0			43
							48	9									
10	5177	X	4841	-0-	-336	-0-	228	1	4566	2	Y	43	45	0			41
							47	9									
11	5010	X	4783	-0-	-227	-0-	230	1	4470	2	Y	75	91	0			25
							83	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
06	510	N	369	-0-	-141	-0-	16	1	350	2	Y	3					6
							3	9									
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	17	1	368	2	Y	3	7	0			2
							3	9									
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	18	1	345	2	Y	3					5
							3	9									
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	18	1	306	2	Y	6					11
							7	9									
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	16	1	321	2	Y	2	8	0			5
							2	9									
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	18	1	327	2	Y	3					8
							3	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
06	2010	N	1870	-0-	-140	-0-	79	1	1740	2	Y	46	47	0			29
							51	9									
07	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	84	1	1805	2	Y	45	49	0			25
							50	9									
08	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	113	1	2187	2	Y	39	41	0			23
							43	9									
09	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	124	1	2064	2	Y	33	39	0			17
							36	9									
10	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	109	1	2131	2	Y	102	43	0			76
							112	9									
11	2280	X	2210	-0-	-70	-0-	111	1	2067	2	Y	29	50	0			55
							32	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	140	1	3071	2	Y	47					88
							52	9									
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	143	1	3053	2	Y	44					132
							48	9									
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	158	1	3056	2	Y	30	117	0			45
							33	9									
09	3270	X	3011	-0-	-259	-0-	166	1	2762	2	Y	75					120
							83	9									
10	3379	X	3024	-0-	-355	-0-	144	1	2819	2	Y	55					175
							61	9									
11	3270	X	2405	-0-	-865	-0-	122	1	2263	2	Y	18					193
							20	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
06	2400	X	2247	-0-	-153	-0-	98	1	2149	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2178	-0-	-302	-0-	97	1	2081	2	Y	-0-					-0-
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	161	1	3122	2	Y	120	43	0			77
							132	9									
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	167	1	2777	2	Y	88	99	0			66
							97	9									
10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	146	1	2850	2	Y	23					89
							25	9									
11	3300	X	3015	-0-	-285	-0-	151	1	2809	2	Y	50	63	0			76
							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
06	3450	X	2766	-0-	-684	-0-	125	1	2583	2	Y	53	43	0			50
							58	9									
07	3565	X	2985	-0-	-580	-0-	136	1	2803	2	Y	42	53	0			39
							46	9									
08	3565	X	3117	-0-	-448	-0-	145	1	2936	2	Y	33	41	0			31
							36	9									
09	3210	X	3208	-0-	-2	-0-	147	1	3011	2	Y	45	32	0			44
							50	9									
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	148	1	2962	2	Y	25	45	0			24
							28	9									
*11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	154	1	2996	2	Y	49	56	0			17
							54	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
06	3600	X	3549	-0-	-51	-0-	163	1	3386	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	3720	X	3715	-0-	-5	-0-	170	1	3505	2	Y	36	3	0			33
							40	9									
08	3720	X	3707	-0-	-13	-0-	173	1	3493	2	Y	37	35	0			35
							41	9									
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	164	1	3374	2	Y	52	36	0			51
							57	9									
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	176	1	3536	2	Y	64	54	0			61
							70	9									
11	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	166	1	3211	2	Y	94	123	0			32
							103	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
06	3900	X	3734	-0-	-166	-0-	163	1	3571	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3801	-0-	-229	-0-	170	1	3631	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3736	-0-	-294	-0-	184	1	3552	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3435	-0-	-435	-0-	195	1	3240	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3470	-0-	-498	-0-	168	1	3293	2	Y	8	2	0			6
							9	9									
11	3720	X	2793	-0-	-927	-0-	142	1	2637	2	Y	13	4	0			15
							14	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
06	2190	X	2080	-0-	-110	-0-	90	1	1978	2	Y	11					57
							12	9									
07	2263	X	1996	-0-	-267	-0-	89	1	1907	2	Y	-0-					57
08	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	101	1	1960	2	Y	1	51	0			7
							1	9									
09	2070	N	1889	-0-	-181	-0-	107	1	1776	2	Y	5					12
							6	9									
10	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	94	1	1842	2	Y	5					17
							6	9									
11	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	97	1	1793	2	Y	5					22
							6	9									

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4774	-0-	-386	-0-	207	1	4528	2	Y	35					117
							39	9									
07	5332	X	4960	-0-	-372	-0-	219	1	4698	2	Y	39					156
							43	9									
08	5177	X	4332	-0-	-845	-0-	209	1	4044	2	Y	72	168	0			60
							79	9									
09	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	312	1	5191	2	Y	57					117
							63	9									
10	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	276	1	5386	2	Y	34					151
							37	9									
*11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	282	1	5229	2	Y	43					194
							47	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	142	1	3109	2	Y	29	26	0			17
							32	9									
07	3472	X	3094	-0-	-378	-0-	136	1	2917	2	Y	37	43	0			11
							41	9									
08	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	156	1	3022	2	Y	54	32	0			33
							59	9									
09	3270	X	2671	-0-	-599	-0-	147	1	2454	2	Y	64	73	0			24
							70	9									
10	3379	X	3044	-0-	-335	-0-	145	1	2829	2	Y	64	45	0			43
							70	9									
11	3270	X	3008	-0-	-262	-0-	151	1	2801	2	Y	51	55	0			39
							56	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3196	-0-	-1274	-0-	131	1	3065	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3761	-0-	-858	-0-	152	1	3609	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	141	1	3347	2	N	-0-					-0-
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	133	1	3084	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	2981	-0-	-770	-0-	128	1	2853	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2868	-0-	-762	-0-	127	1	2741	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
06	3780	X	3546	-0-	-234	-0-	149	1	3272	2	Y	114	176	0			60
							125	9									
07	3906	X	3603	-0-	-303	-0-	157	1	3368	2	Y	71	81	0			50
							78	9									
08	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	178	1	3438	2	Y	29	60	0			19
							32	9									
09	3600	X	3436	-0-	-164	-0-	193	1	3214	2	Y	26	26	0			19
							29	9									
10	3720	X	3354	-0-	-366	-0-	161	1	3152	2	Y	37					56
							41	9									
11	3540	X	2921	-0-	-619	-0-	147	1	2732	2	Y	38	40	0			54
							42	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
06	660	N	541	-0-	-119	-0-	23	1	509	2	N	8					178
							9	9									
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	24	1	511	2	N	10					188
							11	9									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	N	12					200
							13	9									
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					200
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	506	2	N	24	154	0			70
							26	9									
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	N	5					75
							6	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	7	1	28	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		26	-0-	26	26	5	1	21	2	N	-0-					-0-
11	T. A.		17	-0-	17	43	3	1	14	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
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	16	1	81	2	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	26	1	111	2	N	-0-					-0-
08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	2	N	-0-					-0-
09	122	X	122	-0-	-0-	-0-	19	1	103	2	N	-0-					-0-
10	124	X	106	-0-	-18	-0-	20	1	86	2	N	-0-					-0-
11	150	X	123	-0-	-27	-0-	21	1	102	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
06	1860	N	1220	-0-	-640	-0-	53	1	1165	2	N	2					54
							2	9									
07	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	52	1	1107	2	N	1					55
							1	9									
08	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	60	1	1169	2	N	4					59
							4	9									
09	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	66	1	1102	2	N	1					60
							1	9									
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	58	1	1140	2	N	198	189	0			69
							218	9									
11	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	56	1	1047	2	N	-0-					69

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

06	3810	X	2780	-0-	-1030	-0-	61	1	2688	2	Y	28					177
							31	9									
07	3937	X	3142	-0-	-795	-0-	58	1	2906	2	Y	162	178	0			161
							178	9									
08	3193	X	2805	-0-	-388	-0-	51	1	2723	2	Y	28					189
							31	9									
09	3090	X	2893	-0-	-197	-0-	54	1	2580	2	Y	235	177	0			247
							259	9									
10	3193	X	2951	-0-	-242	-0-	63	1	2852	2	Y	33	175	0			105
							36	9									
*11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	65	1	2891	2	Y	114					219
							125	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

06	1920	N	1752	-0-	-168	-0-	73	1	1596	2	Y	75	45	0			44
							83	9									
07	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	68	1	1448	2	Y	78	99	0			23
							86	9									
08	1984	X	1699	-0-	-285	-0-	80	1	1538	2	Y	74	52	0			45
							81	9									
09	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	114	1	1900	2	Y	113	115	0			43
							124	9									
10	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	112	1	2189	2	Y	64	64	0			43
							70	9									
*11	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	114	1	2112	2	Y	65	58	0			50
							72	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

06	5490	X	4649	-0-	-841	-0-	213	1	4424	2	Y	11	6	0			10
							12	9									
07	5673	X	5390	-0-	-283	-0-	249	1	5132	2	Y	8	11	0			7
							9	9									
08	5642	X	5169	-0-	-473	-0-	244	1	4917	2	Y	7	8	0			6
							8	9									
09	5460	X	5191	-0-	-269	-0-	241	1	4949	2	Y	1	6	0			1
							1	9									
10	5642	X	5144	-0-	-498	-0-	244	1	4898	2	Y	2	1	0			2
							2	9									
11	5220	X	4648	-0-	-572	-0-	228	1	4420	2	Y	-0-	2	0			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
06	4020	X	3471	-0-	-549	-0-	151	1	3296	2	Y	22					42
							24	9									
07	4154	X	3636	-0-	-518	-0-	161	1	3444	2	Y	28	27	0			43
							31	9									
08	4061	X	3715	-0-	-346	-0-	181	1	3502	2	Y	29					72
							32	9									
09	3660	X	3288	-0-	-372	-0-	185	1	3081	2	Y	20	50	0			42
							22	9									
10	3782	X	3777	-0-	-5	-0-	181	1	3538	2	Y	53	45	0			50
							58	9									
11	3600	X	3234	-0-	-366	-0-	164	1	3042	2	Y	25					75
							28	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9384 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	130	1	2844	2	Y	71					161
							78	9									
07	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	134	1	2867	2	Y	48	106	0			103
							53	9									
08	3131	X	3109	-0-	-22	-0-	151	1	2911	2	Y	43					146
							47	9									
09	3060	X	2795	-0-	-265	-0-	156	1	2593	2	Y	42	101	0			87
							46	9									
10	3162	X	3075	-0-	-87	-0-	144	1	2822	2	Y	99	92	0			94
							109	9									
11	3060	X	2829	-0-	-231	-0-	143	1	2645	2	Y	37					131
							41	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	20	-0-	-190	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
07	217	N	7	-0-	-210	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
08	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2180	-0-	-130	-0-	89	1	1944	2	Y	134	180	0			71
							147	9									
07	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	88	1	1888	2	Y	79	94	0			56
							87	9									
08	2387	X	1943	-0-	-444	-0-	92	1	1785	2	Y	60	77	0			39
							66	9									
09	2190	X	1782	-0-	-408	-0-	98	1	1634	2	Y	45	50	0			34
							50	9									
10	2263	X	2031	-0-	-232	-0-	95	1	1853	2	Y	75					109
							83	9									
11	2190	X	1903	-0-	-287	-0-	95	1	1763	2	Y	41	78	0			72
							45	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2256	-0-	-144	-0-	50	1	2206	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	46	1	2291	2	Y	-0-					-0-
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	42	1	2243	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	45	1	2154	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	49	1	2212	2	Y	-0-					-0-
*11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	49	1	2178	2	Y	-0-					-0-

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
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	35	1	773	2	Y	10					66
							11	9									
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	38	1	804	2	Y	45	58	0			53
							50	9									
08	930	N	806	-0-	-124	-0-	39	1	755	2	Y	11					64
							12	9									
09	810	N	690	-0-	-120	-0-	38	1	638	2	Y	13					77
							14	9									
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	41	1	797	2	Y	20					97
							22	9									
*11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	797	2	Y	13					110
							14	9									

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	845	-0-	-625	-0-	37	1	807	2	Y	1					139
							1	9									
07	1457	N	828	-0-	-629	-0-	36	1	780	2	Y	11	121	0			29
							12	9									
08	1457	N	822	-0-	-635	-0-	40	1	779	2	Y	3					32
							3	9									
09	840	N	770	-0-	-70	-0-	43	1	723	2	Y	4					36
							4	9									
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	41	1	803	2	Y	8					44
							9	9									
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	793	2	Y	5					49
							6	9									

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	3073	-0-	-77	-0-	134	1	2939	2	N	-0-					114
07	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	142	1	3031	2	N	-0-					114
08	INC G-10		3157	-0-	3157	3157	155	1	3002	2	N	-0-					114
09	INC G-10		2962	-0-	2962	6119	167	1	2784	2	N	10					124
							11	9									
10	9194	X	3075	-0-	-6119	-0-	150	1	2925	2	N	-0-					124
*11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	154	1	2853	2	N	-0-					124

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	122	1	2669	2	Y	34	26	0			20
							37	9									
07	2852	N	2728	-0-	-124	-0-	121	1	2599	2	Y	7	25	0			2
							8	9									
08	3069	X	2655	-0-	-414	-0-	129	1	2498	2	Y	25	12	0			15
							28	9									
09	2910	X	2428	-0-	-482	-0-	135	1	2250	2	Y	39	39	0			15
							43	9									
10	3007	X	2654	-0-	-353	-0-	129	1	2524	2	Y	1	15	0			1
							1	9									
11	2820	X	2653	-0-	-167	-0-	136	1	2515	2	Y	2	2	0			1
							2	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
06	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	40	1	1738	2	Y	2					3
							2	9									
07	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	35	1	1763	2	Y	2					5
							2	9									
08	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	32	1	1707	2	Y	26	11	0			20
							29	9									
09	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	36	1	1723	2	Y	7					27
							8	9									
10	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	38	1	1734	2	Y	5					32
							6	9									
*11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	38	1	1667	2	Y	24	43	0			13
							26	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
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	66	1	1465	2	N	25	174	0			55
							28	9									
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	70	1	1495	2	N	17					72
							19	9									
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	77	1	1498	2	N	25					97
							28	9									
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	88	1	1459	2	N	18					115
							20	9									
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	81	1	1590	2	N	57					172
							63	9									
*11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	90	1	1661	2	N	22					194
							24	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
06	5160	X	4941	-0-	-219	-0-	226	1	4684	2	Y	28	31	0			26
							31	9									
07	5332	X	5051	-0-	-281	-0-	232	1	4796	2	Y	21	28	0			19
							23	9									
08	5332	X	4902	-0-	-430	-0-	230	1	4644	2	Y	25	21	0			23
							28	9									
09	4980	X	4722	-0-	-258	-0-	218	1	4479	2	Y	23	23	0			23
							25	9									
10	5146	X	4615	-0-	-531	-0-	219	1	4383	2	Y	12	24	0			11
							13	9									
11	4950	X	4040	-0-	-910	-0-	197	1	3815	2	Y	25	28	0			8
							28	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
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	53	1	273	2	N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	63	1	274	2	N	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	44	1	243	2	N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	56	1	241	2	N	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	47	1	223	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
06	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	52	1	1140	2	Y	38					62
							42	9									
07	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	55	1	1168	2	Y	33	73	0			22
							36	9									
08	1395	X	1219	-0-	-176	-0-	58	1	1126	2	Y	32					54
							35	9									
09	1350	X	1063	-0-	-287	-0-	58	1	963	2	Y	38					92
							42	9									
10	1333	X	1286	-0-	-47	-0-	61	1	1195	2	Y	27	71	0			48
							30	9									
11	1230	X	1073	-0-	-157	-0-	54	1	997	2	Y	20					68
							22	9									

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
06	2820	X	2567	-0-	-253	-0-	55	1	2424	2	Y	80	118	0			32
							88	9									
07	2914	X	2537	-0-	-377	-0-	50	1	2475	2	Y	11					43
							12	9									
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	49	1	2633	2	Y	7					50
							8	9									
09	2580	N	2270	-0-	-310	-0-	46	1	2220	2	Y	4					54
							4	9									
10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	57	1	2569	2	Y	98	94	0			58
							108	9									
11	2610	N	2587	-0-	-23	-0-	57	1	2518	2	Y	11					69
							12	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
06	2160	X	2003	-0-	-157	-0-	45	1	1949	2	Y	8					63
							9	9									
07	2201	X	2046	-0-	-155	-0-	40	1	1997	2	Y	8					71
							9	9									
08	2201	X	2098	-0-	-103	-0-	36	1	1952	2	Y	100	76	0			95
							110	9									
09	2010	X	1903	-0-	-107	-0-	37	1	1761	2	Y	95					190
							105	9									
10	2077	X	2005	-0-	-72	-0-	43	1	1945	2	Y	15					205
							17	9									
11	2040	X	1808	-0-	-232	-0-	40	1	1746	2	Y	20	167	0			58
							22	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	8041	-0-	-449	-0-	327	1	7644	2	Y	64	90	0			15
							70	9									
07	8773	X	8643	-0-	-130	-0-	347	1	8233	2	Y	57	48	0			24
							63	9									
08	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	364	1	8614	2	Y	51	46	0			29
							56	9									
09	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	351	1	8157	2	Y	44	39	0			34
							48	9									
10	8649	X	6670	-0-	-1979	-0-	285	1	6338	2	Y	43	48	0			29
							47	9									
11	8730	X	6790	-0-	-1940	-0-	299	1	6461	2	Y	27	36	0			20
							30	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	67	1	285	2	N	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	217	N	6	-0-	-211	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-

CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229254 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9680 - 10097

06	2820	N	2691	-0-	-129	-0-	57	1	2499	2	Y	123					193
							135	9									
07	2914	N	2696	-0-	-218	-0-	53	1	2633	2	Y	9	160	0			42
							10	9									
08	3007	X	1620	-0-	-1387	-0-	30	1	1581	2	Y	8					50
							9	9									
09	2850	X	28	-0-	-2822	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					50
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					50
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					50

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

06	3690	X	3647	-0-	-43	-0-	81	1	3553	2	Y	12					27
							13	9									
07	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	73	1	3613	2	Y	3					30
							3	9									
08	3813	X	3364	-0-	-449	-0-	61	1	3280	2	Y	21	35	0			16
							23	9									
09	3660	X	3404	-0-	-256	-0-	70	1	3332	2	Y	2					18
							2	9									
10	3782	X	3729	-0-	-53	-0-	81	1	3639	2	Y	8					26
							9	9									
11	3660	X	3442	-0-	-218	-0-	75	1	3308	2	Y	54	51	0			29
							59	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2546	-0-	-124	-0-	56	1	2472	2	Y	16					35
							18	9									
07	2759	X	2703	-0-	-56	-0-	52	1	2570	2	Y	74	59	0			50
							81	9									
08	2759	X	2684	-0-	-75	-0-	49	1	2604	2	Y	28					78
							31	9									
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	53	1	2526	2	Y	74	83	0			69
							81	9									
10	2697	X	2669	-0-	-28	-0-	57	1	2567	2	Y	41					110
							45	9									
11	2610	X	2541	-0-	-69	-0-	56	1	2451	2	Y	31	120	0			21
							34	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	60	N	48	-0-	-12	-0-	7	1	37	2	N	4	24	0			5
							4	9									
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	44	2	N	1					6
							1	9									
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	10	1	42	2	N	4					10
							4	9									
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	8	1	45	2	N	3					13
							3	9									
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	N	5					18
							6	9									
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	9	1	41	2	N	3					21
							3	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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

06	3540	X	3131	-0-	-409	-0-	129	1	3002	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2972	-0-	-686	-0-	120	1	2852	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2439	-0-	-1219	-0-	99	1	2340	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2611	-0-	-629	-0-	108	1	2503	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3095	-0-	-129	-0-	133	1	2962	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	1914	-0-	-1206	-0-	85	1	1829	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	38	1	1662	2	Y	-0-					29
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	31	1	1520	2	Y	-0-					29
08	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	34	1	1803	2	Y	-0-	29	0			-0-
09	1710	X	1154	-0-	-556	-0-	24	1	1130	2	Y	-0-					-0-
10	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	43	1	1942	2	Y	6					6
							7	9									
*11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	39	1	1741	2	Y	36	5	0			37
							40	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	4798	-0-	-752	-0-	209	1	4580	2	Y	8					49
							9	9									
07	5735	X	4638	-0-	-1097	-0-	206	1	4413	2	Y	17	32	0			34
							19	9									
08	5270	X	4703	-0-	-567	-0-	231	1	4457	2	Y	14					48
							15	9									
09	4950	X	4320	-0-	-630	-0-	243	1	4052	2	Y	23	33	0			38
							25	9									
10	5115	X	4769	-0-	-346	-0-	230	1	4495	2	Y	40	40	0			38
							44	9									
*11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	247	1	4585	2	Y	27					65
							30	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
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	10	1	222	2	Y	9					15
							10	9									
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	10	1	222	2	Y	10	18	0			7
							11	9									
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	11	1	221	2	Y	6					13
							7	9									
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	11	1	182	2	Y	4					17
							4	9									
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	9	1	181	2	Y	11	13	0			15
							12	9									
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	11	1	212	2	Y	6					21
							7	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
06	T. A.		677	-0-	677	3291	28	1	624	2	Y	23	10	0			13
							25	9									
07	T. A.		486	-0-	486	3777	21	1	456	2	Y	8	19	0			2
							9	9									
08	4448	X	671	-0-	-3777	-0-	32	1	616	2	Y	21	10	0			13
							23	9									
09	610	X	610	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	Y	16	23	0			6
							18	9									
10	713	X	507	-0-	-206	-0-	24	1	477	2	Y	5	8	0			3
							6	9									
11	690	X	422	-0-	-268	-0-	21	1	395	2	Y	5	4	0			4
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6210	X	5938	-0-	-272	-0-	258	1	5644	2	Y	33					71
							36	9									
07	6417	X	5896	-0-	-521	-0-	262	1	5600	2	Y	31	57	0			45
							34	9									
08	6510	X	5778	-0-	-732	-0-	282	1	5450	2	Y	42	61	0			26
							46	9									
09	6060	X	5436	-0-	-624	-0-	306	1	5096	2	Y	31					57
							34	9									
10	6138	X	5815	-0-	-323	-0-	281	1	5499	2	Y	32	59	0			30
							35	9									
11	5940	X	4902	-0-	-1038	-0-	249	1	4620	2	Y	30					60
							33	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	764	-0-	-226	-0-	30	1	656	2	Y	71	46	0			41
							78	9									
07	961	N	834	-0-	-127	-0-	33	1	701	2	Y	91	105	0			27
							100	9									
08	930	N	925	-0-	-5	-0-	41	1	796	2	Y	80	58	0			49
							88	9									
09	750	N	532	-0-	-218	-0-	27	1	455	2	Y	45	77	0			17
							50	9									
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	31	1	673	2	Y	30	18	0			18
							33	9									
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	33	1	715	2	Y	36	43	0			11
							40	9									
08	744	N	526	-0-	-218	-0-	25	1	489	2	Y	11	15	0			7
							12	9									
09	750	N	575	-0-	-175	-0-	31	1	522	2	Y	20	19	0			8
							22	9									
10	775	N	696	-0-	-79	-0-	32	1	635	2	Y	26	16	0			18
							29	9									
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	Y	30	25	0			23
							33	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4407	-0-	-513	-0-	98	1	4309	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4520	-0-	-564	-0-	89	1	4431	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4371	-0-	-527	-0-	80	1	4283	2	Y	7					7
							8	9									
09	4410	X	4385	-0-	-25	-0-	90	1	4295	2	Y	-0-					7
10	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	96	1	4306	2	Y	-0-	7	0			-0-
11	4410	X	4242	-0-	-168	-0-	94	1	4148	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 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
06	870	N	768	-0-	-102	-0-	32	1	708	2	Y	25	22	0			16
							28	9									
07	837	N	755	-0-	-82	-0-	33	1	699	2	Y	21	25	0			12
							23	9									
08	806	N	750	-0-	-56	-0-	35	1	685	2	Y	27	23	0			16
							30	9									
09	780	N	712	-0-	-68	-0-	39	1	653	2	Y	18	25	0			9
							20	9									
10	744	N	682	-0-	-62	-0-	32	1	625	2	Y	23	15	0			17
							25	9									
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	34	1	622	2	Y	23	11	0			29
							25	9									

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
06	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	43	1	1903	2	Y	9					23
							10	9									
07	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	39	1	1958	2	Y	13	27	0			9
							14	9									
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	37	1	2007	2	Y	2					11
							2	9									
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	40	1	1911	2	Y	7	11	0			7
							8	9									
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	46	1	2051	2	Y	31					38
							34	9									
*11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	44	1	1941	2	Y	46	53	0			31
							51	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	2135	-0-	-235	-0-	46	1	2014	2	Y	68	86	0			25
							75	9									
07	2263	X	2124	-0-	-139	-0-	41	1	2051	2	Y	29					54
							32	9									
08	2201	X	1978	-0-	-223	-0-	36	1	1903	2	Y	35					89
							39	9									
09	2130	X	1919	-0-	-211	-0-	38	1	1796	2	Y	77	104	0			62
							85	9									
10	2201	X	1586	-0-	-615	-0-	33	1	1507	2	Y	42					104
							46	9									
11	2130	X	1957	-0-	-173	-0-	43	1	1895	2	Y	17	85	0			36
							19	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
06	4830	X	4141	-0-	-689	-0-	179	1	3921	2	Y	37					59
							41	9									
07	4991	X	4199	-0-	-792	-0-	186	1	3972	2	Y	37	71	0			25
							41	9									
08	4743	X	3906	-0-	-837	-0-	190	1	3670	2	Y	42					67
							46	9									
09	4320	X	3768	-0-	-552	-0-	211	1	3518	2	Y	35					102
							39	9									
10	4464	X	4196	-0-	-268	-0-	202	1	3938	2	Y	51	79	0			74
							56	9									
11	4140	X	3814	-0-	-326	-0-	192	1	3559	2	Y	57					131
							63	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
06	1890	N	1107	-0-	-783	-0-	25	1	1078	2	Y	4					68
							4	9									
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	46	1	2283	2	Y	9					77
							10	9									
08	1984	X	1910	-0-	-74	-0-	34	1	1845	2	Y	28	84	0			21
							31	9									
09	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	41	1	1967	2	Y	1					22
							1	9									
10	2325	X	2261	-0-	-64	-0-	49	1	2211	2	Y	1					23
							1	9									
11	2250	X	1283	-0-	-967	-0-	28	1	1246	2	Y	8	27	0			4
							9	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
06	3810	X	3091	-0-	-719	-0-	69	1	3001	2	Y	19					19
							21	9									
07	3937	X	3251	-0-	-686	-0-	64	1	3187	2	Y	-0-	16	0			3
08	3720	X	3323	-0-	-397	-0-	61	1	3262	2	Y	-0-					3
09	3120	X	3040	-0-	-80	-0-	62	1	2974	2	Y	4					7
							4	9									
10	3255	X	2929	-0-	-326	-0-	63	1	2855	2	Y	10					17
							11	9									
*11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	80	1	3550	2	Y	3					20
							3	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	4910	-0-	-550	-0-	108	1	4707	2	Y	86	66	0			35
							95	9									
07	5642	X	5001	-0-	-641	-0-	98	1	4894	2	Y	8					43
							9	9									
08	5642	X	5244	-0-	-398	-0-	96	1	5144	2	Y	4					47
							4	9									
09	5430	X	4973	-0-	-457	-0-	102	1	4861	2	Y	9					56
							10	9									
10	5084	X	5071	-0-	-13	-0-	109	1	4909	2	Y	48	75	0			29
							53	9									
11	5070	X	4833	-0-	-237	-0-	107	1	4722	2	Y	4					33
							4	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4373	-0-	-67	-0-	97	1	4263	2	Y	12					31
							13	9									
07	4588	X	4000	-0-	-588	-0-	79	1	3917	2	Y	4					35
							4	9									
08	4588	X	4473	-0-	-115	-0-	81	1	4363	2	Y	26	41	0			20
							29	9									
09	4380	X	4105	-0-	-275	-0-	84	1	4018	2	Y	3					23
							3	9									
10	4526	X	3565	-0-	-961	-0-	77	1	3486	2	Y	2					25
							2	9									
11	4380	X	3622	-0-	-758	-0-	80	1	3532	2	Y	9	29	0			5
							10	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
06	690	X	443	-0-	-247	-0-	19	1	417	2	N	6					130
							7	9									
07	744	X	681	-0-	-63	-0-	29	1	620	2	N	29					159
							32	9									
08	744	X	476	-0-	-268	-0-	23	1	442	2	N	10					169
							11	9									
09	720	X	424	-0-	-296	-0-	23	1	384	2	N	15					184
							17	9									
10	733	X	733	-0-	-0-	-0-	35	1	687	2	N	10	162	0			37
							11	9									
11	660	X	430	-0-	-230	-0-	21	1	396	2	N	12					49
							13	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
06	8400	X	8292	-0-	-108	-0-	357	1	7807	2	Y	116					191
							128	9									
07	8680	X	8469	-0-	-211	-0-	373	1	7975	2	Y	110	167	0			134
							121	9									
08	8711	X	8304	-0-	-407	-0-	403	1	7790	2	Y	101	171	0			64
							111	9									
09	8430	X	8087	-0-	-343	-0-	445	1	7413	2	Y	208	165	0			107
							229	9									
10	8711	X	8351	-0-	-360	-0-	401	1	7838	2	Y	102					209
							112	9									
11	8280	X	7997	-0-	-283	-0-	404	1	7501	2	Y	84	176	0			117
							92	9									

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
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					82
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	82	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	8700	X	4135	-0-	-4565	-0-	168	1	3928	2	Y	35	48	0			16
							39	9									
07	7099	X	3738	-0-	-3361	-0-	150	1	3548	2	Y	36	42	0			10
							40	9									
08	4867	X	3485	-0-	-1382	-0-	140	1	3310	2	Y	32	28	0			14
							35	9									
09	4710	X	3663	-0-	-1047	-0-	150	1	3489	2	Y	22	14	0			22
							24	9									
10	4309	X	3516	-0-	-793	-0-	150	1	3341	2	Y	23	15	0			30
							25	9									
11	4140	X	3102	-0-	-1038	-0-	135	1	2924	2	Y	39	43	0			26
							43	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
06	3330	X	3015	-0-	-315	-0-	67	1	2948	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	2936	-0-	-505	-0-	58	1	2876	2	Y	2					2
							2	9									
08	3069	X	3012	-0-	-57	-0-	55	1	2922	2	Y	32	10	0			24
							35	9									
09	3030	X	2845	-0-	-185	-0-	58	1	2787	2	Y	-0-					24
10	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	64	1	2867	2	Y	1					25
							1	9									
11	3030	X	2699	-0-	-331	-0-	60	1	2638	2	Y	1	25	0			1
							1	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
06	4980	X	4369	-0-	-611	-0-	97	1	4242	2	Y	27	22	0			10
							30	9									
07	5146	X	5137	-0-	-9	-0-	101	1	5032	2	Y	4					14
							4	9									
08	5146	X	4906	-0-	-240	-0-	90	1	4815	2	Y	1					15
							1	9									
09	4680	X	4438	-0-	-242	-0-	91	1	4323	2	Y	22	19	0			18
							24	9									
10	5146	X	4559	-0-	-587	-0-	98	1	4415	2	Y	42					60
							46	9									
11	4980	X	4670	-0-	-310	-0-	102	1	4524	2	Y	40	49	0			51
							44	9									

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
06	5400	X	4737	-0-	-663	-0-	205	1	4484	2	Y	44					98
							48	9									
07	5363	X	4613	-0-	-750	-0-	204	1	4368	2	Y	37	79	0			56
							41	9									
08	5053	X	4449	-0-	-604	-0-	216	1	4176	2	Y	52	76	0			32
							57	9									
09	4800	X	4053	-0-	-747	-0-	228	1	3792	2	Y	30					62
							33	9									
10	4960	X	4368	-0-	-592	-0-	211	1	4115	2	Y	38	65	0			35
							42	9									
11	4740	X	3911	-0-	-829	-0-	199	1	3688	2	Y	22					57
							24	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
06	3540	X	3187	-0-	-353	-0-	71	1	3110	2	Y	5					17
							6	9									
07	3658	X	3429	-0-	-229	-0-	67	1	3338	2	Y	22	24	0			15
							24	9									
08	3627	X	3340	-0-	-287	-0-	61	1	3277	2	Y	2					17
							2	9									
09	3360	X	3125	-0-	-235	-0-	64	1	3039	2	Y	20	19	0			18
							22	9									
10	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	72	1	3225	2	Y	27					45
							30	9									
11	3330	X	3126	-0-	-204	-0-	68	1	3012	2	Y	42	59	0			28
							46	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
06	6120	X	5158	-0-	-962	-0-	224	1	4910	2	Y	22					39
							24	9									
07	5890	X	5158	-0-	-732	-0-	229	1	4907	2	Y	20	31	0			28
							22	9									
08	5549	X	5285	-0-	-264	-0-	258	1	4994	2	Y	30	40	0			18
							33	9									
09	5370	X	5060	-0-	-310	-0-	285	1	4752	2	Y	21					39
							23	9									
10	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	270	1	5280	2	Y	27	41	0			25
							30	9									
*11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	269	1	4985	2	Y	27					52
							30	9									

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

06	2760	X	2412	-0-	-348	-0-	54	1	2358	2	Y	-0-					76
07	2852	X	2754	-0-	-98	-0-	54	1	2700	2	Y	-0-					76
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	50	1	2662	2	Y	-0-	76	0			-0-
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	52	1	2490	2	Y	2					2
							2	9									
10	2759	N	2568	-0-	-191	-0-	56	1	2504	2	Y	7					9
							8	9									
11	2610	N	2523	-0-	-87	-0-	55	1	2436	2	Y	29	7	0			31
							32	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

06	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	320	1	6997	2	Y	24	17	0			15
							26	9									
07	8277	X	6639	-0-	-1638	-0-	295	1	6318	2	Y	24	25	0			14
							26	9									
08	9796	X	5457	-0-	-4339	-0-	267	1	5168	2	Y	20	22	0			12
							22	9									
09	9480	X	4359	-0-	-5121	-0-	246	1	4089	2	Y	22	23	0			11
							24	9									
10	8897	X	4163	-0-	-4734	-0-	200	1	3908	2	Y	50	24	0			37
							55	9									
11	7350	X	2466	-0-	-4884	-0-	126	1	2336	2	Y	4	24	0			17
							4	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

06	2730	N	2678	-0-	-52	-0-	104	1	2417	2	N	143	322	0			59
							157	9									
07	2821	N	2721	-0-	-100	-0-	104	1	2475	2	N	129					188
							142	9									
08	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	103	1	2432	2	N	77	160	0			105
							85	9									
09	3000	X	2413	-0-	-587	-0-	100	1	2313	2	N	-0-	105	0			-0-
10	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	111	1	2477	2	N	27					27
							30	9									
11	2670	X	2242	-0-	-428	-0-	92	1	1984	2	N	151	68	0			110
							166	9									

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	828	X	828	-0-	-0-	-0-	134	1	694	2	N	-0-					-0-
07	784	X	784	-0-	-0-	-0-	149	1	635	2	N	-0-					-0-
08	775	X	725	-0-	-50	-0-	135	1	590	2	N	-0-					-0-
09	840	X	653	-0-	-187	-0-	101	1	552	2	N	-0-					-0-
10	868	X	608	-0-	-260	-0-	114	1	494	2	N	-0-					-0-
11	840	X	769	-0-	-71	-0-	133	1	636	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

06	4410	X	3908	-0-	-502	-0-	160	1	3729	2	Y	17	26	0			4
							19	9									
07	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	168	1	3997	2	Y	15	13	0			6
							17	9									
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	182	1	4318	2	Y	14	12	0			8
							15	9									
09	4320	X	3931	-0-	-389	-0-	162	1	3757	2	Y	11	10	0			9
							12	9									
10	4216	X	2986	-0-	-1230	-0-	128	1	2847	2	Y	10	12	0			7
							11	9									
11	4320	X	3615	-0-	-705	-0-	159	1	3448	2	Y	7	9	0			5
							8	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

06	3420	X	3207	-0-	-213	-0-	132	1	3075	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	133	1	3144	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	130	1	3070	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2992	-0-	-308	-0-	124	1	2868	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3340	-0-	-70	-0-	144	1	3196	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3065	-0-	-145	-0-	135	1	2930	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	806	X	14	-0-	-792	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

06	6300	X	5271	-0-	-1029	-0-	116	1	5083	2	Y	65	255	0			24
							72	9									
07	6510	X	5697	-0-	-813	-0-	112	1	5566	2	Y	17					41
							19	9									
08	6262	X	4607	-0-	-1655	-0-	84	1	4511	2	Y	11					52
							12	9									
09	5670	X	5413	-0-	-257	-0-	110	1	5274	2	Y	26	57	0			21
							29	9									
10	5704	X	5526	-0-	-178	-0-	119	1	5372	2	Y	32					53
							35	9									
11	5520	X	5236	-0-	-284	-0-	115	1	5095	2	Y	24	43	0			34
							26	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 #: 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
06	2550	X	1627	-0-	-923	-0-	67	1	1560	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	1553	-0-	-1082	-0-	63	1	1490	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	59	1	1390	2	N	-0-					-0-
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	91	1	2123	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	63	1	1409	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1101	-0-	-309	-0-	49	1	1052	2	N	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

06	4020	X	3775	-0-	-245	-0-	84	1	3676	2	Y	14					39
							15	9									
07	4154	X	3934	-0-	-220	-0-	76	1	3770	2	Y	80	65	0			54
							88	9									
08	4154	X	3818	-0-	-336	-0-	70	1	3738	2	Y	9					63
							10	9									
09	3780	X	3708	-0-	-72	-0-	75	1	3572	2	Y	55	67	0			51
							61	9									
10	3937	X	3789	-0-	-148	-0-	81	1	3641	2	Y	61					112
							67	9									
11	3810	X	3663	-0-	-147	-0-	80	1	3536	2	Y	43	126	0			29
							47	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

06	5100	X	3561	-0-	-1539	-0-	144	1	3361	2	Y	51	63	0			23
							56	9									
07	4960	X	3873	-0-	-1087	-0-	154	1	3645	2	Y	67	72	0			18
							74	9									
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	183	1	4326	2	Y	74	60	0			32
							81	9									
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	172	1	3989	2	Y	45	32	0			45
							50	9									
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	180	1	4003	2	Y	48	31	0			62
							53	9									
*11	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	228	1	4935	2	Y	48	78	0			32
							53	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

06	3540	X	1030	-0-	-2510	-0-	42	1	988	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2086	-0-	-921	-0-	84	1	2002	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	1998	-0-	-885	-0-	81	1	1917	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1457	-0-	-1003	-0-	60	1	1397	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	1155	-0-	-922	-0-	50	1	1105	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1350	-0-	-660	-0-	60	1	1290	2	N	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

06	5400	X	3956	-0-	-1444	-0-	162	1	3794	2	Y	-0-					21
07	5580	X	5203	-0-	-377	-0-	210	1	4979	2	Y	13	19	0			15
							14	9									
08	5270	X	4821	-0-	-449	-0-	195	1	4624	2	Y	2					17
							2	9									
09	4710	X	4427	-0-	-283	-0-	183	1	4244	2	Y	-0-					17
10	5208	X	4862	-0-	-346	-0-	209	1	4653	2	Y	-0-					17
11	5040	X	4097	-0-	-943	-0-	181	1	3916	2	Y	-0-					17

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2771	-0-	-199	-0-	137	1	2634	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	147	1	2813	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	141	1	2788	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2813	-0-	-187	-0-	148	1	2665	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2905	-0-	-40	-0-	160	1	2745	2	N	-0-					-0-
*11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	85	1	2947	2	N	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	161	1	3757	2	Y	1					35
							1	9									
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	149	1	3529	2	Y	10	20	0			25
							11	9									
08	4030	X	3443	-0-	-587	-0-	138	1	3273	2	Y	29					54
							32	9									
09	3930	X	3183	-0-	-747	-0-	131	1	3045	2	Y	6					60
							7	9									
10	4061	X	3104	-0-	-957	-0-	132	1	2935	2	Y	34					94
							37	9									
11	3930	X	2212	-0-	-1718	-0-	98	1	2114	2	Y	-0-					94

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	143	1	3341	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3359	-0-	-795	-0-	136	1	3223	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3103	-0-	-1237	-0-	126	1	2977	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	2969	-0-	-1231	-0-	123	1	2846	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3279	-0-	-565	-0-	141	1	3138	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	2874	-0-	-606	-0-	127	1	2747	2	N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4126	-0-	-1244	-0-	169	1	3957	2	Y	-0-					-0-
07	5549	X	4358	-0-	-1191	-0-	176	1	4182	2	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4134	-0-	-857	-0-	168	1	3966	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3880	-0-	-770	-0-	160	1	3720	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	4454	-0-	-41	-0-	192	1	4262	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	4103	-0-	-127	-0-	181	1	3922	2	Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	655	-0-	-1865	-0-	27	1	628	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	617	-0-	-1987	-0-	25	1	592	2	N	-0-					-0-
08	775	N	633	-0-	-142	-0-	26	1	607	2	N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	28	1	643	2	N	-0-					-0-
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	26	1	587	2	N	-0-					-0-
11	600	N	520	-0-	-80	-0-	23	1	497	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
06	4170	X	3043	-0-	-1127	-0-	125	1	2918	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2998	-0-	-474	-0-	121	1	2877	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2960	-0-	-512	-0-	120	1	2840	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2751	-0-	-309	-0-	114	1	2637	2	N	-0-					-0-
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	136	1	3014	2	N	-0-					-0-
*11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	149	1	3227	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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
06	2190	N	1997	-0-	-193	-0-	82	1	1915	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1883	-0-	-287	-0-	76	1	1807	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1559	-0-	-642	-0-	63	1	1496	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1535	-0-	-475	-0-	63	1	1472	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1502	-0-	-389	-0-	65	1	1437	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1158	-0-	-342	-0-	51	1	1107	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
06	4350	X	4070	-0-	-280	-0-	167	1	3903	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4122	-0-	-373	-0-	167	1	3955	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3971	-0-	-462	-0-	161	1	3810	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3793	-0-	-317	-0-	157	1	3636	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4096	-0-	-120	-0-	176	1	3920	2	N	-0-					-0-
*11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	181	1	3910	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
06	2310	X	1820	-0-	-490	-0-	75	1	1745	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	1244	-0-	-1577	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	1450	-0-	-1371	-0-	59	1	1391	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	1680	-0-	-1050	-0-	69	1	1611	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	1587	-0-	-304	-0-	68	1	1519	2	Y	-0-					-0-
*11	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	90	1	1943	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
06	8670	X	7947	-0-	-723	-0-	326	1	7621	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8061	-0-	-619	-0-	326	1	7735	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7729	-0-	-765	-0-	313	1	7416	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7314	-0-	-816	-0-	302	1	7012	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7965	-0-	-250	-0-	343	1	7622	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7730	-0-	-220	-0-	341	1	7389	2	N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	3355	-0-	-1595	-0-	138	1	3217	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	5022	X	2731	-0-	-2291	-0-	110	1	2621	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	2618	-0-	-2280	-0-	106	1	2512	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	2408	-0-	-2242	-0-	99	1	2309	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	2418	-0-	-1767	-0-	104	1	2314	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2709	-0-	-651	-0-	120	1	2589	2	Y	-0-					-0-

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
06	4020	X	3637	-0-	-383	-0-	149	1	3488	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3239	-0-	-853	-0-	131	1	3108	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3531	-0-	-406	-0-	143	1	3388	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3144	-0-	-666	-0-	130	1	3014	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3291	-0-	-460	-0-	142	1	3149	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2696	-0-	-934	-0-	119	1	2577	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 #: 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
06	3840	X	3188	-0-	-652	-0-	131	1	3057	2	Y	-0-					165
07	3968	X	3241	-0-	-727	-0-	130	1	3077	2	Y	31	164	0			32
							34	9									
08	3751	X	3163	-0-	-588	-0-	126	1	2984	2	Y	48					80
							53	9									
09	3390	X	2849	-0-	-541	-0-	118	1	2731	2	Y	-0-					80
10	3317	X	3185	-0-	-132	-0-	133	1	2965	2	Y	79					159
							87	9									
11	3180	X	2835	-0-	-345	-0-	125	1	2709	2	Y	1					160
							1	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

06	3330	X	2591	-0-	-739	-0-	81	1	2510	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2948	-0-	-493	-0-	87	1	2861	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2892	-0-	-549	-0-	86	1	2806	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2618	-0-	-652	-0-	80	1	2538	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2675	-0-	-580	-0-	84	1	2591	2	N	-0-					-0-
*11	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	87	1	2805	2	N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		46	-0-	46	46	2	1	44	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
10	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

06	8370	X	8200	-0-	-170	-0-	336	1	7835	2	Y	26	172	0			45
							29	9									
07	8649	X	7960	-0-	-689	-0-	322	1	7638	2	Y	-0-					45
08	9083	X	6849	-0-	-2234	-0-	276	1	6523	2	Y	45					90
							50	9									
09	8640	X	5446	-0-	-3194	-0-	225	1	5221	2	Y	-0-					90
10	8649	X	6562	-0-	-2087	-0-	280	1	6225	2	Y	52					142
							57	9									
11	8190	X	7199	-0-	-991	-0-	318	1	6879	2	Y	2					144
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					1
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					1
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					1
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					1
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					1
11	180	N	82	-0-	-98	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					1

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

06	8100	X	7580	-0-	-520	-0-	311	1	7260	2	Y	8	11	0			3
							9	9									
07	8153	X	7553	-0-	-600	-0-	305	1	7233	2	Y	14	11	0			6
							15	9									
08	8029	X	7295	-0-	-734	-0-	295	1	6989	2	Y	10	10	0			6
							11	9									
09	7620	X	6975	-0-	-645	-0-	288	1	6686	2	Y	1	6	0			1
							1	9									
10	7843	X	7539	-0-	-304	-0-	324	1	7202	2	Y	12	3	0			10
							13	9									
11	7590	X	6767	-0-	-823	-0-	299	1	6460	2	Y	7	11	0			6
							8	9									

PIRTLE WELL #: 1 RRCID -> 242548 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3 - 10892

06	720	N	30	-0-	-690	-0-	30	2			Y	-0-					71
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	44	1	606	2	Y	14					85
							15	9									
08	744	X	251	-0-	-493	-0-	8	1	243	2	Y	-0-					85
09	510	X	256	-0-	-254	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					85
10	651	X	129	-0-	-522	-0-	3	1	125	2	Y	1					86
							1	9									
11	630	X	304	-0-	-326	-0-	4	1	291	2	Y	8	69	0			25
							9	9									

SPARKMAN-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242549 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11167 PERF. 9694 - 10908

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	341	N	198	-0-	-143	-0-	12	1	160	2	Y	24					134
							26	9									
08	341	X	100	-0-	-241	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					134
09	330	X	48	-0-	-282	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					134
10	186	X	73	-0-	-113	-0-	1	1	71	2	Y	1					135
							1	9									
*11	214	X	214	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	Y	31	108	0			58
							34	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

06	5220	X	5140	-0-	-80	-0-	211	1	4929	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	5224	-0-	-46	-0-	211	1	5013	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4983	-0-	-380	-0-	202	1	4781	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4664	-0-	-526	-0-	193	1	4471	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5012	-0-	-351	-0-	216	1	4796	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4719	-0-	-411	-0-	208	1	4511	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

06	1020	N	857	-0-	-163	-0-	37	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	52	1	1120	2	Y	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	65	1	1251	2	Y	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	76	1	1265	2	Y	20	12	0			8
							22	9									
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	70	1	1377	2	Y	37	20	0			25
							41	9									
*11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1343	2	Y	46	36	0			35
							51	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

06	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	55	1	1066	2	N	-0-	8	0			-0-
07	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	50	1	956	2	N	-0-					-0-
08	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	60	1	1188	2	N	-0-					-0-
09	1170	X	985	-0-	-185	-0-	52	1	933	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	1110	-0-	-99	-0-	61	1	1049	2	N	-0-					-0-
11	1200	X	697	-0-	-503	-0-	19	1	674	2	N	4					4
							4	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

06	2280	N	1746	-0-	-534	-0-	281	1	1465	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1732	-0-	-283	-0-	270	1	1462	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1724	-0-	-167	-0-	234	1	1490	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1510	-0-	-230	-0-	231	1	1279	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	276	1	1430	2	N	-0-					-0-
*11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	282	1	1857	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

06	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	51	1	1113	2	Y	4					7
							4	9									
07	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	53	1	1133	2	Y	4	6	0			5
							4	9									
08	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	58	1	1112	2	Y	5	7	0			3
							6	9									
09	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	63	1	1052	2	Y	12	9	0			6
							13	9									
10	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	55	1	1082	2	Y	7					13
							8	9									
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	57	1	1052	2	Y	4	11	0			6
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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
06	2910	X	1815	-0-	-1095	-0-	75	1	1740	2	Y	-0-					-0-
07	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	77	1	1837	2	Y	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	79	1	1877	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	421	-0-	-1409	-0-	17	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	399	-0-	-1523	-0-	17	1	382	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	82	1	1781	2	Y	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	70	1	1339	2	N	86	168	0			73
							95	9									
07	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	71	1	1348	2	N	97					170
							107	9									
08	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	64	1	1266	2	N	35					205
							39	9									
09	1500	N	1236	-0-	-264	-0-	61	1	1090	2	N	77	170	0			112
							85	9									
10	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	72	1	1235	2	N	51					163
							56	9									
11	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	34	1	1179	2	N	11					174
							12	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	780	2	Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	38	1	815	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	874	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	48	1	801	2	Y	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					-0-
*11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	48	1	891	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

06	4860	X	1130	-0-	-3730	-0-	182	1	948	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	1261	-0-	-3761	-0-	197	1	1064	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	1878	-0-	-2958	-0-	255	1	1623	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	1562	-0-	-628	-0-	239	1	1323	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	1322	-0-	-569	-0-	214	1	1108	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	1080	-0-	-750	-0-	142	1	938	2	N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	5466	-0-	-84	-0-	224	1	5234	2	N	7	9	0			4
							8	9									
07	5735	X	5427	-0-	-308	-0-	219	1	5193	2	N	14	11	0			7
							15	9									
08	5487	X	5206	-0-	-281	-0-	211	1	4986	2	N	8	5	0			10
							9	9									
09	5460	X	4757	-0-	-703	-0-	196	1	4557	2	N	4	7	0			7
							4	9									
*10	5642	X	5326	-0-	-316	-0-	229	1	5082	2	N	14	14	0			7
							15	9									
11	5460	X	4202	-0-	-1258	-0-	183	1	3962	2	N	52	39	0			15
							57	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2075	-0-	-565	-0-	85	1	1990	2	Y	-0-					159
07	2449	X	2061	-0-	-388	-0-	83	1	1963	2	Y	14	150	0			23
							15	9									
08	2387	X	1999	-0-	-388	-0-	81	1	1916	2	Y	2					25
							2	9									
09	2310	X	1771	-0-	-539	-0-	73	1	1698	2	Y	-0-					25
10	2139	X	1677	-0-	-462	-0-	72	1	1605	2	Y	-0-					25
11	2070	X	1571	-0-	-499	-0-	68	1	1468	2	Y	32					57
							35	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	211	1	4918	2	Y	88	104	0			40
							97	9									
07	5270	X	4047	-0-	-1223	-0-	160	1	3799	2	Y	80	98	0			22
							88	9									
08	5270	X	3032	-0-	-2238	-0-	120	1	2850	2	Y	56	53	0			25
							62	9									
09	5220	X	2899	-0-	-2321	-0-	118	1	2741	2	Y	36	25	0			36
							40	9									
10	5394	X	4019	-0-	-1375	-0-	171	1	3791	2	Y	52	24	0			64
							57	9									
11	5220	X	3121	-0-	-2099	-0-	137	1	2965	2	Y	17	69	0			12
							19	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	2942	-0-	-778	-0-	121	1	2821	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	2560	-0-	-1284	-0-	104	1	2456	2	Y	-0-					-0-
08	3751	X	2051	-0-	-1700	-0-	83	1	1968	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	1937	-0-	-1063	-0-	80	1	1857	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	1824	-0-	-1276	-0-	79	1	1745	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	1420	-0-	-1520	-0-	60	1	1290	2	Y	64	21	0			43
							70	9									

PIRTLE WELL #: 2 RRCID -> 244237 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10246 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4376	-0-	-214	-0-	180	1	4196	2	Y	-0-					-0-
07	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	237	1	5616	2	Y	-0-					-0-
08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	218	1	5152	2	Y	-0-					-0-
09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	206	1	4785	2	Y	-0-					-0-
10	5859	X	4323	-0-	-1536	-0-	186	1	4137	2	Y	-0-					-0-
11	5670	X	5476	-0-	-194	-0-	242	1	5234	2	Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4671	-0-	-519	-0-	192	1	4479	2	N	-0-					9
07	5177	X	5025	-0-	-152	-0-	203	1	4822	2	N	-0-	6	0			3
08	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	197	1	4657	2	N	-0-					3
09	5010	X	4582	-0-	-428	-0-	189	1	4393	2	N	-0-					3
10	5022	X	4554	-0-	-468	-0-	196	1	4357	2	N	1	3	0			1
							1	9									
11	4860	X	4705	-0-	-155	-0-	208	1	4497	2	N	-0-					1

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	3007	-0-	-143	-0-	137	1	2850	2	Y	18	13	0			17
							20	9									
07	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	141	1	2918	2	Y	12	18	0			11
							13	9									
08	3224	X	2993	-0-	-231	-0-	141	1	2841	2	Y	10	12	0			9
							11	9									
09	3120	X	2867	-0-	-253	-0-	133	1	2726	2	Y	7	9	0			7
							8	9									
10	3193	X	2899	-0-	-294	-0-	137	1	2754	2	Y	7	7	0			7
							8	9									
11	3000	X	2829	-0-	-171	-0-	138	1	2674	2	Y	15	17	0			5
							17	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	79	1	1837	2	Y	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	88	1	2081	2	Y	-0-					-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	85	1	2016	2	Y	-0-					-0-
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	83	1	1935	2	Y	-0-					-0-
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	97	1	2149	2	Y	-0-					-0-
*11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	93	1	2016	2	Y	-0-					-0-

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
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	410	1	2122	2	N	121					187
							133	9									
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	495	1	2111	2	N	57	135	0			109
							63	9									
08	2976	X	2553	-0-	-423	-0-	461	1	2015	2	N	70	90	0			89
							77	9									
09	2760	X	2243	-0-	-517	-0-	324	1	1774	2	N	132	155	0			66
							145	9									
10	2759	X	2384	-0-	-375	-0-	424	1	1830	2	N	118	91	0			93
							130	9									
11	2670	X	2613	-0-	-57	-0-	428	1	2050	2	N	123	91	0			125
							135	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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
06	3780	X	3369	-0-	-411	-0-	138	1	3231	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3389	-0-	-517	-0-	137	1	3252	2	Y	-0-					-0-
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	163	1	3853	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3166	-0-	-464	-0-	131	1	3035	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	134	1	2989	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3109	-0-	-791	-0-	137	1	2972	2	Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

06	5970	X	5284	-0-	-686	-0-	213	1	4984	2	Y	79	112	0			19
							87	9									
07	6014	X	5416	-0-	-598	-0-	216	1	5126	2	Y	67	57	0			29
							74	9									
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	254	1	6020	2	Y	66	57	0			38
							73	9									
09	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	226	1	5239	2	Y	54	50	0			42
							59	9									
10	5456	X	4758	-0-	-698	-0-	202	1	4493	2	Y	57	60	0			39
							63	9									
11	6150	X	4455	-0-	-1695	-0-	190	1	4105	2	Y	145	77	0			107
							160	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

06	5070	X	4838	-0-	-232	-0-	197	1	4610	2	Y	28	44	0			7
							31	9									
07	5549	X	5460	-0-	-89	-0-	220	1	5210	2	Y	27	22	0			12
							30	9									
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	238	1	5624	2	Y	24	22	0			14
							26	9									
09	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	236	1	5487	2	Y	22	19	0			17
							24	9									
10	5518	X	4901	-0-	-617	-0-	210	1	4665	2	Y	24	25	0			16
							26	9									
11	5670	X	4277	-0-	-1393	-0-	188	1	4058	2	Y	28	23	0			21
							31	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	155	1	3621	2	N	-0-					-0-
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	147	1	3485	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3380	-0-	-30	-0-	137	1	3243	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3309	-0-	-471	-0-	137	1	3172	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3508	-0-	-398	-0-	151	1	3357	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	302	-0-	-3478	-0-	13	1	289	2	N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

06	3810	X	3631	-0-	-179	-0-	149	1	3482	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	3968	X	3277	-0-	-691	-0-	133	1	3144	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3529	-0-	-439	-0-	143	1	3386	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3243	-0-	-597	-0-	134	1	3109	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3256	-0-	-495	-0-	140	1	3116	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	2028	-0-	-1602	-0-	90	1	1938	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 #: 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
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	81	1	419	2	N	15					23
							17	9									
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	96	1	410	2	N	11	16	0			18
							12	9									
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	93	1	405	2	N	3	17	0			4
							3	9									
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	65	1	356	2	N	23	19	0			8
							25	9									
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	84	1	363	2	N	21	18	0			11
							23	9									
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	81	1	387	2	N	18	18	0			11
							20	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
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	65	1	1527	2	N	-0-					5
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	69	1	1643	2	N	-0-	3	0			2
08	1612	X	1599	-0-	-13	-0-	65	1	1534	2	N	-0-					2
09	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	66	1	1524	2	N	-0-					2
10	1705	X	1611	-0-	-94	-0-	69	1	1542	2	N	-0-	2	0			-0-
11	1650	X	1473	-0-	-177	-0-	64	1	1391	2	N	16					16
							18	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	X	252	-0-	-430	-0-	10	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	137	-0-	-452	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	420	X	146	-0-	-274	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	339	X	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	Y	-0-					-0-
*11	267	X	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4735	-0-	-425	-0-	194	1	4520	2	Y	19	26	0			9
							21	9									
07	5332	X	4689	-0-	-643	-0-	188	1	4467	2	Y	31	25	0			15
							34	9									
08	5115	X	4493	-0-	-622	-0-	181	1	4288	2	Y	22	22	0			15
							24	9									
09	4890	X	4132	-0-	-758	-0-	171	1	3959	2	Y	2	15	0			2
							2	9									
10	4929	X	4261	-0-	-668	-0-	182	1	4049	2	Y	27	7	0			22
							30	9									
11	4740	X	4338	-0-	-402	-0-	191	1	4124	2	Y	21	24	0			19
							23	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3065	-0-	-385	-0-	125	1	2918	2	N	20	26	0			9
							22	9									
07	3565	X	3057	-0-	-508	-0-	122	1	2900	2	N	32	25	0			16
							35	9									
08	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	123	1	2913	2	N	23	23	0			16
							25	9									
09	3120	X	2345	-0-	-775	-0-	97	1	2247	2	N	1	16	0			1
							1	9									
10	3162	X	2866	-0-	-296	-0-	122	1	2712	2	N	29	7	0			23
							32	9									
*11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	138	1	2990	2	N	24	26	0			21
							26	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
06	3330	X	2294	-0-	-1036	-0-	94	1	2200	2	Y	-0-					10
07	2325	X	1504	-0-	-821	-0-	61	1	1443	2	Y	-0-	10	0			-0-
08	3069	X	2196	-0-	-873	-0-	89	1	2107	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2617	-0-	-353	-0-	108	1	2509	2	Y	-0-					-0-
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	142	1	3150	2	Y	-0-					-0-
*11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	142	1	3082	2	Y	-0-					-0-

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
06	6390	X	5724	-0-	-666	-0-	235	1	5489	2	Y	-0-					1
07	6603	X	5735	-0-	-868	-0-	232	1	5503	2	Y	-0-					1
08	6417	X	5501	-0-	-916	-0-	223	1	5278	2	Y	-0-					1
09	6030	X	5178	-0-	-852	-0-	214	1	4964	2	Y	-0-					1
10	5921	X	5277	-0-	-644	-0-	227	1	5050	2	Y	-0-					1
11	5730	X	5254	-0-	-476	-0-	232	1	5022	2	Y	-0-					1

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
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	54	1	1179	2	N	5					158
							6	9									
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	57	1	1214	2	N	4					162
							4	9									
08	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	61	1	1188	2	N	1					163
							1	9									
09	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	69	1	1141	2	N	4					167
							4	9									
10	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	61	1	1198	2	N	3					170
							3	9									
11	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	59	1	1094	2	N	2					172
							2	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	51	1	1112	2	Y	1	3	0			1
							1	9									
07	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	52	1	1118	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	55	1	1071	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	58	1	973	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1178	N	985	-0-	-193	-0-	48	1	934	2	Y	3	1	0			2
							3	9									
11	1080	N	397	-0-	-683	-0-	20	1	376	2	Y	1	1	0			2
							1	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 #: 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
06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	295	1	6878	2	Y	-0-					-0-
07	6851	X	6735	-0-	-116	-0-	272	1	6463	2	Y	-0-					-0-
08	6851	X	6267	-0-	-584	-0-	254	1	6013	2	Y	-0-					-0-
09	7170	X	5757	-0-	-1413	-0-	238	1	5519	2	Y	-0-					-0-
10	7409	X	6148	-0-	-1261	-0-	265	1	5883	2	Y	-0-					-0-
11	7170	X	6068	-0-	-1102	-0-	268	1	5800	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
06	6450	X	6376	-0-	-74	-0-	262	1	6114	2	Y	-0-					-0-
07	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	272	1	6458	2	Y	-0-					-0-
08	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	293	1	6936	2	Y	-0-					-0-
09	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	292	1	6786	2	Y	-0-					-0-
10	6913	X	5588	-0-	-1325	-0-	241	1	5347	2	Y	-0-					-0-
11	6990	X	5066	-0-	-1924	-0-	224	1	4842	2	Y	-0-					-0-

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
06	7650	X	7390	-0-	-260	-0-	302	1	7056	2	Y	29	42	0			7
							32	9									
07	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	326	1	7733	2	Y	26	22	0			11
							29	9									
08	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	349	1	8267	2	Y	23	21	0			13
							25	9									
09	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	341	1	7920	2	Y	21	18	0			16
							23	9									
10	8091	X	6788	-0-	-1303	-0-	291	1	6474	2	Y	21	23	0			14
							23	9									
11	8370	X	6494	-0-	-1876	-0-	286	1	6195	2	Y	12	17	0			9
							13	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
06	6870	X	5381	-0-	-1489	-0-	210	1	4896	2	Y	250	287	0			113
							275	9									
07	7099	X	4343	-0-	-2756	-0-	165	1	3917	2	Y	237	287	0			63
							261	9									
08	6417	X	4218	-0-	-2199	-0-	161	1	3817	2	Y	218	187	0			94
							240	9									
09	6210	X	4059	-0-	-2151	-0-	161	1	3743	2	Y	141	95	0			140
							155	9									
10	5549	X	5054	-0-	-495	-0-	209	1	4644	2	Y	183	95	0			228
							201	9									
11	5370	X	3478	-0-	-1892	-0-	145	1	3127	2	Y	187	290	0			125
							206	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
06	7950	X	6953	-0-	-997	-0-	284	1	6641	2	Y	25	36	0			6
							28	9									
07	8215	X	7737	-0-	-478	-0-	312	1	7401	2	Y	22	19	0			9
							24	9									
08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	323	1	7639	2	Y	20	18	0			11
							22	9									
09	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	312	1	7250	2	Y	17	15	0			13
							19	9									
10	7440	X	6131	-0-	-1309	-0-	263	1	5848	2	Y	18	19	0			12
							20	9									
11	7200	X	5540	-0-	-1660	-0-	244	1	5282	2	Y	13	15	0			10
							14	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
06	26160	X	22348	-0-	-3812	-0-	918	1	21424	2	N	5	5	0			2
							6	9									
07	25513	X	22214	-0-	-3299	-0-	898	1	21312	2	N	4					6
							4	9									
08	24211	X	21409	-0-	-2802	-0-	868	1	20540	2	N	1	5	0			2
							1	9									
09	22920	X	20350	-0-	-2570	-0-	833	1	19348	2	N	154	71	0			85
							169	9									
10	23095	X	21475	-0-	-1620	-0-	925	1	20549	2	N	1					86
							1	9									
11	22350	X	19460	-0-	-2890	-0-	855	1	18511	2	N	85	109	0			62
							94	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5672	-0-	-538	-0-	233	1	5439	2	Y	-0-					8
07	6293	X	5708	-0-	-585	-0-	231	1	5477	2	Y	-0-	8	0			-0-
08	6107	X	5496	-0-	-611	-0-	223	1	5273	2	Y	-0-					-0-
09	5910	X	5143	-0-	-767	-0-	212	1	4931	2	Y	-0-					-0-
10	5890	X	5332	-0-	-558	-0-	230	1	5102	2	Y	-0-					-0-
11	5670	X	4915	-0-	-755	-0-	217	1	4698	2	Y	-0-					-0-

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
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	N	109					241
							120	9									
07	279	N	83	-0-	-196	-0-	2	1	55	2	N	24	167	0			98
							26	9									
08	279	X	269	-0-	-10	-0-	7	1	174	2	N	80					178
							88	9									
09	330	X	26	-0-	-304	-0-	1	1	14	2	N	10					188
							11	9									
*10	341	X	233	-0-	-108	-0-	6	1	136	2	N	83	159	0			112
							91	9									
11	330	X	87	-0-	-243	-0-	3	1	59	2	N	23					119
							25	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
06	27270	X	23924	-0-	-3346	-0-	982	1	22930	2	N	11	20	0			5
							12	9									
07	27404	X	23468	-0-	-3936	-0-	948	1	22489	2	N	28	20	0			13
							31	9									
08	26350	X	22046	-0-	-4304	-0-	893	1	21139	2	N	13	9	0			17
							14	9									
09	25320	X	21455	-0-	-3865	-0-	878	1	20381	2	N	178	109	0			86
							196	9									
*10	24769	X	22806	-0-	-1963	-0-	981	1	21799	2	N	24	97	0			13
							26	9									
11	23910	X	21179	-0-	-2731	-0-	929	1	20106	2	N	131	96	0			38
							144	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 #: 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
06	660	N	457	-0-	-203	-0-	18	1	425	2	N	13	19	0			6
							14	9									
07	527	N	337	-0-	-190	-0-	13	1	312	2	N	11	14	0			3
							12	9									
08	527	N	435	-0-	-92	-0-	17	1	403	2	N	14	11	0			6
							15	9									
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	17	1	391	2	N	9	6	0			9
							10	9									
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	428	2	N	10	6	0			13
							11	9									
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	480	2	N	47	29	0			31
							52	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34020	X	29427	-0-	-4593	-0-	1205	1	28135	2	Y	79	113	0			34
							87	9									
07	34069	X	29202	-0-	-4867	-0-	1174	1	27856	2	Y	156	116	0			74
							172	9									
08	32488	X	27647	-0-	-4841	-0-	1117	1	26422	2	Y	98	108	0			64
							108	9									
09	31320	X	26278	-0-	-5042	-0-	1076	1	24989	2	Y	194	123	0			135
							213	9									
10	30845	X	27838	-0-	-3007	-0-	1192	1	26499	2	Y	134	163	0			106
							147	9									
11	29430	X	25613	-0-	-3817	-0-	1126	1	24363	2	Y	113	120	0			99
							124	9									

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	213	1	2421	2	N	20	2	8			296
							22	9									
07	2759	X	2547	-0-	-212	-0-	206	1	2329	2	N	11	1	8			306
							12	9									
08	2759	N	2478	-0-	-281	-0-	256	1	2205	2	N	15	10	1			311
							17	9									
09	2670	N	2099	-0-	-571	-0-	183	1	1910	2	N	5	184	1			132
							6	9									
10	2542	N	1421	-0-	-1121	-0-	121	1	1299	2	N	1					133
							1	9									
11	2400	N	1510	-0-	-890	-0-	121	1	1350	2	N	35					168
							39	9									

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
06	4530	X	3971	-0-	-559	-0-	318	1	3614	2	Y	35	44	1	8	8	60
							39	9									
07	4681	X	4161	-0-	-520	-0-	334	1	3788	2	Y	35	48	1	9	8	38
							39	9									
08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	455	1	3916	2	Y	25	18	1			45
							28	9									
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	370	1	3855	2	Y	22	43	1	2	8	22
							24	9									
*10	4278	X	3993	-0-	-285	-0-	333	1	3581	2	Y	72	48	1	10	8	36
							79	9									
11	4140	X	3944	-0-	-196	-0-	323	1	3584	2	Y	34	3	8			67
							37	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	5190	X	4162	-0-	-1028	-0-	49	1	4087	2	Y	24	4	8			63
							26	9									
07	5363	X	4298	-0-	-1065	-0-	51	1	4214	2	Y	30	4	8			89
							33	9									
08	5084	X	4418	-0-	-666	-0-	53	1	4336	2	Y	26					115
							29	9									
09	4860	X	4057	-0-	-803	-0-	49	1	4002	2	Y	5	91	1			29
							6	9									
*10	4495	X	4362	-0-	-133	-0-	52	1	4279	2	Y	28	4	8			53
							31	9									
*11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	52	1	4262	2	Y	29	58	1	4	8	20
							32	9									

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
06	5130	X	4836	-0-	-294	-0-	389	1	4424	2	N	21					208
							23	9									
07	5270	X	4975	-0-	-295	-0-	400	1	4532	2	N	39	2	8			245
							43	9									
08	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	504	1	4331	2	N	17	21	1			241
							19	9									
09	4980	X	4651	-0-	-329	-0-	404	1	4218	2	N	26	185	1			82
							29	9									
*10	5022	X	4848	-0-	-174	-0-	410	1	4414	2	N	22	1	8			103
							24	9									
11	4830	X	4639	-0-	-191	-0-	382	1	4246	2	N	10					113
							11	9									

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
06	6180	X	5085	-0-	-1095	-0-	61	1	5002	2	Y	20					64
							22	9									
07	6386	X	5271	-0-	-1115	-0-	63	1	5178	2	Y	27					91
							30	9									
08	6138	X	5447	-0-	-691	-0-	65	1	5354	2	Y	25					116
							28	9									
09	5820	X	5226	-0-	-594	-0-	62	1	5117	2	Y	43	92	1			67
							47	9									
10	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	68	1	5571	2	Y	24					91
							26	9									
*11	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	68	1	5606	2	Y	31	97	1			25
							34	9									

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
06	4170	X	3048	-0-	-1122	-0-	244	1	2775	2	Y	26	44	1			56
							29	9									
07	4309	X	3074	-0-	-1235	-0-	248	1	2806	2	Y	18	45	1			29
							20	9									
08	3317	X	2981	-0-	-336	-0-	308	1	2648	2	Y	23	15	1			37
							25	9									
09	3210	X	2752	-0-	-458	-0-	239	1	2491	2	Y	20	36	1			21
							22	9									
10	3317	X	2872	-0-	-445	-0-	243	1	2610	2	Y	17	26	1			12
							19	9									
11	3060	X	2824	-0-	-236	-0-	231	1	2567	2	Y	24	1	8			35
							26	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	5640	X	5129	-0-	-511	-0-	413	1	4686	2	Y	27	55	1			67
							30	9									
07	5797	X	5366	-0-	-431	-0-	434	1	4911	2	Y	19	49	1			37
							21	9									
08	5797	X	5206	-0-	-591	-0-	539	1	4635	2	Y	29	22	1			44
							32	9									
09	5610	X	4731	-0-	-879	-0-	410	1	4278	2	Y	39	41	1			42
							43	9									
10	5549	X	4608	-0-	-941	-0-	390	1	4197	2	Y	19	45	1			16
							21	9									
11	5190	X	4454	-0-	-736	-0-	365	1	4057	2	Y	29					45
							32	9									

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
06	3600	X	3201	-0-	-399	-0-	257	1	2915	2	Y	26	45	1			55
							29	9									
07	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	267	1	3019	2	Y	41	52	1			44
							45	9									
08	3348	X	3027	-0-	-321	-0-	313	1	2688	2	Y	24	14	1			54
							26	9									
09	3240	X	2702	-0-	-538	-0-	234	1	2440	2	Y	25	52	1			27
							28	9									
*10	3348	X	2826	-0-	-522	-0-	238	1	2560	2	Y	25	35	1			17
							28	9									
11	3210	X	2750	-0-	-460	-0-	224	1	2494	2	Y	29					46
							32	9									

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
06	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	1006	1	11420	2	N	32	3	8			289
							35	9									
07	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	1024	1	11590	2	N	33	178	1	3	8	141
							36	9									
08	12927	X	12201	-0-	-726	-0-	1267	1	10899	2	N	32	57	1			116
							35	9									
09	12510	X	11031	-0-	-1479	-0-	962	1	10036	2	N	30					146
							33	9									
*10	12927	X	11096	-0-	-1831	-0-	940	1	10115	2	N	37	5	8			178
							41	9									
11	12450	X	10523	-0-	-1927	-0-	865	1	9614	2	N	40	3	8			215
							44	9									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
06	DLQ G-10		975	-0-	975	5951	975	2			Y	-0-					132
07	DLQ G-10		1395	-0-	1395	7346	1395	2			Y	-0-					132
08	3100	N	792	-0-	-2308	5038	792	2			Y	-0-					132
09	3000	N	1100	-0-	-1900	3138	1100	3			Y	-0-					132
*10	3100	N	1364	-0-	-1736	1402	1364	2			Y	-0-					132
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	622					Y	NO RPT					132

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
06	DLQ G-10		2190	-0-	2190	12352	2190	2			Y	-0-					95
07	DLQ G-10		2305	-0-	2305	14657	2272	2	33	9	Y	30					125
08	3100	N	2132	-0-	-968	13689	2132	2			Y	-0-					125
09	3000	N	1804	-0-	-1196	12493	1804	3			Y	-0-					125
*10	3100	N	2366	-0-	-734	11759	2366	2			Y	-0-					125
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	10469					Y	NO RPT					125

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
06	DLQ G-10		10511	-0-	10511	49754	291	1	10220	2	Y	-0-					63
07	DLQ G-10		10700	-0-	10700	60454	565	1	10135	2	Y	-0-					63
08	70012	X	9558	-0-	-60454	-0-	217	1	9341	2	Y	-0-					63
09	11850	X	9037	-0-	-2813	-0-	900	1	8137	3	Y	-0-					63
10	12214	X	9033	-0-	-3181	-0-	930	1	8103	2	Y	-0-					63
11	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					63

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
06	DLQ G-10		6614	-0-	6614	8000	6614	2			Y	-0-					27
07	DLQ G-10		9016	-0-	9016	17016	9016	2			Y	-0-					27
08	24248	X	7232	-0-	-17016	-0-	7232	2			Y	-0-					27
09	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			Y	-0-					27
*10	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			Y	-0-					27
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					27

BRITTON, LINDY WELL #: 3H RRCID -> 250905 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9667 PERF.10540 - 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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	N	2565	-0-	-15	-0-	118	1	2437	2	Y	9					64
							10	9									
07	2728	N	2542	-0-	-186	-0-	16	1	2464	2	Y	56					120
							62	9									
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	71	1	2692	2	Y	9					129
							10	9									
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	29	1	2707	2	Y	3	12	1			120
							3	9									
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2592	2	25	9	Y	23					143
11	2610	N	2476	-0-	-134	-0-	2464	2	12	9	Y	11					154

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	137	1	2833	2	Y	8					24
							9	9									
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	831	1	2839	2	Y	54					78
							59	9									
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	918	1	2749	2	Y	11					89
							12	9									
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	739	1	2661	2	Y	9	13	1			85
							10	9									
*10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	730	1	2676	2	Y	16	36	1			65
							18	9									
11	2820	X	2654	-0-	-166	-0-	2640	2	14	9	Y	13					78

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
06	4170	X	3903	-0-	-267	-0-	181	1	3708	2	Y	13	6	1			120
							14	9									
07	4092	X	3937	-0-	-155	-0-	191	1	3689	2	Y	52	67	1			105
							57	9									
08	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	3634	2	25	9	Y	23	6	1			122
09	3600	X	3575	-0-	-25	-0-	154	1	3414	2	Y	6					128
							7	9									
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	6	1	3826	2	Y	21	69	1			80
							23	9									
*11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	71	1	3637	2	Y	48	7	1			121
							53	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

06	2520	N	2056	-0-	-464	-0-	94	1	1933	2	Y	26	7	1			357
							29	9									
07	2604	N	2238	-0-	-366	-0-	106	1	2048	2	Y	76					433
							84	9									
08	2201	N	1846	-0-	-355	-0-	198	1	1646	2	Y	2					435
							2	9									
09	2070	N	1406	-0-	-664	-0-	59	1	1300	2	Y	43	167	1			311
							47	9									
10	2232	N	1554	-0-	-678	-0-	3	1	1539	2	Y	11					322
							12	9									
11	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	33	1	1690	2	Y	18	5	1			335
							20	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 223188 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9419 - 10707

06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	101	1	2069	2	Y	2	3	1			23
							2	9									
07	2232	N	2002	-0-	-230	-0-	98	1	1890	2	Y	13	13	1			23
							14	9									
08	2325	N	1168	-0-	-1157	-0-	130	1	1037	2	Y	1	3	1			21
							1	9									
09	2160	N	1186	-0-	-974	-0-	51	1	1132	2	Y	3					24
							3	9									
10	2015	N	1215	-0-	-800	-0-	2	1	1198	2	Y	14	17	1			21
							15	9									
*11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	23	1	1195	2	Y	6	2	1			25
							7	9									

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

06	2190	N	2028	-0-	-162	-0-	93	1	1923	2	Y	11					49
							12	9									
07	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	13	1	2076	2	Y	14					63
							15	9									
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	53	1	1997	2	Y	13					76
							14	9									
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	21	1	1899	2	Y	3	37	1			42
							3	9									
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2023	2	17	9	Y	15					57
*11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2032	2	6	9	Y	5					62

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
06	SWR 10		1981	-0-	1981	283520	91	1	1876	2	Y	13					60
							14	9									
07	SWR 10		1937	-0-	1937	285457	12	1	1919	2	Y	5					65
							6	9									
08	SWR 10		1972	-0-	1972	287429	50	1	1910	2	Y	11					76
							12	9									
09	SWR 10		1553	-0-	1553	288982	17	1	1534	2	Y	2	36	1			42
							2	9									
10	SWR 10		1562	-0-	1562	290544	1552	2	10	9	Y	9					51
11	SWR 10		904	-0-	904	291448	903	2	1	9	Y	1					52

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
06	3000	N	3457	-0-	457	530	159	1	3280	2	Y	16					80
							18	9									
07	3100	N	3926	-0-	826	1356	25	1	3870	2	Y	28					108
							31	9									
08	5398	X	4042	-0-	-1356	-0-	103	1	3916	2	Y	21					129
							23	9									
09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	41	1	3806	2	Y	10	12	1			127
							11	9									
10	3100	X	2690	-0-	-410	-0-	2671	2	19	9	Y	17					144
11	3000	X	2156	-0-	-844	-0-	2144	2	12	9	Y	11					155

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
06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	82	1	1685	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
07	1829	X	320	-0-	-1509	-0-	15	1	288	2	Y	15	4	1			11
							17	9									
08	465	N	180	-0-	-285	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					11
09	1770	N	318	-0-	-1452	-0-	14	1	302	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	1	1	602	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
*11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	22	1	1130	2	Y	6	2	1			12
							7	9									

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
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	152	1	3102	2	Y	24	9	1			74
							26	9									
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	174	1	3354	2	Y	72					146
							79	9									
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	332	1	3388	2	Y	11	96	1			61
							12	9									
09	3180	X	2774	-0-	-406	-0-	119	1	2632	2	Y	21	10	1			72
							23	9									
10	3286	X	2945	-0-	-341	-0-	5	1	2882	2	Y	53					125
							58	9									
11	3180	X	2795	-0-	-385	-0-	53	1	2706	2	Y	33	9	1			149
							36	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
06	3750	X	3686	-0-	-64	-0-	171	1	3502	2	Y	12	6	1			45
							13	9									
07	3875	X	3767	-0-	-108	-0-	184	1	3555	2	Y	25					70
							28	9									
08	3906	X	3622	-0-	-284	-0-	160	1	3460	2	Y	2	6	1			66
							2	9									
09	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	153	1	3394	2	Y	2					68
							2	9									
10	3844	X	3628	-0-	-216	-0-	6	1	3604	2	Y	16	42	1			42
							18	9									
11	3690	X	3501	-0-	-189	-0-	67	1	3419	2	Y	14	7	1			49
							15	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
06	4140	X	3845	-0-	-295	-0-	179	1	3666	2	Y	-0-	42	1			4
07	4278	X	3566	-0-	-712	-0-	172	1	3327	2	Y	61					65
							67	9									
08	4278	X	3215	-0-	-1063	-0-	8	1	3196	2	Y	10	41	1			34
							11	9									
09	4080	X	3696	-0-	-384	-0-	158	1	3507	2	Y	28					62
							31	9									
10	4030	X	3911	-0-	-119	-0-	6	1	3871	2	Y	31	6	1			87
							34	9									
11	3840	X	3648	-0-	-192	-0-	70	1	3553	2	Y	23	49	1			61
							25	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
06	3570	X	2641	-0-	-929	-0-	123	1	2518	2	Y	-0-	38	1			51
07	3658	X	2897	-0-	-761	-0-	140	1	2711	2	Y	42	30	1			63
							46	9									
08	3658	X	2895	-0-	-763	-0-	96	1	2795	2	Y	4					67
							4	9									
09	3060	X	2485	-0-	-575	-0-	106	1	2347	2	Y	29	37	1			59
							32	9									
10	3131	X	2768	-0-	-363	-0-	4	1	2720	2	Y	40	29	1			70
							44	9									
11	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	51	1	2583	2	Y	25	8	1			87
							28	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
06	4440	X	4358	-0-	-82	-0-	202	1	4132	2	Y	22	7	1			137
							24	9									
07	4588	X	4427	-0-	-161	-0-	216	1	4171	2	Y	36					173
							40	9									
08	4650	X	4341	-0-	-309	-0-	200	1	4124	2	Y	15	116	1			72
							17	9									
09	4500	X	4182	-0-	-318	-0-	179	1	3978	2	Y	23					95
							25	9									
10	4526	X	4307	-0-	-219	-0-	7	1	4247	2	Y	48	7	1			136
							53	9									
11	4350	X	4041	-0-	-309	-0-	77	1	3932	2	Y	29	8	1			157
							32	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
06	3450	X	3356	-0-	-94	-0-	155	1	3162	2	Y	35	6	1			138
							39	9									
07	3565	X	3531	-0-	-34	-0-	171	1	3305	2	Y	50	74	1			114
							55	9									
08	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	212	1	3247	2	Y	41	6	1			149
							45	9									
09	3540	X	3274	-0-	-266	-0-	141	1	3127	2	Y	5					154
							6	9									
10	3534	X	3201	-0-	-333	-0-	5	1	3159	2	Y	34	82	1			106
							37	9									
11	3420	X	3135	-0-	-285	-0-	60	1	3043	2	Y	29	6	1			129
							32	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
06	2970	X	2759	-0-	-211	-0-	128	1	2621	2	Y	9	5	1			128
							10	9									
07	3069	X	2822	-0-	-247	-0-	139	1	2683	2	Y	-0-	49	1			79
08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	61	1	2538	2	Y	6	5	1			80
							7	9									
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	109	1	2415	2	Y	3					83
							3	9									
10	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	4	1	2714	2	Y	4	4	1			83
							4	9									
*11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	53	1	2706	2	Y	-0-	50	1			33

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
06	2640	X	2453	-0-	-187	-0-	114	1	2325	2	Y	13	4	1			64
							14	9									
07	2852	X	2171	-0-	-681	-0-	105	1	2032	2	Y	31	37	1			58
							34	9									
08	2480	N	2160	-0-	-320	-0-	418	1	1717	2	Y	23	4	1			77
							25	9									
09	2400	N	1656	-0-	-744	-0-	71	1	1581	2	Y	4					81
							4	9									
10	2170	N	1418	-0-	-752	-0-	2	1	1397	2	Y	17	43	1			55
							19	9									
11	2100	N	1607	-0-	-493	-0-	31	1	1565	2	Y	10	3	1			62
							11	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
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	10	1	201	2	Y	-0-	1	1			44
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	9	1	174	2	Y	3					47
							3	9									
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	175	1	212	2	Y	-0-					47
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	8	1	180	2	Y	1	17	1			31
							1	9									
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	2	Y	-0-					31
11	360	N	146	-0-	-214	-0-	3	1	142	2	Y	1	1	1			31
							1	9									

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
06	3540	X	3187	-0-	-353	-0-	148	1	3022	2	Y	15	5	1			51
							17	9									
07	3658	X	3510	-0-	-148	-0-	172	1	3318	2	Y	18					69
							20	9									
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	200	1	3422	2	Y	8	6	1			71
							9	9									
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	145	1	3210	2	Y	2					73
							2	9									
10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	6	1	3510	2	Y	11	42	1			42
							12	9									
11	3510	X	3126	-0-	-384	-0-	60	1	3053	2	Y	12	6	1			48
							13	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
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	101	1	2059	2	Y	19	6	1			75
							21	9									
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	107	1	2069	2	Y	19					94
							21	9									
08	2325	X	2156	-0-	-169	-0-	95	1	2043	2	Y	16					110
							18	9									
09	2190	X	1473	-0-	-717	-0-	63	1	1407	2	Y	3	6	1			107
							3	9									
10	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	4	1	2282	2	Y	31					138
							34	9									
11	2190	X	1939	-0-	-251	-0-	37	1	1881	2	Y	19	6	1			151
							21	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
06	3090	X	2924	-0-	-166	-0-	134	1	2742	2	Y	44	8	1			96
							48	9									
07	3193	X	2832	-0-	-361	-0-	137	1	2645	2	Y	45					141
							50	9									
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	240	1	2999	2	Y	9	92	1			58
							10	9									
09	2910	X	2296	-0-	-614	-0-	98	1	2174	2	Y	22	9	1			71
							24	9									
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	5	1	3171	2	Y	53					124
							58	9									
11	2970	X	2749	-0-	-221	-0-	52	1	2668	2	Y	26	8	1			142
							29	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
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	138	1	2817	2	Y	32	5	1			77
							35	9									
07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	141	1	2728	2	Y	33	29	1			81
							36	9									
08	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	191	1	2275	2	Y	6	5	1			82
							7	9									
09	3000	X	1648	-0-	-1352	-0-	71	1	1575	2	Y	2	26	1			58
							2	9									
10	3100	X	1790	-0-	-1310	-0-	3	1	1770	2	Y	15	3	1			70
							17	9									
11	3000	X	1795	-0-	-1205	-0-	34	1	1744	2	Y	15	31	1			54
							17	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
06	2610	X	2188	-0-	-422	-0-	102	1	2086	2	Y	-0-	78	1			52
07	2697	X	2053	-0-	-644	-0-	96	1	1848	2	Y	99					151
							109	9									
08	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	143	1	2403	2	Y	32					183
							35	9									
09	2190	N	1979	-0-	-211	-0-	84	1	1870	2	Y	23	83	1			123
							25	9									
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	4	1	2359	2	Y	45					168
							50	9									
11	2490	N	2068	-0-	-422	-0-	39	1	2005	2	Y	22	7	1			183
							24	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
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	96	1	1974	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	97	1	1880	2	Y	60	19	1			41
							66	9									
08	2015	X	1938	-0-	-77	-0-	1935	2	3	9	Y	3					44
09	2100	X	1908	-0-	-192	-0-	81	1	1807	2	Y	18	24	1			38
							20	9									
10	2170	X	1875	-0-	-295	-0-	3	1	1841	2	Y	28	19	1			47
							31	9									
11	2100	X	1730	-0-	-370	-0-	33	1	1676	2	Y	19	6	1			60
							21	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
06	3240	X	2918	-0-	-322	-0-	136	1	2782	2	Y	-0-	46	1			66
07	3348	X	3300	-0-	-48	-0-	156	1	3009	2	Y	123	44	1			145
							135	9									
08	3286	X	3025	-0-	-261	-0-	49	1	2942	2	Y	31					176
							34	9									
09	3120	X	2942	-0-	-178	-0-	126	1	2794	2	Y	20	54	1			142
							22	9									
10	3286	X	2953	-0-	-333	-0-	5	1	2893	2	Y	50					192
							55	9									
11	3180	X	2592	-0-	-588	-0-	49	1	2511	2	Y	29	53	1			168
							32	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 234363 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10022 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	139	1	2852	2	N	33	5	1			136
							36	9									
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	148	1	2864	2	N	96					232
							106	9									
08	3069	X	2894	-0-	-175	-0-	148	1	2746	2	N	-0-	5	1			227
09	2970	X	2909	-0-	-61	-0-	124	1	2749	2	N	33	45	1			215
							36	9									
10	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	5	1	2826	2	N	20	5	1			230
							22	9									
11	2970	X	2791	-0-	-179	-0-	53	1	2685	2	N	48	198	1			80
							53	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3583	-0-	-707	-0-	166	1	3402	2	Y	14	6	1			78
							15	9									
07	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	200	1	3872	2	Y	44	32	1			90
							48	9									
08	4185	X	3691	-0-	-494	-0-	241	1	3444	2	Y	5	6	1			89
							6	9									
09	3960	X	3332	-0-	-628	-0-	143	1	3177	2	Y	11	31	1			69
							12	9									
10	4123	X	3316	-0-	-807	-0-	5	1	3288	2	Y	21	6	1			84
							23	9									
11	3990	X	3854	-0-	-136	-0-	74	1	3751	2	Y	26	41	1			69
							29	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
06	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	215	1	4406	2	Y	30	8	1			86
							33	9									
07	4805	X	4180	-0-	-625	-0-	203	1	3925	2	Y	47					133
							52	9									
08	4681	X	4383	-0-	-298	-0-	240	1	4114	2	Y	26	7	1			152
							29	9									
09	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	232	1	5136	2	Y	11	77	1			86
							12	9									
10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	8	1	4851	2	Y	31	8	1			109
							34	9									
11	4530	X	2525	-0-	-2005	-0-	48	1	2467	2	Y	9	7	1			111
							10	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
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	129	1	2665	2	N	51					314
							56	9									
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	725	1	2616	2	N	54					368
							59	9									
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	898	1	2808	2	N	39					407
							43	9									
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	673	1	2538	2	N	2	14	1			395
							2	9									
*10	3162	X	2854	-0-	-308	-0-	578	1	2234	2	N	38	191	1			242
							42	9									
11	3060	X	2320	-0-	-740	-0-	2317	2	3	9	N	3					245

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	212	1	4360	2	Y	19					81
							21	9									
07	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	1275	1	4436	2	Y	61					142
							67	9									
08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	1378	1	4186	2	Y	11					153
							12	9									
09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	1139	1	4163	2	Y	2	20	1			135
							2	9									
*10	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	1129	1	4215	2	Y	45	67	1			113
							50	9									
*11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4391	2	24	9	Y	22					135

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
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	196	1	4020	2	Y	49	48	1			93
							54	9									
07	4278	X	3834	-0-	-444	-0-	187	1	3612	2	Y	32	41	1			84
							35	9									
08	4278	X	3794	-0-	-484	-0-	163	1	3621	2	Y	9					93
							10	9									
09	4260	X	3859	-0-	-401	-0-	165	1	3657	2	Y	34	49	1			78
							37	9									
10	4402	X	3511	-0-	-891	-0-	6	1	3437	2	Y	62	42	1			98
							68	9									
11	4260	X	4183	-0-	-77	-0-	80	1	4057	2	Y	42	11	1			129
							46	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3810	X	3572	-0-	-238	-0-	165	1	3385	2	Y	20	6	1			281
							22	9									
07	3937	X	3654	-0-	-283	-0-	179	1	3457	2	Y	16	189	1			108
							18	9									
08	3906	X	3556	-0-	-350	-0-	125	1	3428	2	Y	3	6	1			105
							3	9									
09	3690	X	3253	-0-	-437	-0-	139	1	3084	2	Y	27					132
							30	9									
10	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	6	1	3552	2	Y	29	6	1			155
							32	9									
11	3570	X	3330	-0-	-240	-0-	64	1	3249	2	Y	15	6	1			164
							17	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2910	X	2891	-0-	-19	-0-	133	1	2750	2	Y	7					58
							8	9									
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	806	1	2837	2	Y	26					84
							29	9									
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	887	1	2721	2	Y	8					92
							9	9									
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	705	1	2605	2	Y	1	13	1			80
							1	9									
*10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	700	1	2639	2	Y	21	36	1			65
							23	9									
11	2820	X	2545	-0-	-275	-0-	2530	2	15	9	Y	14					79

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					1
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					1
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	231	1	143	2	Y	-0-					1
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					1
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					1
11	360	N	102	-0-	-258	-0-	2	1	100	2	Y	-0-					1

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
06	2850	X	2642	-0-	-208	-0-	123	1	2519	2	Y	-0-	35	1			10
07	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	131	1	2525	2	Y	128	31	1			107
							141	9									
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2494	2	6	9	Y	5					112
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	109	1	2416	2	Y	24	39	1			97
							26	9									
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	4	1	2337	2	Y	31					128
							34	9									
*11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	43	1	2188	2	Y	19	36	1			111
							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
06	2970	X	2627	-0-	-343	-0-	122	1	2505	2	Y	-0-	38	1			22
07	3007	X	2733	-0-	-274	-0-	127	1	2464	2	Y	129	35	1			116
							142	9									
08	2883	X	2581	-0-	-302	-0-	119	1	2455	2	Y	6					122
							7	9									
09	2730	X	2419	-0-	-311	-0-	103	1	2291	2	Y	23	41	1			104
							25	9									
10	2728	X	2641	-0-	-87	-0-	4	1	2591	2	Y	42					146
							46	9									
11	2640	X	2482	-0-	-158	-0-	47	1	2410	2	Y	23	41	1			128
							25	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
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					3
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					3
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	340	1	97	2	Y	-0-					3
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					3
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					3
11	420	N	56	-0-	-364	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					3

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
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					7
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	60	1	212	2	Y	-0-					7
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	52	1	158	2	Y	-0-					7
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	41	1	151	2	Y	-0-	1	1			6
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	51	1	190	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

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
06	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	309	1	6312	2	Y	72	62	1			120
							79	9									
07	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	360	1	6958	2	Y	58	58	1			120
							64	9									
08	7223	X	6714	-0-	-509	-0-	10	1	6638	2	Y	60					180
							66	9									
09	6990	X	6324	-0-	-666	-0-	270	1	5998	2	Y	51	79	1			152
							56	9									
10	7347	X	3207	-0-	-4140	-0-	5	1	3159	2	Y	39	57	1			134
							43	9									
11	7110	X	2916	-0-	-4194	-0-	56	1	2835	2	Y	23	14	1			143
							25	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9574 - 10613

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
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	57	1	1170	2	Y	15	7	1			13
							17	9									
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	50	1	962	2	Y	2	4	1			11
							2	9									
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	388	1	838	2	Y	3					14
							3	9									
09	1230	N	779	-0-	-451	-0-	34	1	744	2	Y	1	7	1			8
							1	9									
10	1023	N	604	-0-	-419	-0-	1	1	595	2	Y	7	3	1			12
							8	9									
11	1200	N	500	-0-	-700	-0-	10	1	489	2	Y	1	2	1			11
							1	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	4126	-0-	-104	-0-	191	1	3915	2	Y	18	7	1			104
							20	9									
07	4371	X	4244	-0-	-127	-0-	207	1	4006	2	Y	28					132
							31	9									
08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	287	1	3952	2	Y	13	90	1			55
							14	9									
09	4110	X	3974	-0-	-136	-0-	170	1	3782	2	Y	20					75
							22	9									
10	4247	X	4034	-0-	-213	-0-	7	1	3979	2	Y	44	6	1			113
							48	9									
11	4110	X	3877	-0-	-233	-0-	74	1	3777	2	Y	24	7	1			130
							26	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 242898 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10007 - 10643

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
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	80	1	1627	2	Y	15	13	1			17
							17	9									
07	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	83	1	1599	2	Y	14	9	1			22
							15	9									
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	113	1	1618	2	Y	6					28
							7	9									
09	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	70	1	1555	2	Y	4	14	1			18
							4	9									
10	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	3	1	1617	2	Y	20	10	1			28
							22	9									
11	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	30	1	1528	2	Y	8	5	1			31
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4396	-0-	-314	-0-	288	1	4097	2	N	10					227
							11	9									
07	4867	X	4487	-0-	-380	-0-	292	1	4185	2	N	9	37	1			199
							10	9									
08	4433	X	4331	-0-	-102	-0-	173	1	4151	2	N	6					205
							7	9									
09	4290	X	4164	-0-	-126	-0-	218	1	3943	2	N	3					208
							3	9									
10	4433	X	4245	-0-	-188	-0-	206	1	4029	2	N	9					217
							10	9									
11	4290	X	4059	-0-	-231	-0-	111	1	3948	2	N	-0-					217

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
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	93	2	Y	1					1
							1	9									
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	560	1	76	2	Y	-0-					1
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					1
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					1
11	420	N	123	-0-	-297	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					1

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
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	146	1	2977	2	Y	100	112	1			168
							110	9									
07	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	155	1	2996	2	Y	48					216
							53	9									
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	146	1	2964	2	Y	39					255
							43	9									
09	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	124	1	2742	2	Y	65	123	1			197
							72	9									
10	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	5	1	2778	2	Y	34					231
							37	9									
11	3000	X	2818	-0-	-182	-0-	53	1	2720	2	Y	41	9	1			263
							45	9									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2989	-0-	-71	-0-	138	1	2849	2	Y	2					71
							2	9									
07	3162	X	2715	-0-	-447	-0-	17	1	2662	2	Y	33					104
							36	9									
08	3162	X	2301	-0-	-861	-0-	59	1	2228	2	Y	13					117
							14	9									
09	3000	X	1599	-0-	-1401	-0-	17	1	1576	2	Y	5	55	1			67
							6	9									
10	3100	X	2717	-0-	-383	-0-	2694	2	23	9	Y	21					88
11	3000	X	1944	-0-	-1056	-0-	1922	2	22	9	Y	20					108

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4200	X	3272	-0-		-928	-0-	151	1	3092	2	Y	26	37	1			55
								29	9									
07	4340	X	3299	-0-		-1041	-0-	160	1	3098	2	Y	37	29	1			63
								41	9									
08	4340	X	3234	-0-		-1106	-0-	212	1	3001	2	Y	19					82
								21	9									
09	3870	X	3027	-0-		-843	-0-	130	1	2888	2	Y	8	36	1			54
								9	9									
10	3689	X	3108	-0-		-581	-0-	5	1	3045	2	Y	53	31	1			76
								58	9									
11	3270	X	2726	-0-		-544	-0-	52	1	2649	2	Y	23	9	1			90
								25	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3420	X	2073	-0-		-1347	-0-	96	1	1969	2	Y	7					213
								8	9									
07	3317	X	2081	-0-		-1236	-0-	461	1	1619	2	Y	1					214
								1	9									
08	2821	X	1844	-0-		-977	-0-	453	1	1389	2	Y	2					216
								2	9									
09	2730	X	1366	-0-		-1364	-0-	291	1	1074	2	Y	1	12	1			205
								1	9									
*10	2821	X	2335	-0-		-486	-0-	489	1	1840	2	Y	5	46	1			164
								6	9									
*11	3376	X	3376	-0-		-0-	-0-	3356	2	20	9	Y	18					182

GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 245178 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9735 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6159	X	6159	-0-		-0-	-0-	283	1	5792	2	Y	76	10	1			149
								84	9									
07	6200	X	6195	-0-		-5	-0-	302	1	5839	2	Y	49					198
								54	9									
08	6293	X	5869	-0-		-424	-0-	4	1	5817	2	Y	44	10	1			232
								48	9									
09	6090	X	5771	-0-		-319	-0-	249	1	5520	2	Y	2	111	1			123
								2	9									
10	6293	X	5774	-0-		-519	-0-	9	1	5717	2	Y	44	9	1			158
								48	9									
11	6090	X	5586	-0-		-504	-0-	107	1	5464	2	Y	14	11	1			161
								15	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. GAS	(I) 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	3391	X	3391	-0-		-0-	-0-	156	1	3196	2	Y	35	6	1			79
								39	9									
07	3380	X	3380	-0-		-0-	-0-	165	1	3195	2	Y	18	25	1			72
								20	9									
08	3689	X	3309	-0-		-380	-0-	133	1	3164	2	Y	11	6	1			77
								12	9									
09	3570	X	3164	-0-		-406	-0-	136	1	3020	2	Y	7	26	1			58
								8	9									
10	3627	X	3236	-0-		-391	-0-	5	1	3208	2	Y	21	5	1			74
								23	9									
11	3390	X	3053	-0-		-337	-0-	58	1	2970	2	Y	23	36	1			61
								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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

	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
06	6360	X	5815	-0-	-545	-0-	269 48	1 9	5498	2	Y	44	97	1			110
07	6479	X	6059	-0-	-420	-0-	295 56	1 9	5708	2	Y	51					161
08	6324	X	5905	-0-	-419	-0-	187 40	1 9	5678	2	Y	36	104	1			93
09	6120	X	5564	-0-	-556	-0-	238 46	1 9	5280	2	Y	42					135
10	6138	X	5740	-0-	-398	-0-	9 50	1 9	5681	2	Y	45	9	1			171
11	5850	X	4365	-0-	-1485	-0-	83 40	1 9	4242	2	Y	36	91	1			116

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

	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
06	4740	X	4532	-0-	-208	-0-	209 52	1 9	4271	2	N	47	14	1			238
07	4898	X	4574	-0-	-324	-0-	222 57	1 9	4295	2	N	52					290
08	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	222 6	1 9	4238	2	N	5					295
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	185 39	1 9	4100	2	N	35	202	1			128
10	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	6 44	1 9	3801	2	N	40					168
*11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	74 73	1 9	3757	2	N	66	12	1			222

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

	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
06	5220	X	4550	-0-	-670	-0-	209 61	1 9	4280	2	Y	55	60	1			60
07	5394	X	4457	-0-	-937	-0-	217 46	1 9	4194	2	Y	42					102
08	5022	X	4317	-0-	-705	-0-	185 25	1 9	4107	2	Y	23	67	1			58
09	4860	X	4328	-0-	-532	-0-	185 33	1 9	4110	2	Y	30					88
10	5022	X	4250	-0-	-772	-0-	7 40	1 9	4203	2	Y	36	7	1			117
11	4560	X	4109	-0-	-451	-0-	79 29	1 9	4001	2	Y	26	63	1			80

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3523	-0-	-317	-0-	163	1	3337	2	Y	21	6	1			62
							23	9									
07	3968	X	3525	-0-	-443	-0-	172	1	3330	2	Y	21					83
							23	9									
08	3844	X	3484	-0-	-360	-0-	202	1	3270	2	Y	11	6	1			88
							12	9									
09	3720	X	3295	-0-	-425	-0-	142	1	3149	2	Y	4					92
							4	9									
10	3658	X	3323	-0-	-335	-0-	5	1	3311	2	Y	6	49	1			49
							7	9									
11	3510	X	3228	-0-	-282	-0-	62	1	3147	2	Y	17	6	1			60
							19	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
06	INC G-10		5244	-0-	5244	26661	242	1	4946	2	Y	51	9	1			109
							56	9									
07	INC G-10		5296	-0-	5296	31957	259	1	5005	2	Y	29					138
							32	9									
08	36895	X	4938	-0-	-31957	-0-	4917	2	21	9	Y	19	9	1			148
09	5190	X	4962	-0-	-228	-0-	214	1	4739	2	Y	8					156
							9	9									
10	5363	X	5053	-0-	-310	-0-	8	1	5035	2	Y	9	83	1			82
							10	9									
11	5190	X	4841	-0-	-349	-0-	92	1	4704	2	Y	41	9	1			114
							45	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	114	1	1623	2	Y	-0-	11	1			24
07	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	118	1	1689	2	Y	19	26	1			17
							21	9									
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	283	1	1716	2	Y	4					21
							4	9									
09	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	87	1	1568	2	Y	5					26
							6	9									
10	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	80	1	1563	2	Y	4	6	1			24
							4	9									
11	1950	N	1517	-0-	-433	-0-	41	1	1472	2	Y	4	3	1			25
							4	9									

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
06	3450	X	3426	-0-	-24	-0-	158	1	3262	2	Y	5					101
							6	9									
07	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	22	1	3394	2	Y	42					143
							46	9									
08	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	87	1	3312	2	Y	23					166
							25	9									
09	3420	X	3266	-0-	-154	-0-	35	1	3228	2	Y	3	85	1			84
							3	9									
10	3534	X	3337	-0-	-197	-0-	3297	2	40	9	Y	36					120
11	3420	X	3158	-0-	-262	-0-	3149	2	9	9	Y	8					128

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	174	1	2477	2	Y	-0-	13	1			34
07	2883	X	2692	-0-	-191	-0-	174	1	2494	2	Y	22	34	1			22
							24	9									
08	2759	X	1843	-0-	-916	-0-	248	1	1591	2	Y	4					26
							4	9									
09	2670	X	1456	-0-	-1214	-0-	76	1	1374	2	Y	5					31
							6	9									
10	2728	X	2383	-0-	-345	-0-	116	1	2264	2	Y	3	6	1			28
							3	9									
11	2640	X	2132	-0-	-508	-0-	58	1	2073	2	Y	1	2	1			27
							1	9									

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
06	6510	X	5821	-0-	-689	-0-	380	1	5421	2	Y	18	66	1			89
							20	9									
07	6727	X	5822	-0-	-905	-0-	372	1	5326	2	Y	113	121	1			81
							124	9									
08	6200	X	4812	-0-	-1388	-0-	4766	2	46	9	Y	42					123
09	5880	X	4651	-0-	-1229	-0-	243	1	4395	2	Y	12					135
							13	9									
10	6014	X	4629	-0-	-1385	-0-	222	1	4338	2	Y	63	67	1			131
							69	9									
11	5820	X	4183	-0-	-1637	-0-	114	1	4043	2	Y	24	62	1			93
							26	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
06	4440	X	4063	-0-	-377	-0-	188	1	3856	2	Y	17	7	1			177
							19	9									
07	4495	X	4001	-0-	-494	-0-	196	1	3788	2	Y	15	94	1			98
							17	9									
08	4278	X	3882	-0-	-396	-0-	190	1	3667	2	Y	23	8	1			113
							25	9									
09	4140	X	3637	-0-	-503	-0-	156	1	3460	2	Y	19					132
							21	9									
10	4185	X	3691	-0-	-494	-0-	6	1	3659	2	Y	24	6	1			150
							26	9									
11	4050	X	3570	-0-	-480	-0-	69	1	3490	2	Y	10	98	1			62
							11	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
06	5370	X	3922	-0-	-1448	-0-	178	1	3642	2	N	93	202	1			315
							102	9									
07	5332	X	4528	-0-	-804	-0-	215	1	4157	2	N	142					457
							156	9									
08	5425	X	5133	-0-	-292	-0-	140	1	4843	2	N	136	190	1			403
							150	9									
09	5250	X	5022	-0-	-228	-0-	211	1	4689	2	N	111	202	1			312
							122	9									
10	5425	X	4391	-0-	-1034	-0-	7	1	4250	2	N	122					434
							134	9									
11	4980	X	3412	-0-	-1568	-0-	64	1	3237	2	N	101	206	1			329
							111	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	7584	-0-	-486	-0-	353	1	7223	2	N	7	13	1			214
							8	9									
07	8215	X	7747	-0-	-468	-0-	377	1	7294	2	N	69	191	1			92
							76	9									
08	7967	X	7189	-0-	-778	-0-	7147	2	42	9	N	38	13	1			117
09	7710	X	7200	-0-	-510	-0-	310	1	6865	2	N	23					140
							25	9									
10	7936	X	7382	-0-	-554	-0-	12	1	7286	2	N	76	12	1			204
							84	9									
11	7590	X	6947	-0-	-643	-0-	133	1	6788	2	N	24	13	1			215
							26	9									

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	9361	-0-	-839	-0-	435	1	8905	2	Y	19	16	1			310
							21	9									
07	10292	X	9622	-0-	-670	-0-	470	1	9088	2	Y	58	98	1			270
							64	9									
08	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	201	1	9588	2	Y	12	16	1			266
							13	9									
09	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	407	1	9038	2	Y	18	88	1			196
							20	9									
10	9672	X	8319	-0-	-1353	-0-	14	1	8243	2	Y	56	15	1			237
							62	9									
11	9360	X	9254	-0-	-106	-0-	177	1	9009	2	Y	62	111	1			188
							68	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
06	4560	X	4435	-0-	-125	-0-	204	1	4174	2	Y	52	81	1			264
							57	9									
07	4712	X	4530	-0-	-182	-0-	220	1	4247	2	Y	57	79	1			242
							63	9									
08	4712	X	4049	-0-	-663	-0-	172	1	3807	2	Y	64					306
							70	9									
09	4440	X	3949	-0-	-491	-0-	168	1	3727	2	Y	49	95	1			260
							54	9									
10	4588	X	4061	-0-	-527	-0-	7	1	3970	2	Y	76					336
							84	9									
11	4440	X	3879	-0-	-561	-0-	73	1	3734	2	Y	65	95	1			306
							72	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
06	2670	X	2289	-0-	-381	-0-	106	1	2173	2	Y	9	4	1			82
							10	9									
07	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	114	1	2204	2	Y	6	42	1			46
							7	9									
08	2356	N	2247	-0-	-109	-0-	100	1	2137	2	Y	9	4	1			51
							10	9									
09	2280	N	2141	-0-	-139	-0-	92	1	2037	2	Y	11					62
							12	9									
10	2325	N	2124	-0-	-201	-0-	3	1	2113	2	Y	7	4	1			65
							8	9									
11	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	39	1	1988	2	Y	5	43	1			27
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	512	1	7302	2	Y	61	96	1			199
							67	9									
07	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	517	1	7410	2	Y	75	160	1			114
							83	9									
08	7967	X	7261	-0-	-706	-0-	7178	2	83	9	Y	75					189
09	7860	X	7755	-0-	-105	-0-	402	1	7289	2	Y	58					247
							64	9									
10	8122	X	7852	-0-	-270	-0-	378	1	7408	2	Y	60	107	1			200
							66	9									
11	7860	X	7380	-0-	-480	-0-	201	1	7128	2	Y	46	103	1			143
							51	9									

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2295	-0-	-255	-0-	100	1	2192	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
07	2387	X	1757	-0-	-630	-0-	83	1	1643	2	Y	28	11	1			23
							31	9									
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	104	1	2154	2	Y	7	22	1			8
							8	9									
09	2280	N	2149	-0-	-131	-0-	97	1	2033	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	94	1	1925	2	Y	9	13	1			1
							10	9									
11	2190	N	1750	-0-	-440	-0-	84	1	1663	2	Y	3					4
							3	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	72	1	1574	2	Y	4	9	1			7
							4	9									
07	1860	N	1480	-0-	-380	-0-	70	1	1401	2	Y	8	3	1			12
							9	9									
08	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	63	1	1313	2	Y	7	12	1			7
							8	9									
09	1470	N	1099	-0-	-371	-0-	49	1	1028	2	Y	20	20	1			7
							22	9									
10	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	63	1	1285	2	Y	11	16	1			2
							12	9									
11	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	57	1	1122	2	Y	3					5
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	686	1	841	2	Y	10					36
							11	9									
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	758	1	999	2	Y	24					60
							26	9									
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	743	1	1247	2	Y	15					75
							17	9									
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	698	1	1186	2	Y	6					81
							7	9									
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	717	1	1310	2	Y	14	47	1			48
							15	9									
*11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	694	1	1129	2	Y	19					67
							21	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	192	-0-	-149	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	35	1	389	2	Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	26	1	264	2	Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

06	210	N	59	-0-	-151	-0-	3	1	55	2	Y	1					15
							1	9									
07	558	N	378	-0-	-180	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					15
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	Y	-0-					15
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	28	1	585	2	Y	12					27
							13	9									
10	372	N	143	-0-	-229	-0-	6	1	131	2	Y	5	15	1			17
							6	9									
11	450	N	291	-0-	-159	-0-	14	1	268	2	Y	8					25
							9	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	70	1	1534	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	77	1	1533	2	Y	9	3	1			11
							10	9									
08	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	72	1	1500	2	Y	5	11	1			5
							6	9									
09	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	68	1	1433	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
10	1612	N	1404	-0-	-208	-0-	65	1	1333	2	Y	5	10	1			1
							6	9									
11	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	69	1	1365	2	Y	2					3
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	10	1	205	2	Y	7	2	1			6
							8	9									
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	16	1	325	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	Y	1					2
							1	9									
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	Y	-0-					2
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	74	1	1626	2	Y	11	9	1			20
							12	9									
07	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	76	1	1521	2	Y	38	11	1			47
							42	9									
08	1922	N	1578	-0-	-344	-0-	72	1	1487	2	Y	17	48	1			16
							19	9									
09	1710	N	1504	-0-	-206	-0-	68	1	1432	2	Y	4	17	1			3
							4	9									
10	1643	N	1354	-0-	-289	-0-	62	1	1262	2	Y	27	15	1			15
							30	9									
*11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	73	1	1455	2	Y	12					27
							13	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	144	1	3160	2	Y	16	10	1			16
							18	9									
07	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	106	1	2103	2	Y	1	3	1			14
							1	9									
08	3069	X	2625	-0-	-444	-0-	120	1	2492	2	Y	12	16	1			10
							13	9									
09	3330	X	2798	-0-	-532	-0-	127	1	2668	2	Y	3	1	1			12
							3	9									
10	3441	X	2890	-0-	-551	-0-	133	1	2709	2	Y	44	33	1			23
							48	9									
11	3330	X	3244	-0-	-86	-0-	155	1	3080	2	Y	8					31
							9	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	2					77
							2	9									
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					77
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					77
09	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-					77
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					77
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					77

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
06	330	N	159	-0-	-171	-0-	7	1	149	2	N	3					41
							3	9									
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	N	2					43
							2	9									
08	372	N	89	-0-	-283	-0-	4	1	85	2	N	-0-					43
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	4	1	91	2	N	3					46
							3	9									
10	434	N	144	-0-	-290	-0-	7	1	135	2	N	2					48
							2	9									
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-					48

ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1296	-0-	-174	-0-	176	1	1117	2	N	3					127
							3	9									
07	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	196	1	1212	2	N	7					134
							8	9									
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	203	1	1291	2	N	10					144
							11	9									
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	185	1	1128	2	N	4	56	1			92
							4	9									
10	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	174	1	1048	2	N	10					102
							11	9									
11	1470	N	602	-0-	-868	-0-	29	1	570	2	N	3					105
							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
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	36	1	230	2	Y	7					12
							8	9									
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	42	1	258	2	Y	6	9	1			9
							7	9									
08	372	X	316	-0-	-56	-0-	42	1	268	2	Y	5	9	1			5
							6	9									
09	360	X	266	-0-	-94	-0-	37	1	225	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
10	310	X	218	-0-	-92	-0-	30	1	182	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	300	X	205	-0-	-95	-0-	10	1	192	2	Y	3					4
							3	9									

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1876	-0-	-164	-0-	251	1	1597	2	Y	25	55	1			47
							28	9									
07	2108	N	1793	-0-	-315	-0-	244	1	1513	2	Y	33					80
							36	9									
08	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	276	1	1758	2	Y	23	48	1			55
							25	9									
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	264	1	1609	2	Y	30	57	1			28
							33	9									
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	265	1	1597	2	Y	30					58
							33	9									
11	1980	N	1566	-0-	-414	-0-	74	1	1469	2	Y	21	52	1			27
							23	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	236	1	1503	2	Y	60	167	1			117
							66	9									
07	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	226	1	1399	2	Y	38					155
							42	9									
08	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	208	1	1327	2	Y	36	103	1			88
							40	9									
09	1800	N	1680	-0-	-120	-0-	231	1	1406	2	Y	39					127
							43	9									
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	236	1	1420	2	Y	40					167
							44	9									
11	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	68	1	1351	2	Y	40	53	1			154
							44	9									

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

06	90	N	85	-0-	-5	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	13	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	1	1	561	2	Y	7					29
							8	9									
07	558	N	420	-0-	-138	-0-	1	1	405	2	Y	13	35	1			7
							14	9									
08	664	X	664	-0-	-0-	-0-	1	1	641	2	Y	20					27
							22	9									
09	570	X	331	-0-	-239	-0-	1	1	319	2	Y	10	26	1			11
							11	9									
10	589	X	377	-0-	-212	-0-	1	1	372	2	Y	4					15
							4	9									
11	630	X	293	-0-	-337	-0-	14	1	272	2	Y	6	16	1			5
							7	9									

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	342	1	2176	2	Y	127					229
							140	9									
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	345	1	2134	2	Y	125	167	1			187
							138	9									
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	356	1	2267	2	Y	133	167	1			153
							146	9									
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	337	1	2054	2	Y	98	170	1			81
							108	9									
10	2542	N	2484	-0-	-58	-0-	335	1	2018	2	Y	119	158	1			42
							131	9									
11	2460	N	1465	-0-	-995	-0-	67	1	1323	2	Y	68					110
							75	9									

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	925	-0-	-815	-0-	120	1	762	2	Y	39	84	1			88
							43	9									
07	1519	N	1033	-0-	-486	-0-	137	1	844	2	Y	47					135
							52	9									
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	152	1	965	2	Y	43	79	1			99
							47	9									
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	167	1	1012	2	Y	56	103	1			52
							62	9									
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	190	1	1143	2	Y	47					99
							52	9									
*11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	75	1	1345	2	Y	43	91	1			51
							47	9									

CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3340	-0-	-140	-0-	876	1	2450	2	N	13					83
							14	9									
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	1007	1	2758	2	N	14					97
							15	9									
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	1017	1	2688	2	N	29	111	1			15
							32	9									
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	969	1	2568	2	N	10					25
							11	9									
10	3782	X	3532	-0-	-250	-0-	961	1	2557	2	N	13					38
							14	9									
11	3660	X	3388	-0-	-272	-0-	860	1	2507	2	N	19					57
							21	9									

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	1851	-0-	-219	-0-	4	1	1812	2	Y	32					97
							35	9									
07	2139	X	1919	-0-	-220	-0-	4	1	1870	2	Y	41	107	1			31
							45	9									
08	2232	X	2041	-0-	-191	-0-	4	1	2003	2	Y	31					62
							34	9									
09	2160	X	1802	-0-	-358	-0-	4	1	1752	2	Y	42	75	1			29
							46	9									
10	2232	X	1753	-0-	-479	-0-	4	1	1698	2	Y	46					75
							51	9									
11	1980	X	1434	-0-	-546	-0-	67	1	1327	2	Y	36	81	1			30
							40	9									

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	651	-0-	-69	-0-	645	2	6	9	N	5					42
07	744	X	625	-0-	-119	-0-	619	2	6	9	N	5					47
08	651	X	645	-0-	-6	-0-	638	2	7	9	N	6					53
09	660	X	625	-0-	-35	-0-	619	2	6	9	N	5					58
10	682	X	654	-0-	-28	-0-	646	2	8	9	N	7					65
11	660	X	631	-0-	-29	-0-	625	2	6	9	N	5					70

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

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
06	510	N	500	-0-	-10	-0-		1	1	493	2	Y	5					21
								6	9									
07	620	N	525	-0-	-95	-0-		1	1	512	2	Y	11	25	1			7
								12	9									
08	1054	X	483	-0-	-571	-0-		1	1	474	2	Y	7					14
								8	9									
09	1020	X	392	-0-	-628	-0-		1	1	381	2	Y	9	16	1			7
								10	9									
10	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-		3	1	1290	2	Y	23					30
								25	9									
11	510	X	500	-0-	-10	-0-		24	1	468	2	Y	7	29	1			8
								8	9									

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

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
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-		119	1	755	2	Y	13	44	1			33
								14	9									
07	868	N	757	-0-	-111	-0-		103	1	639	2	Y	14					47
								15	9									
08	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-		136	1	864	2	Y	12	26	1			33
								13	9									
09	900	X	675	-0-	-225	-0-		93	1	569	2	Y	12	30	1			15
								13	9									
10	930	X	698	-0-	-232	-0-		98	1	588	2	Y	11					26
								12	9									
11	990	X	785	-0-	-205	-0-		37	1	723	2	Y	23	26	1			23
								25	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

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
06	2760	X	1988	-0-	-772	-0-		86	1	1892	2	Y	9	16	1			13
								10	9									
07	2852	X	2089	-0-	-763	-0-		99	1	1962	2	Y	25	23	1			15
								28	9									
08	2449	X	2178	-0-	-271	-0-		99	1	2065	2	Y	13	18	1			10
								14	9									
09	2370	X	2131	-0-	-239	-0-		95	1	1993	2	Y	39	39	1			10
								43	9									
10	2449	X	1959	-0-	-490	-0-		91	1	1847	2	Y	19	26	1			3
								21	9									
11	2100	X	2003	-0-	-97	-0-		96	1	1901	2	Y	5					8
								6	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

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
06	2790	X	2512	-0-	-278	-0-		2495	2	17	9	N	15	2	8			115
07	3193	X	1931	-0-	-1262	-0-		1910	2	21	9	N	19	1	8			133
08	3193	X	2299	-0-	-894	-0-		2293	2	6	9	N	5					138
09	3090	X	2663	-0-	-427	-0-		2660	2	3	9	N	3	3	8			138
10	2790	X	1674	-0-	-1116	-0-		1642	2	32	9	N	29					167
11	2520	X	2443	-0-	-77	-0-		2435	2	8	9	N	7	2	8			172

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

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
06	4950	X	4546	-0-	-404	-0-		4516	2	30	9	N	27	2	8			143
07	5115	X	4706	-0-	-409	-0-		4671	2	35	9	N	32	2	8			173
08	5208	X	4733	-0-	-475	-0-		4721	2	12	9	N	11					184
09	5040	X	4472	-0-	-568	-0-		4468	2	4	9	N	4	2	8			186
10	5208	X	4479	-0-	-729	-0-		4458	2	21	9	N	19	160	1			45
11	4590	X	4181	-0-	-409	-0-		4171	2	10	9	N	9	2	8			52

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		415	-0-	415	5587	2	1	394	2	N	17					97
							19	9									
07	T. A.		468	-0-	468	6055	3	1	463	2	N	2					99
							2	9									
08	3100	N	62	-0-	-3038	3017	62	2			N	-0-					99
09	3000	N	3	-0-	-2997	20	3	2			N	-0-					99
10	465	N	35	-0-	-430	-0-	35	2			N	-0-					99
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					99

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	4950	X	3996	-0-	-954	-0-	162	1	3812	2	N	20					301
							22	9									
07	4526	X	3442	-0-	-1084	-0-	102	1	3304	2	N	33	4	8			330
							36	9									
08	DLQ G-10		3762	-0-	3762	3762	129	1	3598	2	N	32	178	1	13	8	171
							35	9									
09	DLQ G-10		3166	-0-	3166	6928	155	1	2992	2	N	17	17	8			171
							19	9									
10	DLQ G-10		3868	-0-	3868	10796	265	1	3573	2	N	27	5	8			193
							30	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10796					N	NO RPT					193

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
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	17	1	979	2	N	2					1147
							2	9									
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	18	1	1216	2	N	2					1149
							2	9									
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	13	1	1003	2	N	2					1151
							2	9									
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	11	1	879	2	N	-0-					1151
*10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	16	1	867	2	N	2					1153
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1153

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
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	58	1	1384	2	N	13					54
							14	9									
07	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	44	1	1428	2	N	20	1	8			73
							22	9									
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	39	1	1089	2	N	52	6	8			119
							57	9									
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	73	1	1424	2	N	65	176	1	8	8	-0-
							72	9									
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	94	1	1272	2	N	15	2	8			13
							17	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					85
07	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-					85
08	9176	X	9153	-0-	-23	-0-	9153	2			N	-0-					85
09	8880	X	7319	-0-	-1561	-0-	7302	2	17	9	N	15					100
10	9176	X	8602	-0-	-574	-0-	8602	2			N	-0-					100
11	8850	X	8578	-0-	-272	-0-	8578	2			N	-0-					100

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

06	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11049	2	85	9	N	77					315
07	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					315
08	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10329	2	1	9	N	1	181	1			135
09	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					135
10	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8587	2	13	9	N	12					147
*11	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6416	2	1	9	N	1					148

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
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	770	1	2874	2	N	-0-					223
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	760	1	2734	2	N	-0-					223
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	814	1	2460	2	N	-0-					223
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	857	1	2902	2	N	-0-					223
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	972	1	2195	2	N	-0-					223
*11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	1127	1	3061	2	N	-0-					223

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

06	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	2100	1	10349	2	N	18					115
							20	9									
07	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	1917	1	8296	2	N	-0-					115
08	14663	X	10488	-0-	-4175	-0-	1938	1	8550	2	N	-0-					115
09	14190	X	5500	-0-	-8690	-0-	1375	1	4125	2	N	-0-					115
10	14663	X	3	-0-	-14660	-0-	1	1	2	2	N	-0-					115
11	12480	X	7708	-0-	-4772	-0-	1688	1	6020	2	N	-0-					115

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	1391	1	3511	2	N	-0-					192
07	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	1494	1	3703	2	N	-0-					192
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	1511	1	3483	2	N	-0-					192
09	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	1239	1	2669	2	N	-0-					192
10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	768	1	1789	2	N	-0-					192
*11	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	388	1	1054	2	N	-0-					192

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

06	7170	X	7101	-0-	-69	-0-	1198	1	5903	2	N	-0-					105
07	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	1491	1	6453	2	N	-0-					105
08	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	1469	1	6482	2	N	-0-					105
09	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	1923	1	5770	2	N	-0-					105
10	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	3406	1	5866	2	N	-0-					105
*11	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	1610	1	5743	2	N	-0-					105

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

06	5220	X	3203	-0-	-2017	-0-	593	1	2589	2	N	19					262
							21	9									
07	5859	X	2589	-0-	-3270	-0-	509	1	2080	2	N	-0-					262
08	5053	X	4476	-0-	-577	-0-	804	1	3666	2	N	5					267
							6	9									
09	4890	X	4465	-0-	-425	-0-	843	1	3614	2	N	7	179	1			95
							8	9									
10	5053	X	3788	-0-	-1265	-0-	829	1	2955	2	N	4					99
							4	9									
11	4320	X	3070	-0-	-1250	-0-	731	1	2339	2	N	-0-					99

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					8
07	2573	X	1030	-0-	-1543	-0-	1030	2			N	-0-					8
08	2573	X	699	-0-	-1874	-0-	699	2			N	-0-					8
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					8
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					8
*11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	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
06	13200	X	12166	-0-	-1034	-0-	2891	1	9264	2	N	10			128
							11	9							
07	14818	X	12433	-0-	-2385	-0-	3082	1	9351	2	N	-0-			128
08	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	2852	1	9379	2	N	9			137
							10	9							
09	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	2799	1	8696	2	N	51			188
							56	9							
10	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	3015	1	7913	2	N	19			207
							21	9							
*11	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	3072	1	7362	2	N	31			238
							34	9							

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			35
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	9	1	1233	2	N	-0-			35
08	2852	N	747	-0-	-2105	-0-	15	1	732	2	N	-0-			35
09	1230	N	666	-0-	-564	-0-	666	2			N	-0-			35
10	1240	N	425	-0-	-815	-0-	425	2			N	-0-			35
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			35

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

06	5040	X	4643	-0-	-397	-0-	865	1	3778	2	N	-0-			97
07	5828	X	4597	-0-	-1231	-0-	903	1	3694	2	N	-0-			97
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	838	1	3821	2	N	-0-			97
09	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	707	1	3031	2	N	38			135
							42	9							
10	3131	X	2969	-0-	-162	-0-	650	1	2319	2	N	-0-			135
11	3030	X	2292	-0-	-738	-0-	546	1	1746	2	N	-0-			135

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

06	1200	X	861	-0-	-339	-0-	182	1	679	2	N	-0-			173
07	1240	X	772	-0-	-468	-0-	168	1	604	2	N	-0-			173
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	172	1	573	2	N	-0-			173
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	248	1	839	2	N	-0-			173
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	246	1	574	2	N	-0-			173
*11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	379	1	1029	2	N	-0-			173

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	238	1	3470	2	N	4			154
							4	9							
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	252	1	3698	2	N	-0-			154
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	250	1	3614	2	N	11			165
							12	9							
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	241	1	3390	2	N	9			174
							10	9							
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	261	1	3560	2	N	5			179
							6	9							
*11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	214	1	2850	2	N	-0-			179

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
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	182	1	2665	2	N	-0-					186
07	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	182	1	2668	2	N	-0-					186
08	2883	X	2840	-0-	-43	-0-	184	1	2656	2	N	-0-					186
09	2790	X	2688	-0-	-102	-0-	179	1	2509	2	N	-0-					186
10	2883	X	2535	-0-	-348	-0-	173	1	2362	2	N	-0-					186
*11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	206	1	2748	2	N	-0-					186

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					105
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					105
08	3100	N	8629	-0-	5529	5529	8622	2	7	9	N	6	88	1			23
09	3000	N	12	-0-	-2988	2541	3	1	6	2	N	3	3	8			23
							3	9									
*10	2798	N	257	-0-	-2541	-0-	257	2			N	-0-					23
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	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

06	17190	X	15226	-0-	-1964	-0-	1793	1	13350	2	Y	73	84	1			33
							3	4	80	9							
07	16523	X	16135	-0-	-388	-0-	1890	1	14225	2	Y	17					50
							1	4	19	9							
08	17205	X	16573	-0-	-632	-0-	1956	1	14602	2	Y	13					63
							1	4	14	9							
09	16650	X	14138	-0-	-2512	-0-	1856	1	12272	2	Y	9					72
							10	9									
10	17205	X	13399	-0-	-3806	-0-	1956	1	11391	2	Y	45	89	1			28
							2	4	50	9							
*11	16050	X	13174	-0-	-2876	-0-	1821	1	11337	2	Y	14					42
							1	4	15	9							

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	517	1	3854	2	Y	37	44	1			15
							2	4	41	9							
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	512	1	3851	2	Y	9					24
							10	9									
08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	521	1	3888	2	Y	6					30
							7	9									
09	4410	X	3887	-0-	-523	-0-	510	1	3371	2	Y	5					35
							6	9									
10	4557	X	3428	-0-	-1129	-0-	499	1	2905	2	Y	22	46	1			11
							24	9									
*11	4410	X	3514	-0-	-896	-0-	485	1	3020	2	Y	8					19
							9	9									

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

06	240	N	215	-0-	-25	-0-	25	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	25	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	26	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	26	1	154	2	Y	-0-					-0-
*11	210	N	175	-0-	-35	-0-	24	1	151	2	Y	-0-					-0-

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

06	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	94	1	1367	2	Y	1					6
							1	9									
07	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	98	1	1380	2	Y	2					8
							2	9									
08	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	97	1	1339	2	Y	-0-					8
09	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	112	1	1306	2	Y	-0-					8
10	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	107	1	1298	2	Y	-0-					8
*11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	103	1	1364	2	Y	-0-					8

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

06	5940	X	5132	-0-	-808	-0-	600	1	4468	2	Y	55	53	1			34
							3	4	61	9							
07	6138	X	6041	-0-	-97	-0-	707	1	5323	2	Y	10					44
							11	9									
08	5983	X	5536	-0-	-447	-0-	653	1	4874	2	Y	7					51
							1	4	8	9							
09	5790	X	4990	-0-	-800	-0-	655	1	4328	2	Y	6					57
							7	9									
10	6045	X	4492	-0-	-1553	-0-	654	1	3807	2	Y	26	54	1			29
							2	4	29	9							
*11	5850	X	4544	-0-	-1306	-0-	628	1	3905	2	Y	9					38
							1	4	10	9							

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	7650	X	6978	-0-	-672	-0-	979	1	5973	2	Y	22					80
							2	4	24	9							
07	7905	X	6565	-0-	-1340	-0-	1014	1	5531	2	Y	16					96
							2	4	18	9							
08	INC G-10		6848	-0-	6848	6848	1019	1	5812	2	Y	14					110
							2	4	15	9							
09	INC G-10		6643	-0-	6643	13491	959	1	5668	2	Y	13					123
							2	4	14	9							
10	INC G-10		4924	-0-	4924	18415	982	1	3917	2	Y	20					143
							3	4	22	9							
*11	23786	X	5371	-0-	-18415	-0-	976	1	4371	2	Y	19					162
							3	4	21	9							

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
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	453	1	3370	2	Y	-0-					-0-
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	371	1	2795	2	Y	-0-					-0-
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	409	1	3055	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3069	-0-	-741	-0-	403	1	2666	2	Y	-0-					-0-
*10	3937	X	2547	-0-	-1390	-0-	373	1	2174	2	Y	-0-					-0-
*11	3810	X	2548	-0-	-1262	-0-	353	1	2195	2	Y	-0-					-0-

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
06	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	1727	1	10259	2	Y	7	7	1			15
							8	9									
07	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	1805	1	11874	2	Y	-0-					15
08	17236	X	14209	-0-	-3027	-0-	1819	1	12390	2	Y	-0-					15
09	26528	X	26528	-0-	-0-	-0-	1776	1	24752	2	Y	-0-					15
*10	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	1826	1	16882	2	Y	-0-					15
*11	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	1737	1	13865	2	Y	5	8	1			12
							6	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
06	900	X	651	-0-	-249	-0-	25	1	506	2	Y	109	173	1			81
							120	9									
07	873	X	873	-0-	-0-	-0-	42	1	831	2	Y	-0-					81
08	875	X	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	2	Y	-0-					81
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	24	1	644	2	Y	-0-					81
*10	868	N	756	-0-	-112	-0-	34	1	722	2	Y	-0-					81
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	40	1	793	2	Y	144	164	1			61
							158	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					130
07	5580	X	4803	-0-	-777	-0-	4803	2			N	-0-					130
08	5580	X	4840	-0-	-740	-0-	4840	2			N	-0-					130
09	5400	X	3926	-0-	-1474	-0-	3926	2			N	-0-					130
10	5580	X	3631	-0-	-1949	-0-	3631	2			N	-0-					130
11	5070	X	4133	-0-	-937	-0-	4133	2			N	-0-					130

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					115
07	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2			N	-0-					115
08	8587	X	8178	-0-	-409	-0-	8178	2			N	-0-					115
09	8310	X	6836	-0-	-1474	-0-	6700	2	136	9	N	124	181	1			58
10	8587	X	6409	-0-	-2178	-0-	6409	2			N	-0-					58
11	9240	X	5887	-0-	-3353	-0-	5887	2			N	-0-					58

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					130
07	12431	X	10134	-0-	-2297	-0-	10134	2			N	-0-					130
08	11873	X	10984	-0-	-889	-0-	10984	2			N	-0-					130
09	10980	X	9856	-0-	-1124	-0-	9856	2			N	-0-					130
10	11346	X	10410	-0-	-936	-0-	10410	2			N	-0-					130
11	10620	X	10222	-0-	-398	-0-	10222	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6540	X	3811	-0-	-2729	-0-	255	1	3556	3	N	-0-					20
07	6758	X	2184	-0-	-4574	-0-	163	1	2021	3	N	-0-					20
08	5611	X	4990	-0-	-621	-0-	406	1	4559	3	N	23					43
							25	9									
09	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	506	1	5215	3	N	6					49
							7	9									
10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	547	1	5833	3	N	-0-					49
11	4830	X	3237	-0-	-1593	-0-	296	1	2941	3	N	-0-					49

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	112	1	1561	3	N	2					140
							2	9									
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	125	1	1548	3	N	3					143
							3	9									
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	161	1	1807	3	N	2					145
							2	9									
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	165	1	1705	3	N	-0-					145
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	166	1	1770	3	N	-0-					145
*11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	168	1	1666	3	N	5					150
							6	9									

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
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					30
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					30
08	2635	X	1717	-0-	-918	-0-	1717	2			N	-0-					30
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					30
10	2883	X	1619	-0-	-1264	-0-	1619	2			N	-0-					30
11	2790	X	764	-0-	-2026	-0-	764	2			N	-0-					30

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					17
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					17
08	1147	X	331	-0-	-816	-0-	331	2			N	-0-					17
09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					17
10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					17
11	2700	X	2046	-0-	-654	-0-	2046	2			N	-0-					17

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B	DENY	601	-0-	601	601	601	2			N	-0-					151
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	X	151	-0-	-59	-0-	13	1	138	2	N	-0-					36
07	233	X	233	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	70					106
							77	9									
08	186	X	149	-0-	-37	-0-	16	1	133	2	N	-0-					106
09	180	X	140	-0-	-40	-0-	15	1	125	2	N	-0-					106
10	248	X	152	-0-	-96	-0-	16	1	136	2	N	-0-					106
11	240	X	161	-0-	-79	-0-	15	1	146	2	N	-0-					106

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	X	135	-0-	-195	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	341	X	199	-0-	-142	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	341	X	208	-0-	-133	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	180	X	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	186	X	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	210	X	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2166	-0-	-221	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2182	-0-	-174	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2001	-0-	-189	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1920	-0-	-180	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 7 RRCID -> 126781 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6168 - 6178

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS, W.F. WELL #: 8 RRCID -> 132204 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6223 - 6331

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GMX RESOURCES INC. 311408
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

06	240	N	22	-0-	-218	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133801 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6595 - 6990

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208

BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
08	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
09	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
*11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	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
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1680	-0-	-552	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1885	-0-	-275	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1823	-0-	-409	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1958	-0-	-202	-0-	1958	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2615	-0-	2615	2615	2615	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		5216	-0-	5216	7831	5216	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4570	-0-	4570	12401	4570	3			N	-0-					-0-
09	16401	X	4000	-0-	-12401	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	2903	-0-	-787	-0-	2903	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 141698 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6428 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6060	X	6001	-0-	-59	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5356	-0-	-906	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	4958	-0-	-1149	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	4753	-0-	-1247	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5119	-0-	-1081	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	4735	-0-	-1265	-0-	4735	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
07	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3152	-0-	52	52	3152	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3201	-0-	201	253	3201	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3767	-0-	667	920	3767	3			N	-0-					-0-
*11	4737	X	3817	-0-	-920	-0-	3817	3			N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	720	N	614	-0-	-106	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6824 - 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
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6446 - 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
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20377	X	20377	-0-	-0-	-0-	20267	2	110	9	Y	100	107	1	1	8	7
07	21040	X	21040	-0-	-0-	-0-	20950	2	90	9	Y	82	72	1	1	8	16
08	22321	X	22321	-0-	-0-	-0-	22214	2	107	9	Y	97	97	1			16
09	20404	X	20404	-0-	-0-	-0-	20296	2	108	9	Y	98	101	1	1	8	12
10	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	21045	2	107	9	Y	97	96	1	1	8	12
*11	22340	X	22340	-0-	-0-	-0-	22048	2	292	9	Y	265	246	1			31

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY 788997
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 160456 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6298 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5610	X	5467	-0-	-143	-0-	266	1	5201	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5438	-0-	-297	-0-	255	1	5183	2	N	-0-					-0-
08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	265	1	5367	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5246	-0-	-34	-0-	247	1	4999	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4942	-0-	-514	-0-	232	1	4710	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4556	-0-	-724	-0-	211	1	4345	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	133	1	2603	2	N	-0-					-0-
07	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	144	1	2932	2	N	-0-					-0-
08	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	138	1	2792	2	N	-0-					-0-
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	115	1	2323	2	N	-0-					-0-
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	126	1	2558	2	N	-0-					-0-
*11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	106	1	2172	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	58	1	1137	2	N	-0-					-0-
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	90	1	1837	2	N	-0-					-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	69	1	1398	2	N	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	60	1	1219	2	N	-0-					-0-
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	100	1	2037	2	N	-0-					-0-
*11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	92	1	1895	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3809	-0-	-181	-0-	185	1	3624	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3570	-0-	-553	-0-	168	1	3402	2	N	-0-			-0-
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	195	1	3951	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3793	-0-	-137	-0-	178	1	3615	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	174	1	3535	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3337	-0-	-683	-0-	155	1	3182	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	112	1	2191	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	98	1	1988	2	N	-0-			-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	100	1	2021	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	2078	-0-	-82	-0-	98	1	1980	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	92	1	1865	2	N	-0-			-0-
*11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	98	1	2016	2	N	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
WALTON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6148 - 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
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3000	N	3047	-0-	47	47	148	1	2899	2	N	-0-					-0-
07	3094	X	3047	-0-	-47	-0-	143	1	2904	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	147	1	2984	2	N	-0-					-0-
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	142	1	2876	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	133	1	2715	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2563	-0-	-257	-0-	119	1	2444	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4371	-0-	-99	-0-	211	1	4160	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3449	-0-	-1170	-0-	161	1	3288	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		4396	-0-	4396	4396	205	1	4191	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		3946	-0-	3946	8342	185	1	3761	2	N	-0-					-0-
10	12182	X	3840	-0-	-8342	-0-	179	1	3661	2	N	-0-					-0-
*11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	120	1	2471	2	N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	788	2	N	-0-					-0-
07	868	N	672	-0-	-196	-0-	32	1	640	2	N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	125	1	2440	2	N	-0-					-0-
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	164	1	3322	2	N	-0-					-0-
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	152	1	3082	2	N	-0-					-0-
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	142	1	2884	2	N	-0-					-0-
10	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	108	1	2194	2	N	-0-					-0-
*11	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	99	1	2029	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	155	1	3042	2	N	-0-					52
07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	160	1	3249	2	N	-0-					52
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	175	1	3553	2	N	-0-					52
09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	174	1	3526	2	N	-0-					52
10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	176	1	3587	2	N	-0-					52
*11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	187	1	3847	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

06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
07	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	5123	-0-	-97	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4459	-0-	-935	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	5092	-0-	-128	-0-	5092	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1294	-0-	-628	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 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
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	259	1	5079	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5512	-0-	-161	-0-	259	1	5253	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5314	-0-	-731	-0-	250	1	5064	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5055	-0-	-795	-0-	238	1	4817	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	5028	-0-	-490	-0-	236	1	4792	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4576	-0-	-764	-0-	212	1	4364	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	77	1	1511	2	N	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	76	1	1544	2	N	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	77	1	1553	2	N	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	66	1	1346	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	52	1	1053	2	N	-0-					-0-
*11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	62	1	1282	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

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

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	2847	-0-	-1953	-0-	436	1	2250	2	N	146	184	1			240
							161	9									
07	4960	X	3052	-0-	-1908	-0-	421	1	2486	2	N	132	177	1			195
							145	9									
08	4681	X	4552	-0-	-129	-0-	583	1	3796	2	N	157	180	1			172
							173	9									
09	3750	X	3686	-0-	-64	-0-	556	1	2979	2	N	137	184	1			125
							151	9									
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	574	1	3107	2	N	159	187	1			97
							175	9									
11	3750	X	3560	-0-	-190	-0-	556	1	2827	2	N	161					258
							177	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	1500	1	5331	3	N	98					168
							108	9									
07	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	1550	1	4838	3	N	97	178	1			87
							107	9									
08	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	1550	1	3985	3	N	46					133
							51	9									
09	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	1500	1	4653	3	N	88	177	1			44
							97	9									
10	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	1550	1	5706	3	N	43					87
							47	9									
*11	53316	X	53316	-0-	-0-	-0-	1500	1	51680	3	N	124					211
							136	9									

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

06	13890	X	6002	-0-	-7888	-0-	5101	3	901	9	N	819	1043	1			154
07	13826	X	3895	-0-	-9931	-0-	3458	3	437	9	N	397	167	1			384
08	11470	X	6511	-0-	-4959	-0-	5643	3	868	9	N	789	960	1			213
09	6840	X	6294	-0-	-546	-0-	5370	3	924	9	N	840	708	1			345
10	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	6263	3	820	9	N	745	669	1			421
11	6300	X	5465	-0-	-835	-0-	4707	3	758	9	N	689	524	1			586

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2135	3	850	9	N	773	495	1			473
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	2823	3	840	9	N	764	891	1			346
08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	3788	3	950	9	N	864	886	1			324
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	3382	3	1009	9	N	917	866	1			375
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3031	3	664	9	N	604	690	1			289
*11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	3739	3	803	9	N	730	725	1			294

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

06	27953	X	27953	-0-	-0-	-0-	24540	3	3413	9	N	3103	3168	1			477
07	32091	X	32091	-0-	-0-	-0-	28338	3	3753	9	N	3412	3513	1			376
08	33254	X	33254	-0-	-0-	-0-	29481	3	3773	9	N	3430	3583	1			223
09	31064	X	31064	-0-	-0-	-0-	27463	3	3601	9	N	3274	3216	1			281
10	31267	X	31267	-0-	-0-	-0-	27479	3	3788	9	N	3444	3175	1			550
*11	29420	X	29420	-0-	-0-	-0-	25762	3	3658	9	N	3325	3265	1			610

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

06	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	14078	3	4198	9	N	3816	3637	1			709
07	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	14259	3	3802	9	N	3456	3508	1			657
08	18811	X	18811	-0-	-0-	-0-	14567	3	4244	9	N	3858	3871	1			644
09	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	13327	3	3972	9	N	3611	3787	1			468
10	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	13885	3	3794	9	N	3449	3020	1			897
*11	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	13464	3	3641	9	N	3310	3772	1			435

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

06	2910	X	2024	-0-	-886	-0-	1182	3	842	9	N	765	533	1			687
07	3007	X	2474	-0-	-533	-0-	1987	3	487	9	N	443	710	1			420
08	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	2168	3	782	9	N	711	878	1			253
09	2490	X	2294	-0-	-196	-0-	1731	3	563	9	N	512	349	1			416
10	2480	X	871	-0-	-1609	-0-	161	3	710	9	N	645	711	1			350
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-	4335	3			N	677	538	1			489

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					245
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					245
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					245
09	360	N	33	-0-	-327	-0-	33	3			N	-0-					245
10	1023	N	48	-0-	-975	-0-	48	3			N	-0-					245
11	270	N	92	-0-	-178	-0-	92	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

06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	2754	3	1001	9	N	910	872	1			277
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	2567	3	1597	9	N	1452	1234	1			495
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	3473	3	936	9	N	851	1226	1			120
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	3484	3	1186	9	N	1078	870	1			328
10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	4543	3	1206	9	N	1096	1072	1			352
*11	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	4681	3	1102	9	N	1002	1067	1			287

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

06	660	N	241	-0-	-419	-0-	66	3	175	9	N	159	176	1			233
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	N	2					235
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	162	3	221	9	N	201	174	1			262
09	240	N	74	-0-	-166	-0-	17	3	57	9	N	52					314
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	145	3	59	9	N	54					368
11	360	N	129	-0-	-231	-0-	43	3	86	9	N	78					446

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

06	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	8209	3	2544	9	N	2313	2458	1			318
07	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	6049	3	1901	9	N	1728	1771	1			275
08	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	4804	3	1593	9	N	1448	1534	1			189
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					189
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					189
*11	406	X	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	N	1					190

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

06	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	11435	3	2760	9	N	2509	2628	1			380
07	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	12128	3	3211	9	N	2919	2953	1			346
08	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	11770	3	3562	9	N	3238	2979	1			605
09	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	11595	3	2751	9	N	2501	2779	1			327
10	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	11149	3	3121	9	N	2837	2841	1			323
*11	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	10335	3	2967	9	N	2697	2331	1			689

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

06	2880	X	1667	-0-	-1213	-0-	1234	3	433	9	N	394	347	1			259
07	2976	X	2818	-0-	-158	-0-	2365	3	453	9	N	412	356	1			315
08	2976	X	2650	-0-	-326	-0-	2200	3	450	9	N	409	514	1			210
09	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2086	3	444	9	N	404	360	1			254
10	2821	X	1960	-0-	-861	-0-	1531	3	429	9	N	390	527	1			117
11	2730	X	2031	-0-	-699	-0-	1589	3	442	9	N	402	355	1			164

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14970	X	9324	-0-	-5646	-0-	7982	3	1342	9	N	1220	1054	1			431
07	15469	X	7488	-0-	-7981	-0-	6046	3	1442	9	N	1311	1412	1			330
08	14136	X	10111	-0-	-4025	-0-	9120	3	991	9	N	901	1055	1			176
09	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	9905	3	1320	9	N	1200	1036	1			340
10	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	8687	3	1610	9	N	1464	1574	1			230
*11	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	8551	3	2019	9	N	1835	1853	1			212

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
06	20520	X	19551	-0-	-969	-0-	18693	3	858	9	N	780	878	1			178
07	21204	X	18854	-0-	-2350	-0-	17807	3	1047	9	N	952	702	1			428
08	21204	X	18120	-0-	-3084	-0-	17108	3	1012	9	N	920	1206	1			142
09	20310	X	17375	-0-	-2935	-0-	16367	3	1008	9	N	916	887	1			171
10	20987	X	17963	-0-	-3024	-0-	16915	3	1048	9	N	953	900	1			224
11	19560	X	17340	-0-	-2220	-0-	16310	3	1030	9	N	936	913	1			247

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
06	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	11285	3	1708	9	N	1553	1535	1			327
07	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	9805	3	1738	9	N	1580	1740	1			167
08	12958	X	10465	-0-	-2493	-0-	8714	3	1751	9	N	1592	1397	1			362
09	12390	X	9693	-0-	-2697	-0-	8052	3	1641	9	N	1492	1590	1			264
10	12803	X	9873	-0-	-2930	-0-	8183	3	1690	9	N	1536	1597	1			203
11	12390	X	8383	-0-	-4007	-0-	6548	3	1835	9	N	1668	1440	1			431

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
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	3914	3	490	9	N	445	176	1			527
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	3873	3	547	9	N	497	709	1			315
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4307	3	540	9	N	491	727	1			79
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	3674	3	490	9	N	445	346	1			178
10	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5003	3	568	9	N	516	348	1			346
*11	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4371	3	493	9	N	448	532	1			262

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
06	8910	X	8612	-0-	-298	-0-	6136	3	2476	9	N	2251	2089	1			464
07	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	6954	3	2849	9	N	2590	2632	1			422
08	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	7559	3	1841	9	N	1674	1597	1			499
09	11070	X	9613	-0-	-1457	-0-	7607	3	2006	9	N	1824	1928	1			395
10	11439	X	6516	-0-	-4923	-0-	4654	3	1862	9	N	1693	1727	1			361
*11	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	7415	3	2343	9	N	2130	2003	1			488

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25110	X	17352	-0-	-7758	-0-	16454	3	898	9	N	816	686	1			443
07	25420	X	8650	-0-	-16770	-0-	8506	3	144	9	N	131	351	1			223
08	25420	X	13405	-0-	-12015	-0-	13082	3	323	9	N	294	357	1			160
09	21690	X	13479	-0-	-8211	-0-	13156	3	323	9	N	294	182	1			272
10	22413	X	14252	-0-	-8161	-0-	13932	3	320	9	N	291	179	1			384
11	17340	X	12882	-0-	-4458	-0-	12534	3	348	9	N	316	340	1			360

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1816	3	177	9	N	161	157	1			186
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					186
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1280	3	15	9	N	14					200
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2066	3	15	9	N	14					214
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	N	2					216
*11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	744	3	12	9	N	11					227

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	4392	3	674	9	N	613	537	1			233
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	4822	3	898	9	N	816	532	1			517
08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3381	3	281	9	N	255	528	1			244
09	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	5854	3	542	9	N	493	361	1			376
10	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6001	3	822	9	N	747	887	1			236
*11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	3982	3	690	9	N	627	734	1			129

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	3983	3	783	9	Y	712	687	1			186
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	4286	3	771	9	Y	701	815	1			72
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	3805	3	628	9	Y	571	599	1			44
09	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	5915	3	971	9	Y	883	725	1			202
10	6324	X	4694	-0-	-1630	-0-	3936	3	758	9	Y	689	719	1			172
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-	581	3			Y	699	708	1			163

BP BLACK STONE A-745 WELL #: 1 RRCID -> 231316 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 14298 PERF.18130 - 19440

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	118	1			192
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	3000	N	4874	-0-	1874	1874	4874	3			N	-0-					192
10	3100	N	3142	-0-	42	1916	3142	3			N	-0-					192
*11	3000	N	1411	-0-	-1589	327	1398	3	13	9	N	12					177

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

06	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	7802	3	1522	9	N	1384	1059	1			431
07	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	7923	3	1476	9	N	1342	1413	1			360
08	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	7912	3	1466	9	N	1333	1402	1			291
09	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	7401	3	1395	9	N	1268	1074	1			485
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	5859	3	1437	9	N	1306	1218	1			573
*11	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	5462	3	1421	9	N	1292	1440	1			425

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

06	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	11199	3	3411	9	N	3101	2662	1			624
07	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	11707	3	3254	9	N	2958	2882	1			700
08	13981	X	12655	-0-	-1326	-0-	10421	3	2234	9	N	2031	2596	1			135
09	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	11628	3	2864	9	N	2604	2356	1			383
10	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	12605	3	3024	9	N	2749	2669	1			463
*11	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	11161	3	3244	9	N	2949	2548	1			864

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

06	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	11531	3	3236	9	N	2942	2620	1			667
07	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	13095	3	2053	9	N	1866	2286	1			247
08	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	15029	3	2528	9	N	2298	2430	1			115
09	18193	X	18193	-0-	-0-	-0-	15552	3	2641	9	N	2401	2089	1			427
10	18722	X	18722	-0-	-0-	-0-	16355	3	2367	9	N	2152	2459	1			120
*11	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	16049	3	2549	9	N	2317	1973	1			464

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

06	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	8135	3	1712	9	Y	1556	1435	1			406
07	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	7172	3	1713	9	Y	1557	1803	1			160
08	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	7681	3	1806	9	Y	1642	1676	1			126
09	9840	X	6090	-0-	-3750	-0-	4125	3	1965	9	Y	1786	1504	1			408
10	10168	X	5682	-0-	-4486	-0-	4179	3	1503	9	Y	1366	1434	1			340
11	9840	X	1438	-0-	-8402	-0-	379	3	1059	9	Y	963	1078	1			225

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	257	3	40	9	N	36					108
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	177	3	37	9	N	34					142
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	116	3	32	9	N	29					171
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	254	3	29	9	N	26					197
10	217	N	60	-0-	-157	-0-	17	3	43	9	N	39	178	1			58
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	311	3	32	9	N	29					87

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	7427	3	795	9	N	723	497	1			459
07	7378	X	7345	-0-	-33	-0-	7025	3	320	9	N	291	527	1			223
08	6882	X	6182	-0-	-700	-0-	5688	3	494	9	N	449	543	1			129
09	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5425	3	477	9	N	434	178	1			385
10	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	4868	3	497	9	N	452	512	1			325
*11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	4700	3	466	9	N	424	514	1			235

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26220	X	23555	-0-	-2665	-0-	22322	3	1233	9	N	1121	1185	1			234
07	27063	X	23482	-0-	-3581	-0-	22027	3	1455	9	N	1323	1220	1			337
08	27063	X	24016	-0-	-3047	-0-	22565	3	1451	9	N	1319	1410	1			246
09	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	21510	3	1404	9	N	1276	1367	1			155
10	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	21854	3	1450	9	N	1318	1247	1			226
*11	22264	X	22264	-0-	-0-	-0-	20869	3	1395	9	N	1268	1276	1			218

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
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2314	3	587	9	N	534	362	1			426
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	2526	3	640	9	N	582	714	1			294
08	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2169	3	598	9	N	544	526	1			312
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2418	3	583	9	N	530	532	1			310
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2409	3	593	9	N	539	533	1			316
*11	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	1829	3	534	9	N	485	540	1			261

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2153	3	721	9	N	655	533	1			354
07	1953	X	1692	-0-	-261	-0-	1069	3	623	9	N	566	708	1			212
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	2097	3	979	9	N	890	885	1			217
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	1854	3	879	9	N	799	682	1			334
10	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	1616	3	542	9	N	493	702	1			125
*11	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	8671	3	741	9	N	674	536	1			263

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4908	-0-	-342	-0-	4154	3	754	9	N	685	353	1			439
07	5425	X	5278	-0-	-147	-0-	4072	3	1206	9	N	1096	1092	1			443
08	5363	X	4571	-0-	-792	-0-	4002	3	569	9	N	517	706	1			254
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3460	3	545	9	N	495	356	1			393
10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	3509	3	824	9	N	749	719	1			423
*11	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	6355	3	732	9	N	665	893	1			195

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	8724	3	2618	9	N	2380	2449	1			202
07	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	8525	3	2903	9	N	2639	2467	1			374
08	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	9091	3	2488	9	N	2262	2468	1			168
09	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	8167	3	2494	9	N	2267	2226	1			209
10	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	7645	3	2463	9	N	2239	2122	1			326
*11	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	9523	3	2578	9	N	2344	2331	1			339

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

06	8520	X	5551	-0-	-2969	-0-	4643	3	908	9	N	825	1034	1			230
07	6696	X	5600	-0-	-1096	-0-	4718	3	882	9	N	802	903	1			129
08	6696	X	5714	-0-	-982	-0-	4832	3	882	9	N	802	709	1			222
09	5520	X	5175	-0-	-345	-0-	4348	3	827	9	N	752	714	1			260
10	5704	X	4898	-0-	-806	-0-	4045	3	853	9	N	775	713	1			322
11	5520	X	3950	-0-	-1570	-0-	3126	3	824	9	N	749	914	1			157

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

06	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	12422	3	1465	9	N	1332	1419	1			167
07	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	12927	3	1510	9	N	1373	1233	1			307
08	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	12934	3	1517	9	N	1379	1436	1			250
09	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	14353	3	1442	9	N	1311	1252	1			309
10	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	13127	3	1509	9	N	1372	1387	1			294
*11	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	12511	3	1454	9	N	1322	1446	1			170

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

06	5400	X	5156	-0-	-244	-0-	3970	3	1186	9	N	1078	891	1			398
07	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	6454	3	1344	9	N	1222	1225	1			395
08	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	6534	3	1003	9	N	912	1071	1			236
09	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	4945	3	1302	9	N	1184	1034	1			386
10	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	4456	3	1136	9	N	1033	1074	1			345
*11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	3311	3	914	9	N	831	896	1			280

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

06	11310	X	10668	-0-	-642	-0-	8813	3	1855	9	N	1686	1762	1			325
07	11687	X	10312	-0-	-1375	-0-	9260	3	1052	9	N	956	1064	1			217
08	11160	X	10110	-0-	-1050	-0-	8999	3	1111	9	N	1010	1058	1			169
09	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	8994	3	1266	9	N	1151	1062	1			258
10	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	9472	3	637	9	N	579	701	1			136
*11	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	9339	3	1068	9	N	971	918	1			189

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					620
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	290	3	194	9	N	176	177	1			619
08	620	N	303	-0-	-317	-0-	303	3			N	-0-	176	1			443
09	270	N	121	-0-	-149	-0-	121	3			N	-0-					443
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	418	3	154	9	N	140	166	1			417
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	221	3	97	9	N	88					505

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

06	11730	X	8626	-0-	-3104	-0-	6677	3	1949	9	N	1772	1925	1			123
07	11625	X	8985	-0-	-2640	-0-	6852	3	2133	9	N	1939	1962	1			100
08	11253	X	1395	-0-	-9858	-0-	990	3	405	9	N	368	362	1			106
09	7920	X	3372	-0-	-4548	-0-	3225	3	147	9	N	134					240
10	8184	X	2807	-0-	-5377	-0-	2726	3	81	9	N	74	156	1			158
11	7920	X	2296	-0-	-5624	-0-	2163	3	133	9	N	121					279

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	13439	3	2311	9	N	2101	2319	1			198
07	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	13511	3	2214	9	N	2013	1905	1			306
08	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	13159	3	2118	9	N	1925	1919	1			312
09	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	12459	3	2013	9	N	1830	1900	1			242
10	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	12500	3	2055	9	N	1868	1910	1			200
*11	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	12138	3	1780	9	N	1618	1596	1			222

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

06	31680	X	28892	-0-	-2788	-0-	27713	3	1179	9	N	1072	1041	1			303
07	32945	X	32945	-0-	-0-	-0-	31485	3	1460	9	N	1327	1343	1			287
08	32147	X	29088	-0-	-3059	-0-	27770	3	1318	9	N	1198	1195	1			290
09	30775	X	30775	-0-	-0-	-0-	29429	3	1346	9	N	1224	1256	1			258
10	30372	X	30372	-0-	-0-	-0-	28787	3	1585	9	N	1441	1394	1			305
11	28020	X	26538	-0-	-1482	-0-	25447	3	1091	9	N	992	1083	1			214

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

06	43278	X	43278	-0-	-0-	-0-	39749	3	3529	9	N	3208	3277	1			298
07	44019	X	44019	-0-	-0-	-0-	39870	3	4149	9	N	3772	3888	1			182
08	44467	X	44467	-0-	-0-	-0-	40104	3	4363	9	N	3966	3846	1			302
09	40525	X	40525	-0-	-0-	-0-	37120	3	3405	9	N	3095	3131	1			266
10	41961	X	41961	-0-	-0-	-0-	37695	3	4266	9	N	3878	3762	1			382
11	40230	X	36728	-0-	-3502	-0-	33399	3	3329	9	N	3026	3248	1			160

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

06	11070	X	4659	-0-	-6411	-0-	3856	3	803	9	N	730	711	1			258
07	10788	X	6042	-0-	-4746	-0-	5290	3	752	9	N	684	701	1			241
08	7657	X	5739	-0-	-1918	-0-	4962	3	777	9	N	706	711	1			236
09	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6079	3	740	9	N	673	710	1			199
10	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	10406	3	708	9	N	644	692	1			151
*11	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	13432	3	572	9	N	520	514	1			157

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

06	17910	X	8753	-0-	-9157	-0-	7343	3	1410	9	N	1282	1372	1			240
07	18507	X	12408	-0-	-6099	-0-	10694	3	1714	9	N	1558	1419	1			379
08	18042	X	9078	-0-	-8964	-0-	7859	3	1219	9	N	1108	1208	1			279
09	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	6984	3	1460	9	N	1327	1238	1			368
10	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	8188	3	1588	9	N	1444	1400	1			412
*11	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	6841	3	922	9	N	838	1168	1			82

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

06	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	16720	3	587	9	N	534	537	1			189
07	17587	X	17587	-0-	-0-	-0-	17013	3	574	9	N	522	355	1			356
08	18106	X	18106	-0-	-0-	-0-	17537	3	569	9	N	517	666	1			207
09	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	16342	3	542	9	N	493	352	1			348
10	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	17789	3	283	9	N	257	371	1			234
11	16320	X	14400	-0-	-1920	-0-	13904	3	496	9	N	451	370	1			315

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

06	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11463	3	389	9	N	354					464
07	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6743	3	219	9	N	199	498	1			165
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5220	3	380	9	N	345	175	1			335
09	6450	X	5581	-0-	-869	-0-	4826	3	755	9	N	686	529	1			492
10	6665	X	5719	-0-	-946	-0-	5719	3			N	-0-	164	1			328
11	6450	X	2916	-0-	-3534	-0-	2665	3	251	9	N	228	360	1			196

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37080	X	34515	-0-	-2565	-0-	31838	3	2677	9	N	2434	2521	1			338
07	38316	X	31460	-0-	-6856	-0-	28424	3	3036	9	N	2760	2872	1			226
08	38316	X	29985	-0-	-8331	-0-	27003	3	2982	9	N	2711	2594	1			343
09	33240	X	28529	-0-	-4711	-0-	25674	3	2855	9	N	2595	2621	1			317
10	34348	X	29209	-0-	-5139	-0-	25863	3	3346	9	N	3042	2868	1			491
11	33240	X	26968	-0-	-6272	-0-	24552	3	2416	9	N	2196	2274	1			413

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

06	26130	X	17974	-0-	-8156	-0-	12510	3	5464	9	N	4967	4707	1			443
07	25854	X	18878	-0-	-6976	-0-	13481	3	5397	9	N	4906	4944	1			405
08	24583	X	14517	-0-	-10066	-0-	9616	3	4901	9	N	4455	4700	1			160
09	15360	X	12208	-0-	-3152	-0-	7807	3	4401	9	N	4001	3959	1			202
10	15872	X	11584	-0-	-4288	-0-	6768	3	4816	9	N	4378	4205	1			375
11	15360	X	11851	-0-	-3509	-0-	8057	3	3794	9	N	3449	3507	1			317

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

06	25410	X	22703	-0-	-2707	-0-	19973	3	2730	9	N	2482	2253	1			429
07	26257	X	20308	-0-	-5949	-0-	18241	3	2067	9	N	1879	2115	1			193
08	23281	X	20946	-0-	-2335	-0-	18429	3	2517	9	N	2288	2089	1			392
09	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	17639	3	2003	9	N	1821	1901	1			312
10	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	15516	3	1925	9	N	1750	1803	1			259
11	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					N	NO RPT					259

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13895 - 18060

06	120060	X	38971	-0-	-81089	-0-	31779	3	7192	9	N	6538	6202	1			609
07	124062	X	32856	-0-	-91206	-0-	26940	3	5916	9	N	5378	5667	1			320
08	124062	X	27949	-0-	-96113	-0-	23123	3	4826	9	N	4387	4204	1			503
09	120060	X	22928	-0-	-97132	-0-	19003	3	3925	9	N	3568	3741	1			330
10	77066	X	20519	-0-	-56547	-0-	16622	3	3897	9	N	3543	3660	1			213
11	38970	X	16227	-0-	-22743	-0-	12880	3	3347	9	N	3043	3046	1			210

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

06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2628	3	290	9	N	264	357	1			143
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2259	3	46	9	N	42	132	1			53
08	3100	N	3459	-0-	359	359	3199	3	260	9	N	236					289
09	3000	N	3146	-0-	146	505	2782	3	364	9	N	331	544	1			76
10	3100	N	3083	-0-	-17	488	2752	3	331	9	N	301	179	1			198
*11	3440	X	2952	-0-	-488	-0-	2657	3	295	9	N	268	180	1			286

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

06	INC G-10		5785	-0-	5785	21038	5085	3	700	9	N	636	698	1			209
07	INC G-10		5074	-0-	5074	26112	4362	3	712	9	N	647	708	1			148
08	INC G-10		6521	-0-	6521	32633	5824	3	697	9	N	634	523	1			259
09	36830	X	4197	-0-	-32633	-0-	3610	3	587	9	N	534	522	1			271
10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4344	3	693	9	N	630	525	1			376
*11	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	18164	3	727	9	N	661	710	1			327

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	545	3	140	9	N	127	182	1			211
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	748	3	121	9	N	110	173	1			148
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	918	3	92	9	N	84	169	1			63
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	126					189
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	55					244
11	990	N	472	-0-	-518	-0-	332	3	140	9	N	127					371

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14989 PERF.11880 - 17746

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1241	3	88	9	N	80					142
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2188	3	46	9	N	42					184
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1884	3	78	9	N	71	195	1			60
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1688	3	72	9	N	65					125
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2057	3	96	9	N	87					212
*11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1789	3	94	9	N	85	190	1			107

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
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	10	128	1			29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8280	X	7945	-0-	-335	-0-	7301	3	644	9	N	585	533	1			257
07	8556	X	6495	-0-	-2061	-0-	5889	3	606	9	N	551	711	1			97
08	8432	X	5369	-0-	-3063	-0-	4774	3	595	9	N	541	352	1			286
09	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	7443	3	729	9	N	663	685	1			264
10	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	7928	3	714	9	N	649	537	1			376
*11	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	7405	3	644	9	N	585	722	1			239

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
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2289	3	263	9	N	239	353	1			135
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2695	3	312	9	N	284	320	1			99
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	2887	3	338	9	N	307	177	1			229
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	2991	3	339	9	N	308	352	1			185
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3097	3	332	9	N	302	178	1			309
*11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	2867	3	261	9	N	237	359	1			187

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
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4523	3	536	9	N	487	355	1			345
07	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	4656	3	587	9	N	534	706	1			173
08	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5013	3	560	9	N	509	525	1			157
09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	4824	3	530	9	N	482	354	1			285
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	4800	3	542	9	N	493	535	1			243
*11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4405	3	516	9	N	469	539	1			173

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	5801	3	1222	9	N	1111	1062	1			278
07	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	894	3	1279	9	N	1163	1056	1			385
08	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	941	3	1201	9	N	1092	1204	1			273
09	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	1016	3	1186	9	N	1078	1035	1			316
10	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	1013	3	1150	9	N	1045	1062	1			299
*11	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	442	3	1071	9	N	974	895	1			378

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
06	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	9723	3	2367	9	N	2152	2092	1			383
07	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	10064	3	2332	9	N	2120	2279	1			224
08	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	9698	3	2361	9	N	2146	1873	1			497
09	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	8954	3	2145	9	N	1950	2133	1			314
10	10230	X	7681	-0-	-2549	-0-	6131	3	1550	9	N	1409	1588	1			135
11	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					135

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
06	2130	N	1943	-0-	-187	-0-	1457	3	486	9	N	442	359	1			284
07	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	1515	3	479	9	N	435	530	1			189
08	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	1530	3	491	9	N	446	361	1			274
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1521	3	465	9	N	423	534	1			163
10	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	1285	3	499	9	N	454	359	1			258
11	1950	N	1424	-0-	-526	-0-	971	3	453	9	N	412	539	1			131

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
06	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	3			N	-0-					189
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					189
08	248	N	151	-0-	-97	-0-	77	3	74	9	N	67	183	1			73
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	44	3	79	9	N	72					145
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	62	3	89	9	N	81	179	1			47
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	140	3	176	9	N	160					207

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
06	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	3774	3	1142	9	N	1038	1008	1			235
07	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	3696	3	1141	9	N	1037	1043	1			229
08	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	3692	3	1151	9	N	1046	1038	1			237
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	3533	3	1103	9	N	1003	1064	1			176
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	2811	3	881	9	N	801	890	1			87
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					87

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
06	1770	X	1311	-0-	-459	-0-	725	3	586	9	N	533	355	1			329
07	1829	X	1263	-0-	-566	-0-	671	3	592	9	N	538	534	1			333
08	1829	N	1310	-0-	-519	-0-	709	3	601	9	N	546	713	1			166
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1031	3	558	9	N	507	356	1			317
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	1801	3	583	9	N	530	533	1			314
*11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	1933	3	564	9	N	513	536	1			291

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
06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	1934	3	455	9	N	414	177	1			401
07	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2122	3	428	9	N	389	531	1			259
08	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2087	3	455	9	N	414	522	1			151
09	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2053	3	424	9	N	385	353	1			183
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2223	3	449	9	N	408	360	1			231
*11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	1953	3	377	9	N	343	361	1			213

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7104	3	853	9	N	775	531	1			440
07	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7059	3	806	9	N	733	1056	1			117
08	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7097	3	798	9	N	725	703	1			139
09	7590	X	7497	-0-	-93	-0-	6731	3	766	9	N	696	522	1			313
10	7843	X	7436	-0-	-407	-0-	6652	3	784	9	N	713	712	1			314
*11	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	7392	3	838	9	N	762	721	1			355

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
06	12330	X	10364	-0-	-1966	-0-	9603	3	761	9	N	692	697	1			159
07	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11028	3	756	9	N	687	513	1			333
08	10168	X	9869	-0-	-299	-0-	9222	3	647	9	N	588	707	1			214
09	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	9951	3	690	9	N	627	714	1			127
10	11377	X	10895	-0-	-482	-0-	10155	3	740	9	N	673	539	1			261
11	11010	X	8987	-0-	-2023	-0-	8424	3	563	9	N	512	534	1			239

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
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	409	3	118	9	N	107					142
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	403	3	125	9	N	114	176	1			80
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	401	3	118	9	N	107					187
09	540	N	493	-0-	-47	-0-	386	3	107	9	N	97	177	1			107
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	396	3	118	9	N	107					214
*11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	956	3	227	9	N	206	360	1			60

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
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2149	3	411	9	N	374	356	1			249
07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2425	3	424	9	N	385	534	1			100
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2253	3	371	9	N	337	352	1			85
09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2328	3	393	9	N	357	179	1			263
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2399	3	382	9	N	347	355	1			255
*11	3000	N	3004	-0-	4	4	2651	3	353	9	N	321	358	1			218

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
06	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	5188	3	1607	9	N	1461	1414	1			365
07	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	5117	3	1455	9	N	1323	1394	1			294
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	5068	3	1548	9	N	1407	1413	1			288
09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	4893	3	1428	9	N	1298	1233	1			353
10	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	6200	3	1609	9	N	1463	1437	1			379
*11	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	5353	3	1452	9	N	1320	1418	1			281

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
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1208	3	837	9	N	761	884	1			131
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1179	3	849	9	N	772	695	1			208
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1220	3	789	9	N	717	712	1			213
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1098	3	763	9	N	694	711	1			196
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1022	3	817	9	N	743	715	1			224
*11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1068	3	809	9	N	735	701	1			258

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
06	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	7841	3	593	9	N	539	354	1			339
07	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	7809	3	548	9	N	498	533	1			304
08	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	7885	3	558	9	N	507	530	1			281
09	8430	X	8215	-0-	-215	-0-	7672	3	543	9	N	494	531	1			244
10	8711	X	8242	-0-	-469	-0-	7679	3	563	9	N	512	535	1			221
11	8430	X	7758	-0-	-672	-0-	7187	3	571	9	N	519	539	1			201

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	2807	3	505	9	N	459	178	1			363
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	2937	3	490	9	N	445	532	1			276
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	2869	3	461	9	N	419	529	1			166
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	2773	3	462	9	N	420	350	1			236
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	2673	3	472	9	N	429	356	1			309
*11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3090	3	475	9	N	432	538	1			203

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
06	6600	X	5730	-0-	-870	-0-	4950	3	780	9	N	709	534	1			436
07	6820	X	5680	-0-	-1140	-0-	4988	3	692	9	N	629	699	1			366
08	6696	X	6049	-0-	-647	-0-	5163	3	886	9	N	805	887	1			284
09	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5138	3	806	9	N	733	708	1			309
10	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	4920	3	800	9	N	727	892	1			144
*11	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	4992	3	799	9	N	726	551	1			319

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
06	2580	X	1712	-0-	-868	-0-	1308	3	404	9	N	367	177	1			271
07	2666	X	982	-0-	-1684	-0-	596	3	386	9	N	351	356	1			266
08	2666	X	1075	-0-	-1591	-0-	689	3	386	9	N	351	543	1			74
09	2580	X	998	-0-	-1582	-0-	620	3	378	9	N	344	178	1			240
10	2511	X	1770	-0-	-741	-0-	1366	3	404	9	N	367	536	1			71
*11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2663	3	399	9	N	363	179	1			255

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
06	2940	X	1570	-0-	-1370	-0-	1262	3	308	9	N	280	178	1			319
07	3038	X	1807	-0-	-1231	-0-	1425	3	382	9	N	347	355	1			311
08	2635	N	2236	-0-	-399	-0-	1825	3	411	9	N	374	354	1			331
09	1560	N	1430	-0-	-130	-0-	1068	3	362	9	N	329	356	1			304
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	1941	3	453	9	N	412	525	1			191
11	2160	N	1405	-0-	-755	-0-	1068	3	337	9	N	306	180	1			317

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
06	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	9669	3	1459	9	N	1326	1245	1			325
07	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	9658	3	1392	9	N	1265	1416	1			174
08	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	9064	3	1322	9	N	1202	1220	1			156
09	10230	X	9872	-0-	-358	-0-	8601	3	1271	9	N	1155	1042	1			269
10	10571	X	10263	-0-	-308	-0-	8895	3	1368	9	N	1244	1374	1			139
*11	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	9385	3	1452	9	N	1320	1260	1			199

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
06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	4977	3	767	9	N	697	687	1			159
07	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	5316	3	726	9	N	660	693	1			126
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5037	3	730	9	N	664	353	1			437
09	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	4928	3	686	9	N	624	882	1			179
10	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	4919	3	743	9	N	675	535	1			319
*11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	4706	3	696	9	N	633	695	1			257

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
06	15660	X	14455	-0-	-1205	-0-	13608	3	847	9	N	770	534	1			430
07	16182	X	15031	-0-	-1151	-0-	14074	3	957	9	N	870	872	1			428
08	16089	X	14864	-0-	-1225	-0-	13977	3	887	9	N	806	1050	1			184
09	14460	X	14235	-0-	-225	-0-	13406	3	829	9	N	754	700	1			238
10	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	14079	3	935	9	N	850	717	1			371
11	14460	X	13822	-0-	-638	-0-	12995	3	827	9	N	752	875	1			248

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
06	8910	X	8523	-0-	-387	-0-	7927	3	596	9	N	542	356	1			493
07	9207	X	8682	-0-	-525	-0-	8115	3	567	9	N	515	706	1			302
08	9207	X	8810	-0-	-397	-0-	8226	3	584	9	N	531	528	1			305
09	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	7663	3	553	9	N	503	533	1			275
10	8432	X	8427	-0-	-5	-0-	7829	3	598	9	N	544	537	1			282
11	8160	X	7928	-0-	-232	-0-	7389	3	539	9	N	490	543	1			229

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

06	10110	X	8838	-0-	-1272	-0-	7913	3	925	9	N	841	707	1			219
07	10447	X	10024	-0-	-423	-0-	9096	3	928	9	N	844	881	1			182
08	10447	X	9855	-0-	-592	-0-	8914	3	941	9	N	855	888	1			149
09	9810	X	8170	-0-	-1640	-0-	7405	3	765	9	N	695	528	1			316
10	10137	X	8543	-0-	-1594	-0-	7666	3	877	9	N	797	896	1			217
11	9690	X	8374	-0-	-1316	-0-	7498	3	876	9	N	796	894	1			119

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

06	22200	X	21947	-0-	-253	-0-	20498	3	1449	9	N	1317	1243	1			331
07	22940	X	22218	-0-	-722	-0-	20884	3	1334	9	N	1213	1398	1			146
08	22940	X	22345	-0-	-595	-0-	20972	3	1373	9	N	1248	1063	1			331
09	21381	X	21381	-0-	-0-	-0-	20073	3	1308	9	N	1189	1393	1			127
10	21638	X	21062	-0-	-576	-0-	19713	3	1349	9	N	1226	1231	1			122
11	20940	X	19884	-0-	-1056	-0-	18627	3	1257	9	N	1143	1084	1			181

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

06	5610	X	5204	-0-	-406	-0-	4900	3	304	9	N	276	179	1			271
07	5921	X	5105	-0-	-816	-0-	4808	3	297	9	N	270	344	1			197
08	5921	X	4678	-0-	-1243	-0-	4397	3	281	9	N	255	352	1			100
09	5070	X	4756	-0-	-314	-0-	4474	3	282	9	N	256	177	1			179
10	5239	X	4532	-0-	-707	-0-	4253	3	279	9	N	254	179	1			254
11	5070	X	4529	-0-	-541	-0-	4235	3	294	9	N	267	362	1			159

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

06	10350	X	10213	-0-	-137	-0-	9903	3	310	9	N	282	179	1			205
07	10695	X	10205	-0-	-490	-0-	9907	3	298	9	N	271	352	1			124
08	10695	X	10264	-0-	-431	-0-	9979	3	285	9	N	259	178	1			205
09	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	9900	3	281	9	N	255	361	1			99
10	10230	X	9961	-0-	-269	-0-	9657	3	304	9	N	276	178	1			197
11	9900	X	9681	-0-	-219	-0-	9405	3	276	9	N	251	360	1			88

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

06	21300	X	20547	-0-	-753	-0-	19330	3	1217	9	N	1106	1216	1			203
07	22010	X	20762	-0-	-1248	-0-	19567	3	1195	9	N	1086	1065	1			224
08	22010	X	20518	-0-	-1492	-0-	19361	3	1157	9	N	1052	1035	1			241
09	19830	X	19550	-0-	-280	-0-	18458	3	1092	9	N	993	1080	1			154
10	20491	X	19312	-0-	-1179	-0-	18177	3	1135	9	N	1032	895	1			291
11	19830	X	18185	-0-	-1645	-0-	17140	3	1045	9	N	950	895	1			346

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

06	2880	X	2636	-0-	-244	-0-	2570	3	66	9	N	60					206
07	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	2890	3	30	9	N	27					233
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2933	3	83	9	N	75	176	1			132
09	2880	X	2855	-0-	-25	-0-	2815	3	40	9	N	36					168
10	2914	X	2859	-0-	-55	-0-	2806	3	53	9	N	48					216
*11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2814	3	75	9	N	68	182	1			102

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
06	52710	X	45657	-0-	-7053	-0-	42532	3	3125	9	N	2841	2821	1			568
07	52545	X	47340	-0-	-5205	-0-	44262	3	3078	9	N	2798	3037	1			329
08	52545	X	49741	-0-	-2804	-0-	46552	3	3189	9	N	2899	2791	1			437
09	48445	X	48445	-0-	-0-	-0-	45469	3	2976	9	N	2705	2684	1			458
10	49437	X	49437	-0-	-0-	-0-	46136	3	3301	9	N	3001	3210	1			249
*11	46275	X	46275	-0-	-0-	-0-	43264	3	3011	9	N	2737	2669	1			317

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
06	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8301	3	579	9	N	526	528	1			274
07	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	7805	3	507	9	N	461	354	1			381
08	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7432	3	488	9	N	444	714	1			111
09	8880	X	7463	-0-	-1417	-0-	6995	3	468	9	N	425	345	1			191
10	9176	X	8115	-0-	-1061	-0-	7601	3	514	9	N	467	536	1			122
11	8880	X	8147	-0-	-733	-0-	7597	3	550	9	N	500	364	1			258

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
06	4260	X	3992	-0-	-268	-0-	3904	3	88	9	N	80					252
07	4402	X	4077	-0-	-325	-0-	3991	3	86	9	N	78	178	1			152
08	4402	X	4242	-0-	-160	-0-	4166	3	76	9	N	69					221
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3925	3	70	9	N	64	178	1			107
10	4123	X	4003	-0-	-120	-0-	3927	3	76	9	N	69					176
11	3990	X	3544	-0-	-446	-0-	3475	3	69	9	N	63					239

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
06	17340	X	16832	-0-	-508	-0-	16152	3	680	9	N	618	357	1			469
07	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	16831	3	652	9	N	593	701	1			361
08	18104	X	17118	-0-	-986	-0-	16422	3	696	9	N	633	712	1			282
09	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	20626	3	904	9	N	822	873	1			231
10	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	19591	3	891	9	N	810	713	1			328
*11	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	17159	3	781	9	N	710	904	1			134

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
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	3595	3	584	9	N	531	547	1			249
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2333	3	596	9	N	542	523	1			268
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2190	3	581	9	N	528	533	1			263
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3201	3	540	9	N	491	543	1			211
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3491	3	538	9	N	489	539	1			161
*11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2507	3	552	9	N	502	363	1			300

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
06	16170	X	14693	-0-	-1477	-0-	14407	3	286	9	N	260	177	1			233
07	15717	X	14632	-0-	-1085	-0-	14346	3	286	9	N	260	341	1			152
08	16058	X	13946	-0-	-2112	-0-	13652	3	294	9	N	267	173	1			246
09	15540	X	13577	-0-	-1963	-0-	13324	3	253	9	N	230	366	1			110
10	16058	X	12549	-0-	-3509	-0-	12275	3	274	9	N	249	178	1			181
11	14700	X	11639	-0-	-3061	-0-	11417	3	222	9	N	202	182	1			201

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
06	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	6879	3	260	9	N	236	179	1			234
07	3720	X	2529	-0-	-1191	-0-	2245	3	284	9	N	258	178	1			314
08	7440	X	3499	-0-	-3941	-0-	3255	3	244	9	N	222	345	1			191
09	7200	X	1638	-0-	-5562	-0-	1474	3	164	9	N	149	174	1			166
10	7440	X	3763	-0-	-3677	-0-	3534	3	229	9	N	208	180	1			194
11	7140	X	3535	-0-	-3605	-0-	3286	3	249	9	N	226	178	1			242

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
06	12030	X	10261	-0-	-1769	-0-	10159	3	102	9	N	93					125
07	12090	X	10927	-0-	-1163	-0-	10806	3	121	9	N	110	175	1			60
08	11935	X	10856	-0-	-1079	-0-	10782	3	74	9	N	67					127
09	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10883	3	109	9	N	99	179	1			47
10	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11230	3	94	9	N	85					132
*11	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	10935	3	80	9	N	73					205

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
06	720	N	291	-0-	-429	-0-	105	2	186	9	N	169	176	1			65
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	35	2	204	9	N	185	145	1			105
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	464	2	191	9	N	174	194	1			85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	173	1			63
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	48	2	201	9	N	183	174	1			72
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
06	10770	X	10473	-0-	-297	-0-	8468	2	2005	9	N	1823	2055	1			144
07	11129	X	10989	-0-	-140	-0-	8803	2	2186	9	N	1987	1944	1			187
08	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	9155	2	3274	9	N	2976	2989	1			174
09	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	10978	2	2600	9	N	2364	2344	1			194
*10	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	9570	2	2319	9	N	2108	2065	1			237
*11	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					237

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
06	2700	X	2212	-0-	-488	-0-	1654	2	558	9	N	507	569	1			95
07	2418	X	2033	-0-	-385	-0-	1641	2	392	9	N	356	279	1			172
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	1916	2	811	9	N	737	800	1			109
09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	1636	2	748	9	N	680	565	1			224
*10	2449	X	1985	-0-	-464	-0-	1458	2	527	9	N	479	568	1			135
*11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					135

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
06	3690	X	3550	-0-	-140	-0-	2601	2	949	9	N	863	905	1			92
07	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	2336	2	948	9	N	862	790	1			164
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	2756	2	1154	9	N	1049	1150	1			63
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	2437	2	1128	9	N	1025	971	1			117
*10	3658	X	3195	-0-	-463	-0-	2258	2	937	9	N	852	785	1			184
*11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					184

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
06	2820	X	2116	-0-	-704	-0-	1402	2	714	9	N	649	699	1			159
07	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	2053	2	770	9	N	700	745	1			114
08	2914	X	2649	-0-	-265	-0-	1653	2	996	9	N	905	785	1			234
09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	2604	2	480	9	N	436	575	1			95
*10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2270	2	768	9	N	698	567	1			226
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
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
06	2340	X	1892	-0-	-448	-0-	1500	2	392	9	N	356	355	1			225
07	2418	X	2100	-0-	-318	-0-	1456	2	644	9	N	585	583	1			227
08	2418	X	1969	-0-	-449	-0-	1390	2	579	9	N	526	576	1			177
09	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	1642	2	526	9	N	478	555	1			100
*10	2294	X	1965	-0-	-329	-0-	1370	2	595	9	N	541	546	1			95
*11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					95

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

06	3330	X	3020	-0-	-310	-0-	516	1	2380	2	N	113					235
							124	9									
07	3348	X	2774	-0-	-574	-0-	533	1	2113	2	N	116	176	1			175
							128	9									
08	3782	X	2552	-0-	-1230	-0-	519	1	1873	2	N	145	175	1			145
							160	9									
09	3660	X	2588	-0-	-1072	-0-	516	1	1926	2	N	133	178	1			100
							146	9									
10	3782	X	2829	-0-	-953	-0-	533	1	2145	2	N	137					237
							151	9									
11	3030	X	2470	-0-	-560	-0-	502	1	1889	2	N	72	179	1			130
							79	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

06	7560	X	5813	-0-	-1747	-0-	507	1	4703	2	N	548	536	1			381
							603	9									
07	7347	X	6049	-0-	-1298	-0-	493	1	4862	2	N	631	721	1			291
							694	9									
08	7347	X	4669	-0-	-2678	-0-	533	1	3516	2	N	564	523	1			332
							620	9									
09	7050	X	4362	-0-	-2688	-0-	516	1	3197	2	N	590	695	1			227
							649	9									
10	7285	X	4602	-0-	-2683	-0-	516	1	3525	2	N	510	535	1			202
							561	9									
*11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	516	1	5353	2	N	543	359	1			386
							597	9									

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

06	1200	N	954	-0-	-246	-0-	917	2	37	9	N	34					186
07	1364	X	1145	-0-	-219	-0-	1108	2	37	9	N	34	1	8			219
08	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2840	2	127	9	N	115	168	1			166
09	3000	N	9334	-0-	6334	6334	8975	2	359	9	N	326	348	1			144
*10	3100	N	8517	-0-	5417	11751	8227	2	290	9	N	264	174	1			234
*11	3000	N	7932	-0-	4932	16683	720	1	6990	2	N	202	177	1	2	8	257
							222	9									

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	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 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					89
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					89
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1617	2	217	9	N	197	176	1			110
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1538	2	65	9	N	59					169
*10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					169
*11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					169

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

06	540	N	349	-0-	-191	-0-	349	2			N	-0-					52
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					52
08	682	N	196	-0-	-486	-0-	196	2			N	-0-					52
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					52
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					52
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					52

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					90
07	1581	N	119	-0-	-1462	-0-	119	2			N	-0-					90
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	2	10	9	N	9	9	8			90
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	130	2	11	9	N	10					100
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					100
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					100

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1484	2	30	9	N	27					161
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					161
08	1426	N	944	-0-	-482	-0-	921	2	23	9	N	21					182
09	1590	N	620	-0-	-970	-0-	620	2			N	-0-					182
*10	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	1024	2	42	9	N	38	1	8			219
*11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	2	3	9	N	3					222

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

06	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					147
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					147
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	565	2	92	9	N	84	177	1			54
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	436	2	23	9	N	21					75
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	440	2	11	9	N	10					85
11	630	N	368	-0-	-262	-0-	358	2	10	9	N	9					94

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
06	2377	N	2196	-0-	-181	-0-	570	1	1626	2	N	-0-					197
07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	589	1	2038	2	N	45	168	1			74
							50	9									
08	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	589	1	1296	2	N	-0-					74
09	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	570	1	819	2	N	-0-					74
*10	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	589	1	1593	2	N	6					80
							7	9									
*11	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	570	1	1878	2	N	20	1	8			99
							22	9									

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	168	1	554	2	N	7					189
							8	9									
07	2449	N	288	-0-	-2161	-0-	168	1	117	2	N	3					192
							3	9									
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	696	1	706	2	N	19					211
							21	9									
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	720	1	827	2	N	21					232
							23	9									
*10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	744	1	364	2	N	4	151	1			77
							4	9									
11	1380	N	835	-0-	-545	-0-	576	1	244	2	N	14					87
							15	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
06	3780	X	3262	-0-	-518	-0-	720	1	2385	2	N	143	7	8			225
							157	9									
07	3906	X	3225	-0-	-681	-0-	744	1	2327	2	N	140	176	1			189
							154	9									
08	3689	X	3196	-0-	-493	-0-	744	1	2292	2	N	145	178	1	7	8	149
							160	9									
09	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	720	1	3606	2	N	129	169	1			109
							142	9									
*10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	744	1	3026	2	N	134	176	1			67
							147	9									
*11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	720	1	3079	2	N	152					219
							167	9									

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
06	720	N	486	-0-	-234	-0-	96	1	390	2	N	-0-					57
07	2697	N	721	-0-	-1976	-0-	160	1	553	2	N	7					64
							8	9									
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	288	1	2243	2	N	93					157
							102	9									
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	448	1	1194	2	N	3					160
							3	9									
*10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	496	1	1106	2	N	17					177
							19	9									
*11	3000	N	6706	-0-	3706	3706	416	1	6189	2	N	92	177	1	5	8	87
							101	9									

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
06	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	1080	1	8943	2	N	138	4	8			214
							152	9									
07	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	1116	1	8528	2	N	114	180	1	1	8	147
							125	9									
08	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	1116	1	8772	2	N	125	175	1	5	8	92
							138	9									
09	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	1080	1	7909	2	N	117					209
							129	9									
*10	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	1116	1	8243	2	N	134	167	1	7	8	169
							147	9									
*11	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	1080	1	8339	2	N	134	178	1	1	8	124
							147	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
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	1080	1	2062	2	N	52	163	1	1	8	79
							57	9									
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	1116	1	2001	2	N	80					159
							88	9									
08	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	1116	1	1595	2	N	65					224
							72	9									
09	2460	X	2352	-0-	-108	-0-	1080	1	1225	2	N	43	168	1			99
							47	9									
*10	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	1116	1	1390	2	N	90					189
							99	9									
*11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	1080	1	1632	2	N	68	6	8			251
							75	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
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	720	1	798	2	N	80					191
							88	9									
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	744	1	3521	2	N	141	177	1	1	8	154
							155	9									
08	3100	N	4610	-0-	1510	1510	600	1	3860	2	N	136	179	1	5	8	106
							150	9									
09	1782	N	272	-0-	-1510	-0-	48	1	224	2	N	-0-					106
*10	837	X	357	-0-	-480	-0-	72	1	285	2	N	-0-					106
11	810	X	96	-0-	-714	-0-	48	1	48	2	N	-0-					106

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	918	1	793	2	N	-0-					47
07	2294	N	2048	-0-	-246	-0-	1054	1	994	2	N	-0-					47
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	1054	1	1519	2	N	38					85
							42	9									
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	1020	1	1052	2	N	39					124
							43	9									
*10	2077	N	1893	-0-	-184	-0-	1054	1	815	2	N	22	1	8			145
							24	9									
11	2220	N	2057	-0-	-163	-0-	986	1	1031	2	N	36					181
							40	9									

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
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	720	1	1000	2	N	60					222
							66	9									
07	2480	X	1721	-0-	-759	-0-	744	1	899	2	N	71	177	1	12	8	104
							78	9									
08	1767	N	1333	-0-	-434	-0-	720	1	562	2	N	46					150
							51	9									
09	1800	N	1659	-0-	-141	-0-	720	1	872	2	N	61					211
							67	9									
*10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	744	1	1011	2	N	74	166	1			119
							81	9									
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	720	1	654	2	N	66	8	8			177
							73	9									

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2566	-0-	-434	-0-	504	1	1875	2	N	170	177	1			137
							187	9									
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	744	1	2284	2	N	181	173	1	4	8	141
							199	9									
08	3100	X	1131	-0-	-1969	-0-	744	1	252	2	N	123	170	1			94
							135	9									
09	3000	X	1341	-0-	-1659	-0-	720	1	483	2	N	125					219
							138	9									
*10	3100	X	2105	-0-	-995	-0-	552	1	1369	2	N	167	169	1			217
							184	9									
11	3000	X	1378	-0-	-1622	-0-	672	1	586	2	N	109	179	1	1	8	146
							120	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	720	1	3161	2	N	140	171	1			119
							154	9									
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	744	1	2522	2	N	118					237
							130	9									
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	744	1	3331	2	N	186	349	1			74
							205	9									
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	720	1	3226	2	N	133	3	8			204
							146	9									
*10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	744	1	3407	2	N	149	177	1			176
							164	9									
*11	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	720	1	3171	2	N	77	176	1			77
							85	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	333	2	17	9	N	15					122
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	148	2	14	9	N	13	1	8			134
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					134
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					134
*10	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					134
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	N	2	1	8			135

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	330	N	239	-0-	-91	-0-	220	2	19	9	N	17					189
07	899	X	90	-0-	-809	-0-	90	2			N	-0-					189
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	150	2	32	9	N	29	29	8			189
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					189
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					189
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	33					222

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
06	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	552	1	1173	2	N	24	1	8			185
							26	9									
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	744	1	1931	2	N	51	164	1	8	8	64
							56	9									
08	930	X	785	-0-	-145	-0-	744	1	41	9	N	37	1	8			100
09	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	720	1	370	2	N	14					114
							15	9									
*10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	744	1	2415	2	N	62	1	8			175
							68	9									
*11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	528	1	1707	2	N	28	160	1	3	8	40
							31	9									

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	720	1	2608	2	N	96	180	1			112
							106	9									
07	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	5568	1	1873	2	N	126	2	8			236
							139	9									
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	744	1	2210	2	N	143	176	1	1	8	202
							157	9									
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	720	1	2115	2	N	145	178	1			169
							160	9									
*10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	744	1	2519	2	N	138	165	1			142
							152	9									
*11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	720	1	2158	2	N	128	1	8			269
							141	9									

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	720	1	315	2	N	27					149
							30	9									
07	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	744	1	1233	2	N	25	1	8			173
							28	9									
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	744	1	1312	2	N	30					203
							33	9									
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	720	1	1016	2	N	16	161	1			58
							18	9									
*10	3100	N	3348	-0-	248	248	744	1	2559	2	N	41	1	8			98
							45	9									
*11	1642	N	1394	-0-	-248	-0-	672	1	692	2	N	27	2	8			123
							30	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	720	1	2140	2	N	8					217
							9	9									
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	744	1	2159	2	N	26	172	1	4	8	67
							29	9									
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	744	1	2245	2	N	30					97
							33	9									
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	720	1	2048	2	N	36	1	8			132
							40	9									
*10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	744	1	2070	2	N	38					170
							42	9									
*11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	720	1	1824	2	N	26	2	8			194
							29	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
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1020	1	509	2	N	137	171	1	1	8	57
							151	9									
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	1054	1	1119	2	N	165					222
							182	9									
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1054	1	847	2	N	77	179	1			120
							85	9									
09	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1020	1	451	2	N	175	169	1			126
							193	9									
*10	2356	N	1711	-0-	-645	-0-	1054	1	517	2	N	127					253
							140	9									
11	1920	N	1069	-0-	-851	-0-	986	1	83	9	N	75	181	1			147

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
06	1860	X	1169	-0-	-691	-0-	1080	1	89	9	N	81	1	8			114
07	1922	X	1240	-0-	-682	-0-	1116	1	7	2	N	106	176	1	2	8	42
							117	9									
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1116	1	118	9	N	107	3	8			146
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1080	1	86	2	N	112	176	1	2	8	80
							123	9									
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1116	1	145	9	N	132	172	1			40
11	1200	N	477	-0-	-723	-0-	432	1	45	9	N	41	1	8			80

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
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	624	1	1290	2	N	84	2	8			172
							92	9									
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	744	1	1521	2	N	73	178	1			67
							80	9									
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	744	1	822	2	N	54	1	8			120
							59	9									
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	720	1	1139	2	N	83	164	1			39
							91	9									
*10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	744	1	1289	2	N	61	1	8			99
							67	9									
*11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	720	1	1393	2	N	90	17	8			172
							99	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	528	1	729	2	N	61					185
							67	9									
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	744	1	1540	2	N	73	171	1			87
							80	9									
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	744	1	1728	2	N	148	163	1			72
							163	9									
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	720	1	1116	2	N	103					175
							113	9									
*10	2356	N	1395	-0-	-961	-0-	744	1	560	2	N	83	178	1			80
							91	9									
11	2550	N	1719	-0-	-831	-0-	624	1	1027	2	N	62	3	8			139
							68	9									

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	64	1	613	2	N	44	2	8			137
							48	9									
07	1922	N	1278	-0-	-644	-0-	176	1	1021	2	N	74					211
							81	9									
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	496	1	861	2	N	134	178	1	1	8	166
							147	9									
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	480	1	752	2	N	51	173	1			44
							56	9									
*10	1209	N	993	-0-	-216	-0-	496	1	438	2	N	54	1	8			97
							59	9									
11	1470	N	671	-0-	-799	-0-	320	1	330	2	N	19	6	8			110
							21	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2550	X	2431	-0-	-119	-0-	720	1	1408	2	N	275	355	1			175
							303	9									
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	744	1	2133	2	N	279	352	1			102
							307	9									
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	744	1	2877	2	N	256	178	1			180
							282	9									
09	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	720	1	3375	2	N	318	351	1			147
							350	9									
*10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	744	1	3893	2	N	383	360	1			170
							421	9									
*11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	672	1	3415	2	N	337	360	1			147
							371	9									

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

06	5610	X	5467	-0-	-143	-0-	672	1	4402	2	N	357	361	1			195
							393	9									
07	5797	X	4693	-0-	-1104	-0-	744	1	3765	2	N	167	175	1			187
							184	9									
08	5797	X	3461	-0-	-2336	-0-	744	1	2666	2	N	46	173	1			60
							51	9									
09	3780	X	2810	-0-	-970	-0-	600	1	2199	2	N	10					70
							11	9									
*10	3906	X	2635	-0-	-1271	-0-	48	1	2587	2	N	-0-					70
11	3780	X	1462	-0-	-2318	-0-	1461	2	1	9	N	1	1	8			70

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	720	1	3205	2	N	30	182	1			32
							33	9									
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	744	1	2732	2	N	18					50
							20	9									
08	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	744	1	4246	2	N	74					124
							81	9									
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	720	1	3144	2	N	50					174
							55	9									
*10	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	744	1	6224	2	N	25	169	1			30
							28	9									
*11	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	720	1	6529	2	N	38	1	8			67
							42	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
06	4830	X	4517	-0-	-313	-0-	720	1	3738	2	N	54					227
							59	9									
07	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	744	1	4539	2	N	51	174	1	1	8	103
							56	9									
08	4991	X	4258	-0-	-733	-0-	744	1	3460	2	N	49	4	8			148
							54	9									
09	5220	X	3852	-0-	-1368	-0-	720	1	3057	2	N	68	6	8			210
							75	9									
*10	5332	X	5160	-0-	-172	-0-	744	1	4353	2	N	57	167	1	7	8	93
							63	9									
11	5160	X	4770	-0-	-390	-0-	720	1	3984	2	N	60					153
							66	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
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	480	1	1205	2	N	36					143
							40	9									
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	496	1	1343	2	N	45	1	8			187
							50	9									
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	496	1	1492	2	N	42	2	8			227
							46	9									
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	480	1	1683	2	N	41	170	1			98
							45	9									
*10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	496	1	1547	2	N	32	2	8			128
							35	9									
11	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	480	1	1188	2	N	27	2	8			153
							30	9									

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	720	1	2059	2	N	58	177	1	1	8	142
							64	9									
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	744	1	2044	2	N	131	2	8			271
							144	9									
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	744	1	2180	2	N	161	181	1			251
							177	9									
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	720	1	2293	2	N	158	178	1			231
							174	9									
*10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	744	1	2157	2	N	166	174	1	1	8	222
							183	9									
*11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	720	1	1874	2	N	142	176	1	1	8	187
							156	9									

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
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	1			N	-0-					107
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	986	1	606	9	N	551	511	1	1	8	146
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1054	1	646	9	N	587	528	1	1	8	204
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1020	1	283	9	N	257	347	1			114
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1054	1	287	9	N	261	175	1	8	8	192
11	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	918	1	165	9	N	150	1	8			341

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 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
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					82
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					82
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					82
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					82
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					82

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					172
07	1054	N	131	-0-	-923	-0-	94	2	37	9	N	34	177	1			29
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					29
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					29
*10	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					29
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	288	1	1511	2	N	38	177	1			117
							42	9									
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	400	1	1702	2	N	62					179
							68	9									
08	1798	N	1395	-0-	-403	-0-	496	1	866	2	N	30					209
							33	9									
09	1830	N	951	-0-	-879	-0-	432	1	515	2	N	4					213
							4	9									
*10	2170	N	1340	-0-	-830	-0-	496	1	844	2	N	-0-					213
*11	3000	N	4229	-0-	1229	1229	304	1	3770	2	N	141	177	1	1	8	176
							155	9									

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	720	1	3692	2	N	-0-					169
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	648	1	6251	2	N	299	333	1	1	8	134
							329	9									
08	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	744	1	6995	2	N	95					229
							105	9									
09	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	720	1	5857	2	N	55	170	1			114
							61	9									
*10	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	744	1	5455	2	N	27					141
							30	9									
11	6000	X	5207	-0-	-793	-0-	624	1	4583	2	N	-0-					141

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
06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	1020	1	3636	2	N	424	354	1			134
							466	9									
07	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	1054	1	3964	2	N	356	352	1	2	8	136
							392	9									
08	5115	X	5092	-0-	-23	-0-	1054	1	3691	2	N	315	351	1			100
							347	9									
09	5010	X	3931	-0-	-1079	-0-	986	1	2681	2	N	240	178	1			162
							264	9									
*10	5177	X	2796	-0-	-2381	-0-	1054	1	1702	2	N	36	170	1	1	8	27
							40	9									
11	5010	X	2881	-0-	-2129	-0-	336	1	2119	2	N	387	351	1	3	8	60
							426	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	1020	1	1049	2	N	133	177	1			224
							146	9									
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	952	1	1209	2	N	94	168	1	1	8	149
							103	9									
08	3100	N	3452	-0-	352	352	1054	1	2235	2	N	148	162	1	1	8	134
							163	9									
09	2190	N	1676	-0-	-514	-0-	1020	1	543	2	N	103					237
							113	9									
*10	2263	N	1582	-0-	-681	-0-	1054	1	528	2	N	-0-	173	1			59
11	2190	X	1759	-0-	-431	-0-	884	1	721	2	N	140					199
							154	9									

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					59
07	403	N	53	-0-	-350	-0-	53	2			N	-0-					59
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					59
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					59

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	720	1	4227	2	N	155	178	1			164
							171	9									
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	672	1	3772	2	N	177	177	1	2	8	162
							195	9									
08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	744	1	4048	2	N	178	178	1	3	8	159
							196	9									
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	720	1	3121	2	N	169	178	1	3	8	147
							186	9									
*10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	744	1	2903	2	N	131	163	1			115
							144	9									
*11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	720	1	3965	2	N	209	180	1	3	8	141
							230	9									

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

06	3000	N	2698	-0-	-302	32	720	1	1868	2	N	100	178	1	1	8	167
							110	9									
07	2917	N	2885	-0-	-32	-0-	744	1	2055	2	N	78	177	1	1	8	67
							86	9									
08	1860	X	1850	-0-	-10	-0-	744	1	995	2	N	101	2	8			166
							111	9									
09	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	720	1	1601	2	N	23					189
							25	9									
*10	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	744	1	1120	2	N	145	180	1			154
							160	9									
*11	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	720	1	1467	2	N	53	1	8			206
							58	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	720	1	2248	2	N	140					249
							154	9									
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	744	1	2288	2	N	140	177	1			212
							154	9									
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	744	1	3316	2	N	248	358	1			102
							273	9									
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	720	1	3005	2	N	190	177	1			115
							209	9									
*10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	744	1	2294	2	N	192	178	1			129
							211	9									
*11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	720	1	1947	2	N	162	179	1			112
							178	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
06	1590	X	1383	-0-	-207	-0-	464	1	919	2	N	-0-					171
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	432	1	979	2	N	-0-					171
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	496	1	1059	2	N	41					212
							45	9									
09	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	480	1	864	2	N	22					234
							24	9									
*10	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	496	1	723	2	N	15					249
							17	9									
11	1560	N	512	-0-	-1048	-0-	480	1	32	9	N	29	177	1	2	8	99

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
06	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	1080	1	7743	2	N	140					234
							154	9									
07	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	1116	1	8601	2	N	147	177	1	2	8	202
							162	9									
08	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	1116	1	8250	2	N	149	176	1	1	8	174
							164	9									
09	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	1080	1	7960	2	N	128	176	1			126
							141	9									
*10	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	1116	1	8057	2	N	187	181	1			132
							206	9									
*11	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	1080	1	8262	2	N	186	178	1	3	8	137
							205	9									

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
06	2070	X	1980	-0-	-90	-0-	720	1	1139	2	N	110					185
							121	9									
07	2139	X	1704	-0-	-435	-0-	696	1	900	2	N	98	176	1			107
							108	9									
08	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	744	1	1403	2	N	119	164	1			62
							131	9									
09	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	720	1	1701	2	N	120					182
							132	9									
*10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	744	1	1777	2	N	147	169	1			160
							162	9									
*11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	696	1	2954	2	N	87	184	1	1	8	62
							96	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
06	1680	X	1166	-0-	-514	-0-	1080	1	86	9	N	78	177	1			52
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	1116	1	1583	2	N	86	1	8			137
							95	9									
08	3100	N	3272	-0-	172	172	1116	1	2061	2	N	86	168	1	1	8	54
							95	9									
09	2916	N	2744	-0-	-172	-0-	1080	1	1552	2	N	102					156
							112	9									
*10	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	1116	1	1808	2	N	134	179	1	1	8	110
							147	9									
*11	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	936	1	824	2	N	106	159	1	2	8	55
							117	9									

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

06	2730	X	2129	-0-	-601	-0-	1982	2	147	9	N	134	198	1			57
07	9982	X	3079	-0-	-6903	-0-	2889	2	190	9	N	173					230
08	2883	X	2724	-0-	-159	-0-	2546	2	178	9	N	162	328	1			64
09	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	2284	2	143	9	N	130					194
*10	3069	X	2374	-0-	-695	-0-	2210	2	164	9	N	149	170	1			173
11	2970	X	2505	-0-	-465	-0-	2343	2	162	9	N	147	208	1			112

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	720	1	1723	2	N	227					314
							250	9									
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	744	1	1408	2	N	226	353	1			187
							249	9									
08	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	744	1	1971	2	N	240	176	1			251
							264	9									
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	720	1	1632	2	N	264	349	1			166
							290	9									
*10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	744	1	1331	2	N	225	175	1			216
							248	9									
*11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	720	1	873	2	N	141	176	1			181
							155	9									

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

06	1140	X	33	-0-	-1107	-0-	33	2			N	-0-					126
07	4433	X	113	-0-	-4320	-0-	102	2	11	9	N	10					136
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					136
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					136
*10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					136
*11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3122	2	195	9	N	177					313

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1103	2	85	9	N	77					273
07	992	X	800	-0-	-192	-0-	750	2	50	9	N	45					318
08	992	N	148	-0-	-844	-0-	134	2	14	9	N	13					331
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	80	182	1			229
*10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1416	2	120	9	N	109	177	1			161
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	51					212

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	3981	-0-	-1329	-0-	3717	2	264	9	N	240	192	1			364
07	5487	X	3787	-0-	-1700	-0-	3590	2	197	9	N	179	333	1			210
08	4712	X	3925	-0-	-787	-0-	3640	2	285	9	N	259	203	1			266
09	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4422	2	399	9	N	363	376	1			253
*10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4302	2	270	9	N	245	193	1			305
*11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3529	2	257	9	N	234	193	1			346

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	7774	2	821	9	N	746	711	1			281
07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	7543	2	829	9	N	754	754	1			281
08	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	8266	2	831	9	N	755	725	1			311
09	7620	X	7245	-0-	-375	-0-	6461	2	784	9	N	713	705	1			319
*10	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8332	2	616	9	N	560	710	1			169
*11	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	9671	2	959	9	N	872	707	1			334

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	N	2					64
07	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	2			N	-0-					64
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	553	2	72	9	N	65					129
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	719	2	111	9	N	101					230
*10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					230
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					230

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12210	X	11660	-0-	-550	-0-	840 394	1 9	10426	2	N	358	353	1			166
07	12617	X	11134	-0-	-1483	-0-	868 388	1 9	9878	2	N	353	355	1			164
08	12152	X	10651	-0-	-1501	-0-	868 374	1 9	9409	2	N	340	337	1	1	8	166
09	10200	X	9303	-0-	-897	-0-	840 336	1 9	8127	2	N	305	352	1			119
*10	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	868 439	1 9	9338	2	N	399	354	1			164
11	10200	X	8683	-0-	-1517	-0-	840 362	1 9	7481	2	N	329	361	1	2	8	130

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
06	3450	X	3167	-0-	-283	-0-	840 190	1 9	2137	2	N	173	177	1			123
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	868 262	1 9	2568	2	N	238	178	1			183
08	3565	X	3288	-0-	-277	-0-	868 229	1 9	2191	2	N	208	176	1			215
09	4350	X	2531	-0-	-1819	-0-	840 221	1 9	1470	2	N	201	176	1			240
*10	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	868 230	1 9	2297	2	N	209	175	1	9	8	265
11	3570	X	2481	-0-	-1089	-0-	840 212	1 9	1429	2	N	193	355	1			103

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					187
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					187
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	279	2	29	9	N	26					213
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	209	2	21	9	N	19					232
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	213	2	22	9	N	20					252
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	153	2	21	9	N	19	178	1			93

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

06	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	1080	1	9739	2	N	387	518	1	11	8	118
							426	9									
07	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	1116	1	8723	2	N	370	344	1	2	8	142
							407	9									
08	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	1116	1	8638	2	N	348	348	1			142
							383	9									
09	0	W	10204	-0-	10204	10204	1080	1	8763	2	N	328	353	1			117
							361	9									
*10	0	W	9995	-0-	9995	20199	1116	1	8498	2	N	346	353	1			110
							381	9									
11	0	W	9188	-0-	9188	29387	1080	1	7705	2	N	366	356	1	22	8	98
							403	9									

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	175					N	5					20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	175					N	5					25
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	175					N	5					30
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	175					N	5					35
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	175					N	4					39
*11	175	X	-0-	-0-	-175	-0-					N	1					40

KOVAR OPERATING, LLC 448984
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

06	1200	N	212	-0-	-988	-0-	201	3	11	9	N	10					102
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					102
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					102
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					102
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	45	3	22	9	N	20					122
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	285	3	11	9	N	10					132

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	224	-0-	-1546	-0-	202	3	22	9	N	20					109
07	806	X	250	-0-	-556	-0-	232	3	18	9	N	16					125
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	17					142
09	DLQ G-10		202	-0-	202	202	194	3	8	9	N	7					149
10	DLQ G-10		156	-0-	156	358	156	3			N	-0-					149
11	DLQ G-10		63	-0-	63	421	52	3	11	9	N	10					159

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	3	3	9	N	3					179
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					179
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					179
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					179
10	124	N	48	-0-	-76	-0-	19	3	29	9	N	26					205
11	1020	N	42	-0-	-978	-0-	42	3			N	-0-					205

CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

06	INC G-10		829	-0-	829	3237	429	1	306	3	N	85	178	1			132
							94	9									
07	INC G-10		819	-0-	819	4056	429	1	321	3	N	63					195
							69	9									
08	1800	N	448	-0-	-1352	2704	429	1	19	9	N	17					212
09	3000	N	905	-0-	-2095	609	429	1	380	3	N	87	180	1			119
							96	9									
10	1132	N	523	-0-	-609	-0-	429	1	47	3	N	43					162
							47	9									
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	429	1	13	3	N	22					184
							24	9									

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

06	2550	X	1743	-0-	-807	-0-	576	1	991	3	N	160	369	1			107
							176	9									
07	2635	X	2413	-0-	-222	-0-	576	1	1662	3	N	159	182	1			84
							175	9									
08	2418	X	2008	-0-	-410	-0-	576	1	1310	3	N	111					195
							122	9									
09	DLQ G-10		1748	-0-	1748	1748	576	1	1049	3	N	112	187	1			120
							123	9									
10	DLQ G-10		1254	-0-	1254	3002	576	1	537	3	N	128					248
							141	9									
11	DLQ G-10		4210	-0-	4210	7212	576	1	3533	3	N	92	178	1			162
							101	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	576 216	1 9	3033	3	N	196	178	1			177
07	2511	X	1918	-0-	-593	-0-	576 42	1 9	1300	3	N	38					215
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	576 160	1 9	2299	3	N	145	185	1			175
09	DLQ G-10		1277	-0-	1277	1277	576 91	1 9	610	3	N	83	180	1			78
10	DLQ G-10		2414	-0-	2414	3691	576 48	1 9	1790	3	N	44					122
11	DLQ G-10		393	-0-	393	4084	380	1	13	9	N	12					134

CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					43
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					43
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					43
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					43

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

06	2490	X	2203	-0-	-287	-0-	2114	3	89	9	N	81					251
07	2728	X	2224	-0-	-504	-0-	2137	3	87	9	N	79	180	1			150
08	2728	X	1900	-0-	-828	-0-	1819	3	81	9	N	74					224
09	DLQ G-10		1598	-0-	1598	1598	1537	3	61	9	N	55					279
10	DLQ G-10		1711	-0-	1711	3309	1633	3	78	9	N	71	180	1			170
11	DLQ G-10		1552	-0-	1552	4861	1480	3	72	9	N	65					235

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					127
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					127
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	103	3	3	9	N	3					130
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1320	3	46	9	N	42					172
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	168	3	309	9	N	281	351	1			102
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					102

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					110
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					110
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					110
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	40	3	15	9	N	14					124
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					124
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					124

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

06	2370	X	1542	-0-	-828	-0-	576	1	927	3	N	35					110
							39	9									
07	2449	X	1662	-0-	-787	-0-	576	1	1062	3	N	22					132
							24	9									
08	2449	X	1156	-0-	-1293	-0-	576	1	533	3	N	43					175
							47	9									
09	DLQ G-10		1375	-0-	1375	1375	576	1	778	3	N	19	167	1			27
							21	9									
10	DLQ G-10		462	-0-	462	1837	456	1	6	9	N	5					32
11	DLQ G-10		432	-0-	432	2269	410	1	22	9	N	20					52

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	210	1	536	2	N	10					229
							11	9									
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	120	1	140	2	N	-0-					229
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
09	750	N	228	-0-	-522	-0-	60	1	168	2	N	-0-					229
10	248	N	164	-0-	-84	-0-	45	1	119	2	N	-0-	159	1			70
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	180	1	317	2	N	-0-					70

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
06	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	330	1	1308	2	N	128	176	1			234
							141	9									
07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	435	1	2170	2	N	77	174	1			137
							85	9									
08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	435	1	1898	2	N	102					239
							112	9									
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	420	1	1832	2	N	113	168	1			184
							124	9									
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	420	1	1563	2	N	60					244
							66	9									
11	1470	N	982	-0-	-488	-0-	210	1	731	2	N	37	182	1			99
							41	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
06	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	435	1	628	2	N	58					215
							64	9									
07	1643	N	1027	-0-	-616	-0-	375	1	652	2	N	-0-					215
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	465	1	1089	2	N	59	184	1			90
							65	9									
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	450	1	1010	2	N	12					102
							13	9									
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	465	1	1146	2	N	53					155
							58	9									
*11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	435	1	1312	2	N	37					192
							41	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666
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
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	450	1	2570	2	N	27					207
							30	9									
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	465	1	2317	2	N	27					234
							30	9									
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	450	1	2913	2	N	32					266
							35	9									
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	450	1	2679	2	N	15	176	1			105
							17	9									
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	465	1	2377	2	N	29					134
							32	9									
*11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	450	1	2537	2	N	46					180
							51	9									

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

06	2010	X	17	-0-	-1993	-0-	15	1	2	2	N	-0-					205
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					205
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					205
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					205
10	1395	X	18	-0-	-1377	-0-	15	1	3	2	N	-0-					205
11	30	X	26	-0-	-4	-0-	15	1	11	2	N	-0-					205

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2481	2	29	9	N	26					180
07	2883	X	2431	-0-	-452	-0-	2414	2	17	9	N	15					195
08	2883	X	1907	-0-	-976	-0-	1896	2	11	9	N	10					205
09	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	2706	2	32	9	N	29					234
10	2604	X	1524	-0-	-1080	-0-	1513	2	11	9	N	10	181	1			63
11	2520	X	956	-0-	-1564	-0-	952	2	4	9	N	4					67

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015788 COMPL. DATE 08/13/1962 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10486 - 10506

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 015791 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10206 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 015792 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10464 - 10484

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 015796 COMPL. DATE 10/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10256 - 10328

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 015797 COMPL. DATE 11/28/1961 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10448

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 015798 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10274 - 10358

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 015799 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10426 - 10476

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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 SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

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

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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 015804 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10416 - 10495

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 19 RRCID -> 015805 COMPL. DATE 06/08/1961 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10426 - 10446

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 20 RRCID -> 015806 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.10470 - 10488

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 21 RRCID -> 015807 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10400 - 10416

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 22I RRCID -> 015808 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10521 - 10540

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	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
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-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 5WS RRCID -> 117307 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4935 - 5000

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-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 2WI RRCID -> 119400 COMPL. DATE 06/10/1965 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 10592 - 10643

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3WI RRCID -> 128114 COMPL. DATE 08/21/1965 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 10610 - 10710

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WI RRCID -> 138194 COMPL. DATE 10/20/1965 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 10570 - 10660

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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

06	10020 X	9072	-0-	-948	-0-	9072	3		N	-0-			-0-
07	10354 X	10074	-0-	-280	-0-	10074	3		N	-0-			-0-
08	10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	10630	3		N	-0-			-0-
09	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	3		N	-0-			-0-
*10	11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	11273	3		N	-0-			-0-
11	10290 X	9619	-0-	-671	-0-	9619	3		N	-0-			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	15 X	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) //CONT.// 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	3			N	-0-					-0-
07	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	3			N	-0-					-0-
08	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	3			N	-0-					-0-
09	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	3			N	-0-					-0-
*10	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	3			N	-0-					-0-
*11	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	3			N	-0-					-0-

BUCKNER CREEK (TRAVIS PEAK) 12952 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROWE WELL #: 1 RRCID -> 218769 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8594 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ROWE WELL #: 2 RRCID -> 225719 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9933 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9220 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18000	X	14789	-0-	-3211	-0-	14675	2	114	9	N	104					187
07	18600	X	1327	-0-	-17273	-0-	1307	2	20	9	N	18					205
08	23653	X	38	-0-	-23615	-0-	36	2	2	9	N	2					207
09	21810	X	11	-0-	-21799	-0-	11	2			N	-0-					207
10	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					N	1					208
11	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	5	1	8			212

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
06	30150	X	26541	-0-	-3609	-0-	26198	2	343	9	N	312	353	1			292
07	30690	X	27046	-0-	-3644	-0-	26708	2	338	9	N	307	352	1			247
08	28644	X	28198	-0-	-446	-0-	27851	2	347	9	N	315	365	1			197
09	35172	X	35172	-0-	-0-	-0-	34918	2	254	9	N	231	180	1			248
10	47793	X	47793	-0-	-0-	-0-	47497	2	296	9	N	269	354	1			163
*11	44642	X	44642	-0-	-0-	-0-	44347	2	295	9	N	268	349	1			82

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
06	50190	X	49422	-0-	-768	-0-	48583	2	839	9	N	763	703	1			192
07	53623	X	53623	-0-	-0-	-0-	52757	2	866	9	N	787	884	1			95
08	53480	X	53480	-0-	-0-	-0-	52630	2	850	9	N	773	698	1			170
09	48000	X	40407	-0-	-7593	-0-	39688	2	719	9	N	654	694	1			130
10	49600	X	48005	-0-	-1595	-0-	47086	2	919	9	N	835	687	1			278
11	48000	X	46438	-0-	-1562	-0-	45464	2	974	9	N	885	879	1	1	8	283

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
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	155	X	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	120	X	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124	X	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	PRTL	PLG	3518	-0-	3518	97703	3514	2	4	9	N	4	4	8			57
*07	PRTL	PLG	2632	-0-	2632	100335	2615	2	17	9	N	15	4	8			68
*08	PRTL	PLG	2402	-0-	2402	102737	2294	2	108	9	N	98	1	8			165
*09	PRTL	PLG	876	-0-	876	103613	856	2	20	9	N	18	157	1	1	8	25
*10	PRTL	PLG	109	-0-	109	103722	103	2	6	9	N	5					30
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	103722					N	-0-					-0-

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
LANGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211218 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9462 - 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
06	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1280	2	6	9	N	5	1	8			87
07	992	X	250	-0-	-742	-0-	249	2	1	9	N	1	1	8			87
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	87	1			-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

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
06	810	N	630	-0-	-180	-0-	629	2	1	9	Y	1	1	8			97
07	713	N	475	-0-	-238	-0-	471	2	4	9	Y	4	4	8			97
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	657	2	6	9	Y	5					102
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	663	2	8	9	Y	7	4	8			105
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	Y	1	1	8			105
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	657	2	11	9	Y	10	7	8			108

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257092 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11762 - 11768

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

SAMPLE WELL #: RRCID -> 268287 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215616 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7166 - 7207

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	287	-0-	287	287	264	2	23	9	N	21	11	1			10
09	PRTL PLG	97	-0-	97	384	96	2	1	9	N	1	1	8			10
10	PRTL PLG	146	-0-	146	530	146	2			N	-0-					10
11	PRTL PLG	81	-0-	81	611	80	2	1	9	N	1	1	8			10

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

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	978	3	658	9	Y	598	507	1			232
07	2600	R	2600	-0-	-0-	-0-	1400	3	1200	9	Y	1091	1013	1			310
08	2650	R	2650	-0-	-0-	-0-	1579	3	1071	9	Y	974	1138	1			146
09	1926	R	1926	-0-	-0-	-0-	1016	3	910	9	Y	827	839	1			134
10	2604	#	2006	-0-	-598	-0-	970	3	1036	9	Y	942	954	1			122
11	2550	#	1544	-0-	-1006	-0-	575	3	969	9	Y	881	863	1			140

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	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
06	2940	#	2863	-0-	-77	-0-	2115	3	748	9	Y	680	619	1			264
07	3038	#	2815	-0-	-223	-0-	2088	3	727	9	Y	661	737	1			188
08	2914	#	2623	-0-	-291	-0-	1959	3	664	9	Y	604	701	1			91
09	2850	N	2315	-0-	-535	-0-	1656	3	659	9	Y	599	593	1			97
10	2821	N	2657	-0-	-164	-0-	1917	3	740	9	Y	673	682	1			88
11	2550	N	2131	-0-	-419	-0-	1560	3	571	9	Y	519	524	1			83

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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 033092 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2024 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	880	-0-	-170	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	727	-0-	-358	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
*11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-

BORDERS, E. WELL #: 2A RRCID -> 174012 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2022 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	48	-0-	-462	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	24	-0-	-1030	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	496	N	13	-0-	-483	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 175256 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2024 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	10	-0-	-1310	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	16	-0-	-1255	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	930	N	10	-0-	-920	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	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
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

06	1680	N	1179	-0-	-501	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	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

06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					41
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					41
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					41
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					41
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					41
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

06	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					110
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					110
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					110
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					110
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					110
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					110

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (CHADWICK) //CONT.// 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
08	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	3			N	-0-					-0-
09	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	6102	-0-	-594	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
*11	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	27	1	680	3	Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	Y	-0-					-0-
*08	558	N	410	-0-	-148	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					-0-
*09	540	N	392	-0-	-148	-0-	16	1	376	3	Y	-0-					-0-
*10	434	N	67	-0-	-367	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

06	4110	X	3549	-0-	-561	-0-	3501	2	48	9	N	44	189	1						60
07	4030	X	3437	-0-	-593	-0-	3383	2	54	9	N	49								109
08	4030	X	3309	-0-	-721	-0-	3264	2	45	9	N	41								150
09	3750	X	3084	-0-	-666	-0-	3040	2	44	9	N	40								190
10	3875	X	3165	-0-	-710	-0-	3125	2	40	9	N	36	174	1						52
11	3540	X	3092	-0-	-448	-0-	3083	2	9	9	N	8								60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	2333	-0-	-1417	-0-	2309	2	24	9	N	22					62
07	3689	X	3053	-0-	-636	-0-	3053	2			N	-0-					62
08	2914	X	2190	-0-	-724	-0-	2178	2	12	9	N	11					73
09	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2561	2	12	9	N	11					84
10	3038	X	2915	-0-	-123	-0-	2862	2	53	9	N	48					132
11	2940	X	2178	-0-	-762	-0-	2164	2	14	9	N	13					145

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2810	2	34	9	N	31	190	1			73
07	2480	N	1569	-0-	-911	-0-	1562	2	7	9	N	6					79
08	2480	N	1384	-0-	-1096	-0-	1339	2	45	9	N	41					120
09	2400	N	1308	-0-	-1092	-0-	1278	2	30	9	N	27					147
10	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	1302	2	35	9	N	32					179
11	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1231	2	33	9	N	30	181	1			28

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 066632 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8493 - 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
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
07	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2347	-0-	-288	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2363	-0-	-7	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1881	-0-	-568	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
*11	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	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 #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
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
08	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5148	-0-	-680	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	4256	-0-	-1384	-0-	4256	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
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	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
06	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	620	X	553	-0-	-67	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	720	X	314	-0-	-406	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	744	X	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	720	X	671	-0-	-49	-0-	671	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2670	X	1457	-0-	-1213	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1643	X	1461	-0-	-182	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
08	1519	X	1384	-0-	-135	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1377	-0-	-93	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	985	-0-	-472	-0-	985	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	1341	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
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, J. R. -A- WELL #: 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
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	570	N	366	-0-	-204	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	480	N	328	-0-	-152	-0-	328	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

06	2310	X	1571	-0-	-739	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1573	-0-	-287	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

06	2220	N	1987	-0-	-233	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
*11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

06	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	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 #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 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
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 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
06	2370	N	1807	-0-	-563	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2150	-0-	-206	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1913	-0-	-319	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
*11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	3			N	-0-					-0-
10	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	1754	-0-	-706	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
10	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
*11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
*11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1558	-0-	-240	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3118	-0-	18	18	3118	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	1813	-0-	-647	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	1945	-0-	-755	-0-	1945	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	1810	-0-	-1130	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4094	-0-	994	994	4094	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3717	-0-	717	1711	3717	3			N	-0-					-0-
10	4766	X	3055	-0-	-1711	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1801	-0-	-209	-0-	1801	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 #: 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
06	3000	X	9	-0-	-2991	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	91	-0-	-3009	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	1984	X	630	-0-	-1354	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*11	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

06	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					-0-
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

06	1530	N	412	-0-	-1118	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	429	-0-	-842	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	350	-0-	-921	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
*11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

06	3000	X	2694	-0-	-306	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2881	-0-	-219	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2630	-0-	-370	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2790	-0-	-210	-0-	2790	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 #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 2 RRCID -> 082476 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9776 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5140	-0-	-1010	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5143	-0-	-1057	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	5181	-0-	-89	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4835	-0-	-265	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	5046	-0-	-224	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
*11	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1649	-0-	-331	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1521	-0-	-369	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3498	-0-	-792	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4073	-0-	-360	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	3542	-0-	-1077	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	2948	-0-	-1522	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	2873	-0-	-1436	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	2795	-0-	-1135	-0-	2795	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1099	-0-	-431	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	1742	-0-	-893	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1773	-0-	-237	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2433	3	79	9	N	72	44	1	27	8	3
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2525	3	136	9	N	124	31	1	92	8	4
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2580	3	33	9	N	30	30	1			4
09	2370	N	1857	-0-	-513	-0-	1829	3	28	9	N	25	23	1			6
10	2449	N	1149	-0-	-1300	-0-	1101	3	48	9	N	44	46	1			4
11	2370	N	2185	-0-	-185	-0-	2152	3	33	9	N	30	28	1			6

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

06	1230	X	996	-0-	-234	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1184	-0-	-366	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	902	-0-	-648	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	1186	-0-	-314	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	726	-0-	-452	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	1140	X	548	-0-	-592	-0-	548	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

06	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 3 RRCID -> 085693 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8447 - 9559

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 2 RRCID -> 086571 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8689 - 9327

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

06	1170	X	818	-0-	-352	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	964	-0-	-121	-0-	964	3			N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	3			N	-0-					-0-
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3792	-0-	792	792	3792	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

06	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1095	-0-	-424	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3416	-0-	316	316	3416	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2918	-0-	-182	134	2918	3			N	-0-					-0-
09	2566	N	2432	-0-	-134	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
10	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*11	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2835	-0-	-225	-0-	2815	3	20	9	Y	18	17	1			3
07	3162	X	2807	-0-	-355	-0-	2793	3	14	9	Y	13	14	1			2
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2729	3	19	9	Y	17	16	1			3
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2823	3	15	9	Y	14	15	1			2
10	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3175	3	17	9	Y	15	14	1			3
*11	3000	N	3022	-0-	22	22	2993	3	29	9	Y	26	26	1			3

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	1990	3	45	9	Y	41	42	1			7
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2038	3	40	9	Y	36	38	1			5
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2062	3	24	9	Y	22	21	1			6
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1962	3	43	9	Y	39	41	1			4
10	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1865	3	46	9	Y	42	35	1			11
*11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	1916	3	211	9	Y	192	181	1			22

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
*11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	672	-0-	-1668	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	653	-0-	-1362	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	837	-0-	-186	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3279	-0-	279	279	3279	3			N	-0-					-0-
10	2345	N	2066	-0-	-279	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
11	810	N	624	-0-	-186	-0-	624	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1820	-0-	-100	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
*11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	907	-0-	-473	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	740	-0-	-686	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	744	N	603	-0-	-141	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	754	-0-	-416	-0-	754	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2574	-0-	-126	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2719	-0-	-164	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2772	-0-	-18	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2630	-0-	-253	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	1892	-0-	-748	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1492	-0-	-128	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
10	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
*11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	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
06	1620	X	842	-0-	-778	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	821	-0-	-264	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3036	-0-	36	36	3036	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
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3163	-0-	-185	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	2770	-0-	-1136	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2171	-0-	-1609	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	932	-0-	-2385	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	1867	-0-	-1283	-0-	1867	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
06	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
*11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098274 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9022 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3020	-0-	-142	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2923	-0-	-332	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	1913	-0-	-1342	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3036	-0-	-114	-0-	3036	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	4170	X	3406	-0-	-764	-0-	3406	3			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3113	-0-	-1196	-0-	3113	3			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3155	-0-	-782	-0-	3155	3			Y	-0-					-0-
09	3810	X	2937	-0-	-873	-0-	2937	3			Y	-0-					-0-
10	3658	X	2892	-0-	-766	-0-	2892	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3063	-0-	-357	-0-	3063	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
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1671	-0-	-282	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1176	-0-	-624	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	2705	-0-	-426	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	2686	-0-	-1716	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	2037	-0-	-2223	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	1078	-0-	-1619	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	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
06	1890	X	1760	-0-	-130	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1674	-0-	-279	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3798	-0-	798	798	3798	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3565	-0-	465	1263	3565	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2736	-0-	-264	999	2736	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
06	7674	X	3558	-0-	-4116	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	2845	-0-	-2177	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
*11	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	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
06	1470	N	1109	-0-	-361	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1181	-0-	-338	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	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
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	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 #: 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
06	3540	X	2102	-0-	-1438	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2047	-0-	-1611	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	1985	-0-	-1301	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	1934	-0-	-796	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	1970	-0-	-572	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1927	-0-	-173	-0-	1927	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
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3494	3	68	9	Y	62	52	1			22
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3436	3	73	9	Y	66	66	1			22
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3752	3	73	9	Y	66	70	1			18
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3712	3	83	9	Y	75	75	1			18
10	3441	X	2853	-0-	-588	-0-	2853	3			Y	-0-					18
11	3330	X	1964	-0-	-1366	-0-	1951	3	13	9	Y	12	26	1			4

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
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100694 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8642 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	930	N	577	-0-	-353	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	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
06	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	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
06	780	N	678	-0-	-102	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	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 #: 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
06	4117	X	3068	-0-	-1049	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2840	-0-	-725	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2714	-0-	-586	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3189	-0-	-190	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2483	-0-	-577	-0-	2483	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
07	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	1966	-0-	-1041	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2743	-0-	-167	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2077	-0-	-806	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2171	-0-	-619	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

06	2610	X	1134	-0-	-1476	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3082	-0-	-308	-0-	3082	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

06	2700	N	2391	-0-	-309	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3472	-0-	372	372	3472	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2964	-0-	-136	236	2964	3			N	-0-					-0-
09	2995	N	2759	-0-	-236	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2558	-0-	-356	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	1564	-0-	-1256	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1339	3	15	9	Y	14	14	1			1
07	1085	N	802	-0-	-283	-0-	787	3	15	9	Y	14	13	1			2
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	842	3	12	9	Y	11	12	1			1
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1404	3	18	9	Y	16	15	1			2
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	794	3	25	9	Y	23	24	1			1
11	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	3			Y	-0-	1	1			-0-

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
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1131	3	68	9	Y	62	62	1			7
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1346	3	45	9	Y	41	43	1			5
08	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	3			Y	-0-	5	1			-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
*11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	979	-0-	-1721	-0-	960	3	19	9	Y	17	17	1			2
07	2480	X	1657	-0-	-823	-0-	1640	3	17	9	Y	15	15	1			2
08	3100	N	3146	-0-	46	46	3132	3	14	9	Y	13	14	1			1
09	2946	N	2900	-0-	-46	-0-	2878	3	22	9	Y	20	18	1			3
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2749	3	33	9	Y	30	31	1			2
11	2610	X	2519	-0-	-91	-0-	2501	3	18	9	Y	16	16	1			2

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
06	390	N	290	-0-	-100	-0-	286	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	527	N	111	-0-	-416	-0-	109	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	594	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	922	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	575	3	4	9	Y	4	3	1			1
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1001	3	7	9	Y	6	6	1			1

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1309	-0-	-251	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
*11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117003 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9130

06	300	N	136	-0-	-164	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	806	N	3	-0-	-803	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1672	-0-	-343	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1318	-0-	-302	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	5913	-0-	-318	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5565	-0-	-375	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5591	-0-	-547	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5837	-0-	-103	-0-	5837	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

06	270	X	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	279	X	156	-0-	-123	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
*11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	887	-0-	-601	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1179	-0-	-261	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	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 #: 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
06	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	562	-0-	-518	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	916	-0-	-200	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	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
06	3150	X	2642	-0-	-508	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2801	-0-	-547	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2850	-0-	-498	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	1809	-0-	-1431	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
*11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	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
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	3390	X	3089	-0-	-301	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2063	-0-	-277	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	1036	-0-	-1382	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	494	-0-	-1846	-0-	494	3			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
06	2760	X	2728	-0-	-32	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1828	-0-	-1117	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1131	-0-	-1719	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	2784	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 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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
11	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
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2580	-0-	-150	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
*11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	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
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2048	-0-	-122	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1568	-0-	-354	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6028	-0-	-699	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5943	-0-	-177	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5823	-0-	-501	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5299	-0-	-641	-0-	5299	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	2969	-0-	-961	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	2922	-0-	-1139	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	2831	-0-	-1478	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3012	-0-	-648	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	2987	-0-	-795	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2730	-0-	-240	-0-	2730	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 #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	1911	-0-	-969	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2313	-0-	-508	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	1696	-0-	-1001	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1510	-0-	-980	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	1644	-0-	-743	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	1433	-0-	-817	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	1349	-0-	-1007	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1483	-0-	-437	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	3			N	-0-					-0-
07	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	1812	-0-	-1691	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	1596	-0-	-1794	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	1799	-0-	-1704	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	1721	-0-	-1669	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
*11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1066	-0-	-584	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3606	-0-	506	506	3606	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3356	-0-	356	862	3356	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3793	-0-	693	1555	3793	3			N	-0-					-0-
*11	4124	X	2569	-0-	-1555	-0-	2569	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
*11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	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 #: 4 RRCID -> 131555 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 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
06	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	766	-0-	-443	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	873	-0-	-207	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	968	-0-	-148	-0-	968	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	558	-0-	-462	-0-	558	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	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
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3774	-0-	-156	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3666	-0-	-395	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	2705	-0-	-1225	-0-	2705	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
06	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4135	-0-	1035	1035	4135	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2655	-0-	-345	690	2655	3			N	-0-					-0-
10	2920	N	2230	-0-	-690	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1818	-0-	-732	-0-	1818	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
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
*11	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	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
06	3000	N	3267	-0-	267	772	3267	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2934	-0-	-166	606	2934	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2328	-0-	-710	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2265	-0-	-675	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
*11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	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 #: 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
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	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
06	1950	N	1116	-0-	-834	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1118	-0-	-773	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	950	-0-	-160	-0-	950	3			N	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3502	-0-	502	502	3502	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2958	N	2811	-0-	-147	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
09	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
10	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
*11	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	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
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4021	-0-	-691	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4473	-0-	-673	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	4271	-0-	-1369	-0-	4271	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
06	2940	X	2858	-0-	-82	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	2281	-0-	-199	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1465	-0-	-935	-0-	1465	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
06	780	N	431	-0-	-349	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	450	N	141	-0-	-309	-0-	141	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
06	2430	X	1687	-0-	-743	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	35	-0-	-2600	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
*11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	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 #: 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
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4460	-0-	1360	1360	4460	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5693	-0-	2693	4053	5693	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4863	-0-	1763	5816	4863	3			N	-0-					-0-
*11	9279	X	3463	-0-	-5816	-0-	3463	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
06	2310	X	2235	-0-	-75	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
*11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1522	-0-	-183	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1345	-0-	-245	-0-	1345	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
06	3000	X	2347	-0-	-653	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2518	-0-	-582	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
*11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	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
06	1290	N	1006	-0-	-284	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	890	-0-	-195	-0-	890	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	686	-0-	-334	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	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
06	2220	N	1798	-0-	-422	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1484	-0-	-316	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	792	-0-	-1130	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1263	-0-	-537	-0-	1263	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
06	3000	N	3224	-0-	224	2758	3224	3			N	-0-					-0-
07	5871	X	3113	-0-	-2758	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		1956	-0-	1956	1956	1956	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		2602	-0-	2602	4558	2602	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		3007	-0-	3007	7565	3007	3			N	-0-					-0-
*11	10481	X	2916	-0-	-7565	-0-	2916	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	1714	-0-	-425	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1178	-0-	-472	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2903	-0-	-445	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2996	-0-	-214	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2931	-0-	-479	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2647	-0-	-653	-0-	2647	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	1426	X	1260	-0-	-166	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
09	1380	X	1201	-0-	-179	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	1359	-0-	-67	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	1290	X	484	-0-	-806	-0-	484	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	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 #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
07	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		853	-0-	853	853	853	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		681	-0-	681	1534	681	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		725	-0-	725	2259	725	3			N	-0-					-0-
*11	2988	X	729	-0-	-2259	-0-	729	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4923	-0-	-161	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4740	-0-	-180	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4828	-0-	-163	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4510	-0-	-320	-0-	4510	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

06	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
07	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		2364	-0-	2364	2364	2364	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		1215	-0-	1215	3579	1215	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		1878	-0-	1878	5457	1878	3			N	-0-					-0-
*11	7121	X	1664	-0-	-5457	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

06	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
*11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

06	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
07	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
10	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
*11	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	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 #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2732	-0-	-678	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3043	-0-	-257	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2507	-0-	-903	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2556	-0-	-744	-0-	2556	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

06	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	259	-0-	-881	-0-	259	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 9286

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

06	1020	N	840	-0-	-180	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

06	2441	N	1509	-0-	-932	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1574	-0-	-534	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1811	-0-	-229	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
*11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	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 #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3405	-0-	-377	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2525	-0-	-1135	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3392	-0-	-390	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	2826	-0-	-714	-0-	2826	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

06	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	3			N	-0-					-0-
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	3			N	-0-					-0-
11	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 5 RRCID -> 135742 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8996 - 10172

06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
11	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	3			N	-0-					-0-
09	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	868	N	709	-0-	-159	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	870	N	650	-0-	-220	-0-	650	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	914	-0-	-357	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

06	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	992	N	887	-0-	-105	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	900	N	625	-0-	-275	-0-	625	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 #: 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
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	780	N	632	-0-	-148	-0-	632	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1316	-0-	-274	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1129	-0-	-483	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1010	-0-	-460	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	510	N	331	-0-	-179	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	527	N	299	-0-	-228	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	390	N	220	-0-	-170	-0-	220	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2197	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	2046	N	1843	-0-	-203	-0-	1841	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	1669	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	1456	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	1829	N	1479	-0-	-350	-0-	1475	3	4	9	Y	4	3	1			1
11	1620	N	1428	-0-	-192	-0-	1426	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	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 #: 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
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1975	-0-	-195	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
*11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

06	2280	N	2043	-0-	-237	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2188	-0-	-602	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
09	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
10	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
*11	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1458	-0-	-462	-0-	1458	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

06	1140	N	414	-0-	-726	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	613	-0-	-565	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4171	-0-	-1130	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	2974	-0-	-2156	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4479	-0-	-295	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3027	-0-	-1083	-0-	3027	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

06	1380	N	1281	-0-	-99	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	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 #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
*11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
*11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	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
06	3150	X	2385	-0-	-765	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3014	-0-	-241	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
09	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
10	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*11	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	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
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
*11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 141102 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8439 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4295	-0-	-55	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4435	-0-	-122	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	2931	-0-	-1479	-0-	2931	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
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1431	-0-	-429	-0-	1431	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
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	655	-0-	-755	-0-	655	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	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
06	3630	X	3307	-0-	-323	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
*11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	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
06	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1005	-0-	-255	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127	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
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	2011	-0-	-345	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	1973	-0-	-307	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	1945	-0-	-411	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
*11	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	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 #: 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
06	1230	N	1091	-0-	-139	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	1148	-0-	-123	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
09	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	1126	-0-	-145	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	774	-0-	-456	-0-	774	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	775	X	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	750	X	707	-0-	-43	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	775	X	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	750	X	687	-0-	-63	-0-	687	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2644	3	22	9	Y	20	19	1			3
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2723	3	17	9	Y	15	16	1			2
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2708	3	21	9	Y	19	18	1			3
09	2610	N	2277	-0-	-333	-0-	2258	3	19	9	Y	17	18	1			2
10	2697	N	2038	-0-	-659	-0-	2019	3	19	9	Y	17	16	1			3
11	2610	N	2098	-0-	-512	-0-	2090	3	8	9	Y	7	9	1			1

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

06	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1969	-0-	-325	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	1809	-0-	-547	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1907	-0-	-223	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 142293 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8470 - 9568

06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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 #: 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
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	897	-0-	-188	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	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
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1455	-0-	-105	-0-	1455	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
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			Y	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			Y	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	1355	3	54	9	Y	49	34	1			15

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
06	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	1147	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
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			Y	-0-					-0-
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			Y	-0-					-0-
08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			Y	-0-					-0-
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			Y	-0-					-0-
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			Y	-0-					-0-
*11	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3838	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3783	-0-	683	683	3783	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3249	-0-	149	832	3249	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	6541	-0-	3541	4373	6541	3			N	-0-					-0-
10	6309	X	1936	-0-	-4373	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
*11	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	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
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	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 #: 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
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2207	-0-	-253	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2202	-0-	-108	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

06	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1412	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1655	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	1342	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	1380	N	1161	-0-	-219	-0-	1157	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1149	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	1290	N	1107	-0-	-183	-0-	1100	3	7	9	Y	6	6	1			1

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

06	3360	X	2451	-0-	-909	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2856	-0-	-523	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
*11	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

06	2460	N	2379	-0-	-81	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2343	-0-	-199	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1876	-0-	-511	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	1935	-0-	-375	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	1665	-0-	-691	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

06	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

06	1200	X	1149	-0-	-51	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1155	-0-	-798	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1910	-0-	-43	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1119	-0-	-771	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	1056	-0-	-122	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	1110	-0-	-750	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

06	750	N	607	-0-	-143	-0-	592	3	15	9	Y	14	14	1			2
07	744	N	571	-0-	-173	-0-	559	3	12	9	Y	11	12	1			1
08	682	N	615	-0-	-67	-0-	598	3	17	9	Y	15	14	1			2
09	600	N	537	-0-	-63	-0-	523	3	14	9	Y	13	13	1			2
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	605	3	13	9	Y	12	12	1			2
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	530	3	8	9	Y	7	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1441	-0-	-389	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	876	-0-	-1434	-0-	876	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
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3878	-0-	-772	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
*11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	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
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	42	-0-	-1728	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	682	X	22	-0-	-660	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			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
06	1920	N	1525	-0-	-395	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1775	-0-	-612	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3212	-0-	112	112	3212	3			N	-0-					-0-
09	2813	N	2701	-0-	-112	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
10	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
*11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	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
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
*11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	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
06	690	N	507	-0-	-183	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	450	N	269	-0-	-181	-0-	269	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 #: 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
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4440	-0-	1340	1340	4440	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3807	-0-	707	2047	3807	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3223	-0-	223	2270	3223	3			N	-0-					-0-
10	5159	X	2889	-0-	-2270	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
*11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
*11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
*11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	1182	-0-	-1391	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	902	-0-	-1408	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1525	-0-	-335	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

06	1050	N	796	-0-	-254	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	111	-0-	-974	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	390	N	254	-0-	-136	-0-	254	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

06	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1229	-0-	-600	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	817	-0-	-383	-0-	817	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	713	N	509	-0-	-204	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	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 #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

06	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1551	-0-	-154	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1451	-0-	-254	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2536	-0-	-192	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2496	-0-	-480	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2389	-0-	-491	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2321	-0-	-283	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2301	-0-	-159	-0-	2301	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

06	900	N	762	-0-	-138	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	574	-0-	-511	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	660	-0-	-390	-0-	660	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	708	-0-	-1332	-0-	708	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
*11	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	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 #: 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
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

06	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	810	N	691	-0-	-119	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

06	5130	X	4927	-0-	-203	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4865	-0-	-436	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	3971	-0-	-1392	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	3653	-0-	-1327	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	3998	-0-	-1086	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	3686	-0-	-1234	-0-	3686	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

06	2160	N	1924	-0-	-236	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1697	-0-	-43	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	1950	N	1207	-0-	-743	-0-	1181	3	26	9	Y	24	23	1			4
07	2015	N	388	-0-	-1627	-0-	368	3	20	9	Y	18	20	1			2
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1997	3	26	9	Y	24	22	1			4
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1522	3	22	9	Y	20	21	1			3
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1636	3	23	9	Y	21	20	1			4
11	1950	N	1499	-0-	-451	-0-	1485	3	14	9	Y	13	15	1			2

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
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1710	N	1157	-0-	-553	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1470	-0-	-576	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1355	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
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
07	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
*11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	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 #: 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
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
09	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
*11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	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
06	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1997	-0-	-193	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2070	-0-	-255	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
*11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3531	-0-	-459	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3352	-0-	-523	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3756	-0-	-119	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
*11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	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
06	660	N	529	-0-	-131	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	651	N	466	-0-	-185	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	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
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	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
06	2520	N	2454	-0-	-66	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
09	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1689	-0-	-791	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-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
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	2130	N	1212	-0-	-918	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2016	-0-	-278	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
*11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

06	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1064	-0-	-889	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	939	-0-	-208	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	935	-0-	-175	-0-	935	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

06	1830	N	1272	-0-	-558	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1116	-0-	-713	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2033	-0-	-277	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1914	-0-	-411	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1809	-0-	-351	-0-	1809	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149651 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 8410 - 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
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 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
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1281	-0-	-99	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
*11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	729	-0-	-381	-0-	729	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 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
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
*11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			Y	-0-					-0-
09	2610	X	2485	-0-	-125	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2491	-0-	-454	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
11	2850	X	618	-0-	-2232	-0-	618	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		42	-0-	42	42	42	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-
*11	42	X	-0-	-0-	-42	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	713	N	137	-0-	-576	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	690	N	8	-0-	-682	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	694	-0-	-686	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	853	-0-	-167	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	3			N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

06	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	1503	-0-	-636	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	935	-0-	-1135	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	2033	-0-	-261	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	1886	-0-	-334	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

06	1650	N	983	-0-	-667	-0-	968	3	15	9	Y	14	14	1			2
07	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	999	3	12	9	Y	11	12	1			1
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1029	3	15	9	Y	14	13	1			2
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1025	3	14	9	Y	13	13	1			2
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1080	3	13	9	Y	12	12	1			2
*11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1025	3	18	9	Y	16	16	1			2

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

06	1950	N	1507	-0-	-443	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1114	-0-	-1118	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2238	-0-	-72	-0-	2238	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1649	-0-	-614	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1609	-0-	-431	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
*11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	420	-0-	-120	-0-	406	3	14	9	Y	13	12	1			2
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	460	3	10	9	Y	9	10	1			1
08	465	N	314	-0-	-151	-0-	301	3	13	9	Y	12	11	1			2
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	510	3	11	9	Y	10	11	1			1
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	442	3	12	9	Y	11	10	1			2
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	458	3	26	9	Y	24	23	1			3

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3578	-0-	-172	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3025	-0-	-850	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3140	-0-	-610	-0-	3140	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1212	-0-	-431	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	929	-0-	-721	-0-	929	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

06	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	957	-0-	-123	-0-	957	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1326	-0-	-654	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2228	-0-	-112	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	1919	-0-	-499	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1386	-0-	-894	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

06	4531	X	3201	-0-	-1330	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2776	-0-	-1068	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	2847	-0-	-873	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2783	-0-	-844	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2478	-0-	-732	-0-	2478	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3158	-0-	-469	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3077	-0-	-433	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2972	-0-	-655	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3363	-0-	-147	-0-	3363	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

06	4800	X	3696	-0-	-1104	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	2814	-0-	-2146	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4045	-0-	-1132	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	3465	-0-	-1035	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3240	-0-	-759	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	2755	-0-	-1145	-0-	2755	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

06	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
*11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	837	-0-	-217	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	893	-0-	-187	-0-	893	3			N	-0-					-0-
10	837	N	583	-0-	-254	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	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 #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3410	-0-	310	310	3410	3			N	-0-					-0-
09	3303	X	2993	-0-	-310	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1992	-0-	-23	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1679	-0-	-271	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

06	3090	X	2730	-0-	-360	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2730	-0-	-463	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2806	-0-	-232	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2472	-0-	-408	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2385	-0-	-436	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2219	-0-	-511	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1642	-0-	-128	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1345	-0-	-918	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1064	-0-	-166	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	8	-0-	-112	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	124	X	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

06	2310	N	1676	-0-	-634	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1466	-0-	-332	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1351	-0-	-540	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1237	-0-	-443	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

06	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155439 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9006 - 9112

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2053	-0-	-1307	-0-	2002	3	51	9	Y	46	44	1			7
07	3193	X	2611	-0-	-582	-0-	2572	3	39	9	Y	35	38	1			4
08	2883	X	2016	-0-	-867	-0-	1968	3	48	9	Y	44	41	1			7
09	2790	X	1369	-0-	-1421	-0-	1327	3	42	9	Y	38	40	1			5
10	2883	X	1239	-0-	-1644	-0-	1195	3	44	9	Y	40	38	1			7
11	2520	X	835	-0-	-1685	-0-	777	3	58	9	Y	53	54	1			6

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	744	3	55	9	N	50	49	1			3
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	201	3	39	9	N	35	34	1			4
08	2356	N	69	-0-	-2287	-0-	30	3	39	9	N	35	34	1			5
09	810	N	222	-0-	-588	-0-	193	3	29	9	N	26	25	1			6
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	123	3	54	9	N	49	51	1			4
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	95	3	37	9	N	34	31	1			7

CGU 33 WELL #: 7 RRCID -> 156387 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9594 - 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
06	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	X	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	434	X	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1908	-0-	-132	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1383	-0-	-291	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1465	-0-	-519	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1325	-0-	-595	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1168	-0-	-242	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	772	-0-	-1748	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	741	-0-	-778	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	884	-0-	-449	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09	930	X	777	-0-	-153	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*11	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1360	-0-	-500	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1135	-0-	-880	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1037	-0-	-673	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	977	-0-	-133	-0-	977	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

06	1590	N	1300	-0-	-290	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1325	-0-	-566	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	782	-0-	-388	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	82	-0-	-1127	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	450	N	323	-0-	-127	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	390	N	257	-0-	-133	-0-	257	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

06	690	N	546	-0-	-144	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
*11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3050	-0-	-1228	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3182	-0-	-352	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2858	-0-	-562	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2649	-0-	-885	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2049	-0-	-1041	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

06	3090	X	2538	-0-	-552	-0-	2506	3	32	9	Y	29	26	1			6
07	3193	X	2475	-0-	-718	-0-	2461	3	14	9	Y	13	14	1			5
08	3503	X	3214	-0-	-289	-0-	3184	3	30	9	Y	27	26	1			6
09	3390	X	2920	-0-	-470	-0-	2894	3	26	9	Y	24	26	1			4
10	3503	X	2674	-0-	-829	-0-	2623	3	51	9	Y	46	40	1			10
11	3120	X	2804	-0-	-316	-0-	2767	3	37	9	Y	34	30	1			14

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

06	2640	X	2184	-0-	-456	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2005	-0-	-723	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
*11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

06	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1517	-0-	-343	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
07	930	N	483	-0-	-447	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	434	N	160	-0-	-274	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

06	1050	N	713	-0-	-337	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	822	-0-	-480	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
*11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-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
06	990	N	551	-0-	-439	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	620	-0-	-713	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	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
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-
08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			Y	-0-					-0-
09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			Y	-0-					-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
*11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1518	3	21	9	Y	19	18	1			3
07	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1561	3	15	9	Y	14	15	1			2
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1517	3	20	9	Y	18	17	1			3
09	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	1312	3	17	9	Y	15	16	1			2
10	1519	N	701	-0-	-818	-0-	683	3	18	9	Y	16	15	1			3
11	1470	N	903	-0-	-567	-0-	879	3	24	9	Y	22	22	1			3

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
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
*11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-

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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-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
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	863	-0-	-187	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	1821	-0-	-249	-0-	1762	3	59	9	Y	54	55	1			6
07	2139	X	1954	-0-	-185	-0-	1918	3	36	9	Y	33	35	1			4
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2220	3	31	9	Y	28	29	1			3
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2049	3	44	9	Y	40	37	1			6
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2021	3	59	9	Y	54	57	1			3
11	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	1707	3	43	9	Y	39	38	1			4

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
06	1110	N	964	-0-	-146	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
*11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	2412	-0-	-1463	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3822	-0-	-53	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2059	-0-	-1721	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	2850	-0-	-1056	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3159	-0-	-621	-0-	3159	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
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
07	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2179	-0-	-161	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2207	-0-	-133	-0-	2207	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
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	672	-0-	-1405	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
*11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	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
06	1140	N	817	-0-	-323	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	769	-0-	-347	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	855	-0-	-261	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	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
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3504	-0-	-309	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3337	-0-	-353	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3447	-0-	-242	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3293	-0-	-187	-0-	3293	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
06	2056	N	1621	-0-	-435	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	775	X	513	-0-	-262	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	750	X	446	-0-	-304	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	775	X	403	-0-	-372	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*11	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	568	-0-	-455	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	541	-0-	-1649	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1024	-0-	-216	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	540	N	142	-0-	-398	-0-	142	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
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2236	3	19	9	Y	17	16	1			3
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2091	3	14	9	Y	13	14	1			2
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1540	3	17	9	Y	15	15	1			2
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1294	3	15	9	Y	14	14	1			2
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1855	3	15	9	Y	14	14	1			2
*11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1095	3	19	9	Y	17	17	1			2

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	917	-0-	-1423	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1893	-0-	-246	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	1992	-0-	-457	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	1774	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
06	1380	N	906	-0-	-474	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	777	-0-	-742	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	994	-0-	-370	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	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 #: 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
06	2100	N	1799	-0-	-301	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2348	-0-	-132	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1201	-0-	-599	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1721	-0-	-559	-0-	1721	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
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4010	-0-	-299	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4571	-0-	-48	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
09	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4338	-0-	-250	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
*11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	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
06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	7031	-0-	-6	-0-	7031	3			N	-0-					-0-
08	7316	X	6929	-0-	-387	-0-	6929	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	6674	-0-	-406	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	6390	-0-	-926	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6719	-0-	-211	-0-	6719	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1404	3	50	9	Y	45	41	1			4

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	984	-0-	-396	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	912	-0-	-452	-0-	912	3			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	899	N	704	-0-	-195	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	648	-0-	-552	-0-	648	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	1830	-0-	-1080	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2369	-0-	-607	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	1819	-0-	-1157	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
09	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	2347	-0-	-9	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
*11	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	509	-0-	-151	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	580	-0-	-140	-0-	580	3			Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
*11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1132	3	9	9	Y	8	8	1			1
07	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1187	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1241	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1184	3	10	9	Y	9	9	1			1
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1131	3	18	9	Y	16	16	1			1
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1211	3	18	9	Y	16	15	1			2

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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	7	7	1			1
07	372	N	257	-0-	-115	-0-	251	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1455	3	9	9	Y	8	8	1			1
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2022	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2103	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	1470	N	1152	-0-	-318	-0-	1142	3	10	9	Y	9	9	1			1
10	2015	N	1285	-0-	-730	-0-	1264	3	21	9	Y	19	19	1			1
*11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2076	3	83	9	Y	75	69	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	882	-0-	-327	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	934	-0-	-356	-0-	934	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	1918	-0-	-1112	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3058	-0-	-2	-0-	3058	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1532	-0-	-178	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2404	3	25	9	Y	23	22	1			1
*11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1908	3	59	9	Y	54	50	1			5

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
06	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	690	-0-	-1294	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	643	-0-	-442	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	780	N	594	-0-	-186	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	1448	-0-	-232	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3881	-0-	881	881	3881	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3601	-0-	501	1382	3601	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2664	-0-	-336	1046	2664	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	1971	-0-	-789	-0-	1831	3	140	9	Y	127	122	1			20
07	2604	X	1404	-0-	-1200	-0-	1297	3	107	9	Y	97	105	1			12
08	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1533	3	134	9	Y	122	115	1			19
09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1815	3	119	9	Y	108	113	1			14
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	792	3	122	9	Y	111	106	1			19
*11	3000	N	3122	-0-	122	122	2973	3	149	9	Y	135	138	1			16

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1579	-0-	-131	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1492	-0-	-430	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1429	-0-	-400	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1312	-0-	-278	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	1228	-0-	-353	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
10	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
11	1110	X	1106	-0-	-4	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
*11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3351	-0-	-309	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2210	-0-	-70	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
*11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
*11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
*11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	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
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1910	3	17	9	Y	15	20	1			1
07	2542	N	1863	-0-	-679	-0-	1837	3	26	9	Y	24	19	1			6
08	2170	N	550	-0-	-1620	-0-	531	3	19	9	Y	17	20	1			3
09	1920	N	107	-0-	-1813	-0-	81	3	26	9	Y	24	19	1			8
10	1860	N	122	-0-	-1738	-0-	110	3	12	9	Y	11	17	1			2
11	540	N	91	-0-	-449	-0-	80	3	11	9	Y	10	9	1			3

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

06	10350	X	3839	-0-	-6511	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
07	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	13410	3			N	-0-					-0-
08	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	12548	3			N	-0-					-0-
09	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	3			N	-0-					-0-
10	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	3			N	-0-					-0-
11	10620	X	9389	-0-	-1231	-0-	9389	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2645	-0-	-85	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2590	-0-	-324	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2562	-0-	-228	-0-	2562	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1613	-0-	-1456	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	1413	-0-	-1317	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1545	-0-	-75	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

06	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	891	-0-	-287	-0-	891	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	838	-0-	-242	-0-	838	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	945	-0-	-512	-0-	945	3			N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	828	-0-	-432	-0-	828	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1855	-0-	-155	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
*11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

06	1050	N	898	-0-	-152	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

06	2730	X	2178	-0-	-552	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
08	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2142	-0-	-198	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

06	4140	X	3284	-0-	-856	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3384	-0-	-894	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3212	-0-	-477	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3406	-0-	-134	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3374	-0-	-222	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3209	-0-	-61	-0-	3209	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

06	3000	N	2791	-0-	-209	3530	2791	3			N	-0-					-0-
07	6278	X	2748	-0-	-3530	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	2757	-0-	-3598	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	2820	-0-	-3330	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	1861	-0-	-1828	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	1524	-0-	-1266	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

06	2340	X	2081	-0-	-259	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1993	-0-	-425	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
08	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
10	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
*11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2482	-0-	-848	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2190	-0-	-1251	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2312	-0-	-850	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	1824	-0-	-1236	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2628	-0-	-534	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
*11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
07	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
09	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
*11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

06	2460	N	2271	-0-	-189	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2197	-0-	-252	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2105	-0-	-437	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	1987	-0-	-383	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	1896	-0-	-460	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	2053	-0-	-227	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

06	3036	X	2213	-0-	-823	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2264	-0-	-185	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	1487	-0-	-745	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1747	-0-	-413	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	2167	-0-	-65	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
*11	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

06	2190	N	2166	-0-	-24	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2024	-0-	-136	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2093	-0-	-232	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1803	-0-	-207	-0-	1803	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	2097	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3270	X	2945	-0-	-325	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2916	-0-	-401	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2763	-0-	-447	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2278	-0-	-1039	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2950	-0-	-260	-0-	2950	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

06	2850	X	2301	-0-	-549	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2052	-0-	-893	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2283	-0-	-507	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2162	-0-	-148	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1827	-0-	-219	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1813	-0-	-407	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	315	-0-	-1173	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	632	-0-	-1569	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	720	-0-	-1140	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	600	N	107	-0-	-493	-0-	107	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	713	N	494	-0-	-219	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

06	2340	N	1226	-0-	-1114	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	1772	-0-	-522	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	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 #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3090	X	2246	-0-	-844	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2128	-0-	-1065	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	2158	-0-	-43	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	1871	-0-	-259	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	1109	-0-	-1092	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1234	-0-	-866	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1285	-0-	-1265	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3764	-0-	764	764	3764	3			N	-0-					-0-
10	2386	N	1622	-0-	-764	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	1126	-0-	-704	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3049	-0-	-237	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2720	-0-	-460	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2177	-0-	-1047	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2236	-0-	-884	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	989	-0-	-2371	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	918	-0-	-2089	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2261	-0-	-157	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1905	-0-	-285	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1994	-0-	-196	-0-	1994	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3494	-0-	494	3724	3417	3	77	9	Y	70	62	1			14
07	7637	X	3913	-0-	-3724	-0-	3881	3	32	9	Y	29	31	1			12
08	4867	X	3756	-0-	-1111	-0-	3689	3	67	9	Y	61	60	1			13
09	4710	X	3508	-0-	-1202	-0-	3445	3	63	9	Y	57	60	1			10
10	4123	X	4071	-0-	-52	-0-	3981	3	90	9	Y	82	74	1			18
11	3780	X	3178	-0-	-602	-0-	3136	3	42	9	Y	38	40	1			16

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3334	-0-	-86	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3225	-0-	-309	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2409	-0-	-1011	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	X	719	-0-	-691	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	1147	-0-	-93	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	1073	-0-	-167	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
09	1110	X	832	-0-	-278	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1286	-0-	-154	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1200	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
06	4920	X	4549	-0-	-371	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4565	-0-	-426	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	3998	-0-	-621	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
09	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4381	-0-	-238	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4354	-0-	-116	-0-	4354	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
06	1110	N	727	-0-	-383	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	961	N	764	-0-	-197	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

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
06	4800	X	2227	-0-	-2573	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	2288	-0-	-2672	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	2105	-0-	-2669	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	1890	-0-	-2730	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	1734	-0-	-1893	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	2019	-0-	-201	-0-	2019	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
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2385	-0-	-165	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2369	-0-	-266	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2320	-0-	-230	-0-	2320	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
06	3840	X	2936	-0-	-904	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3121	-0-	-59	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3073	-0-	-399	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
*11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3352	-0-	-188	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
*11	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	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
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
08	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
*11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	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
06	2998	N	2952	-0-	-46	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2173	-0-	-497	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2591	-0-	-79	-0-	2591	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1147	-0-	-651	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	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
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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
06	480	X	87	-0-	-393	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	248	X	62	-0-	-186	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	186	X	98	-0-	-88	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	78	3	25	9	Y	23	20	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	894	-0-	-315	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

06	2790	N	2682	-0-	-108	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2550	-0-	-333	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	1959	-0-	-771	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2089	-0-	-732	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2263	-0-	-407	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

06	1260	N	808	-0-	-452	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	977	-0-	-511	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	153	-0-	-870	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	398	-0-	-1192	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	635	-0-	-1101	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

06	2070	X	946	-0-	-1124	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
*11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

06	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2597	-0-	-410	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	1956	-0-	-744	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
*11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	999	-0-	-261	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
*11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

06	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
07	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	876	-0-	-364	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3040	-0-	40	40	3040	3			N	-0-					-0-
10	2149	N	2109	-0-	-40	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
*11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

06	1020	N	951	-0-	-69	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	915	-0-	-139	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	712	-0-	-342	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	960	N	526	-0-	-434	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

06	1440	N	1058	-0-	-382	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	974	-0-	-76	-0-	974	3			N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	385	-0-	-785	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	41	-0-	-1168	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	26	-0-	-1144	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	2136	-0-	-234	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2126	-0-	-509	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2071	-0-	-564	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2153	-0-	-397	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
*11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

06	2100	N	1851	-0-	-249	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1647	-0-	-616	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1634	-0-	-536	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1768	-0-	-332	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	1546	-0-	-624	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
11	1800	X	1555	-0-	-245	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3960	X	3688	-0-	-272	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3483	-0-	-485	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3611	-0-	-79	-0-	3611	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2853	-0-	-123	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2697	-0-	-543	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2616	-0-	-825	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2865	-0-	-465	-0-	2865	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

06	3090	X	2269	-0-	-821	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3054	-0-	-139	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	1951	-0-	-689	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2420	-0-	-308	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2276	-0-	-364	-0-	2276	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	2341	-0-	-1534	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2421	-0-	-1329	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	2779	-0-	-1096	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3273	-0-	-477	-0-	3273	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	743	-0-	-3427	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	1610	-0-	-2110	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
08	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09	1350	X	1280	-0-	-70	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	610	-0-	-1002	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	366	-0-	-1194	-0-	366	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
*11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	717	-0-	-363	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09	720	N	562	-0-	-158	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	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
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	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
06	3810	X	3501	-0-	-309	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	2862	-0-	-951	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3689	-0-	-1	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3177	-0-	-513	-0-	3177	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
06	3900	X	3495	-0-	-405	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4209	-0-	-410	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3348	-0-	-42	-0-	3348	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 #: 6 RRCID -> 186994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8779 - 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
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

06	3300	X	2899	-0-	-401	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3018	-0-	-330	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3314	-0-	-34	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3186	-0-	-54	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3011	-0-	-199	-0-	3011	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	775	N	569	-0-	-206	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3409	-0-	-63	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3105	-0-	-863	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3304	-0-	-536	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3873	-0-	-95	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3435	-0-	-375	-0-	3435	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194856 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8312 - 9552

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 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
06	6390	X	6267	-0-	-123	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6276	-0-	-420	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
08	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
09	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
10	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	3			N	-0-					-0-
*11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
07	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2435	-0-	-45	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2342	-0-	-58	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1228	-0-	-1252	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*11	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3709	-0-	-71	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2964	-0-	-446	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2113	-0-	-1187	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3004	-0-	-296	-0-	3004	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 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
06	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	3			N	-0-					-0-
07	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	3			N	-0-					-0-
08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	5831	-0-	-499	-0-	5831	3			N	-0-					-0-

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
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5040	-0-	-1067	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5340	-0-	-570	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	6092	-0-	-15	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
*11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	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
06	1170	N	849	-0-	-321	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	840	N	730	-0-	-110	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	930	N	549	-0-	-381	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	900	N	645	-0-	-255	-0-	645	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
06	3900	X	3735	-0-	-165	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3910	-0-	-120	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3139	-0-	-731	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3435	-0-	-471	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3801	-0-	-69	-0-	3801	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 #: 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
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4504	-0-	-115	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4418	-0-	-52	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4114	-0-	-505	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	3312	-0-	-1158	-0-	3312	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
09	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4321	-0-	-236	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4272	-0-	-138	-0-	4272	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

06	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	3			N	-0-					-0-
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	6000	-0-	-789	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	6342	-0-	-228	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	4420	-0-	-2369	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6117	-0-	-453	-0-	6117	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

06	5790	X	4935	-0-	-855	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5170	-0-	-813	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5131	-0-	-511	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5088	-0-	-222	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
10	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	3			N	-0-					-0-
*11	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

06	1500	X	914	-0-	-586	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	941	-0-	-609	-0-	941	3			N	-0-					-0-
08	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
10	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	630	N	529	-0-	-101	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

06	5370	X	4196	-0-	-1174	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4145	-0-	-1249	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4073	-0-	-949	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
09	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
10	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3802	-0-	-398	-0-	3802	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 #: 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
06	4800	X	4473	-0-	-327	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4647	-0-	-313	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3987	-0-	-415	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
*11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4456	-0-	-504	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4526	-0-	-274	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4582	-0-	-285	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
*11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

06	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5429	-0-	-833	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	4829	-0-	-1231	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	3971	-0-	-2291	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	4302	-0-	-1428	-0-	4302	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
07	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
08	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
*11	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

06	5910	X	5270	-0-	-640	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5871	-0-	-236	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
09	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4658	-0-	-519	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4563	-0-	-447	-0-	4563	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

06	3180	X	1654	-0-	-1526	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	1032	-0-	-1014	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	1050	-0-	-934	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	1004	-0-	-916	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	1705	X	816	-0-	-889	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	477	-0-	-1173	-0-	477	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

06	3810	X	3773	-0-	-37	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
07	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4013	-0-	-451	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	3829	-0-	-635	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	3870	-0-	-450	-0-	3870	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 #: 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
06	3330	X	2984	-0-	-346	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2668	-0-	-773	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	2791	-0-	-805	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3130	-0-	-350	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3108	-0-	-488	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2807	-0-	-163	-0-	2807	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2182	-0-	-546	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	1640	-0-	-970	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	2083	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3661	-0-	561	561	3661	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3002	-0-	2	563	3002	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2826	-0-	-274	289	2826	3			N	-0-					-0-
*11	2620	X	2331	-0-	-289	-0-	2331	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3392	-0-	-452	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3808	-0-	-36	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
*11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

06	6720	X	6219	-0-	-501	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6658	-0-	-286	-0-	6658	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6312	-0-	-1159	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	5726	-0-	-1504	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	3745	-0-	-3726	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
*11	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

06	6090	X	4726	-0-	-1364	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	4427	-0-	-1866	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4068	-0-	-861	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
09	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
*11	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	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 #: 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
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
*11	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	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
06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
09	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
*11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	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
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3333	-0-	-418	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2682	-0-	-258	-0-	2682	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
06	5250	X	5200	-0-	-50	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4470	-0-	-304	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
*11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4834	-0-	-176	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	5077	-0-	-100	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4963	-0-	-121	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4864	-0-	-476	-0-	4864	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
06	4290	X	3659	-0-	-631	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
*11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	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
06	4890	X	4461	-0-	-429	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4490	-0-	-563	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4557	-0-	-403	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4275	-0-	-435	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4591	-0-	-214	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
*11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	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 #: 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
06	1800	X	1479	-0-	-321	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	1414	-0-	-1035	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	1352	-0-	-1810	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	1233	-0-	-1827	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1370	-0-	-1203	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	1470	X	1287	-0-	-183	-0-	1287	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
06	270	N	100	-0-	-170	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	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
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	4074	-0-	-1289	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	3844	-0-	-1346	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	3673	-0-	-1690	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	3494	-0-	-1696	-0-	3494	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
06	2730	N	2620	-0-	-110	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2692	-0-	-67	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	1965	-0-	-825	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	1812	-0-	-798	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	1903	-0-	-794	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
*11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5439	-0-	-351	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	6046	-0-	-774	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	6024	-0-	-889	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5679	-0-	-1011	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	4956	-0-	-1089	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5082	-0-	-768	-0-	5082	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
06	2130	X	1197	-0-	-933	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	986	-0-	-440	-0-	986	3			N	-0-					-0-
08	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
09	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
10	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
*11	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	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
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2562	-0-	-48	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2566	-0-	-131	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2518	-0-	-92	-0-	2518	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 #: 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
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2612	-0-	-28	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
*11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

06	4410	X	2893	-0-	-1517	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	2941	-0-	-1616	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3870	-0-	-687	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3630	-0-	-780	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3657	-0-	-93	-0-	3657	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

06	3600	X	3245	-0-	-355	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2378	-0-	-1342	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
*11	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

06	1980	X	1604	-0-	-376	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1548	-0-	-405	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	1505	-0-	-1192	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
*11	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

06	6390	X	5036	-0-	-1354	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	4963	-0-	-1640	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5838	-0-	-362	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5540	-0-	-460	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4882	-0-	-729	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
*11	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

06	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*11	722	N	722	-0-	-0-	-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 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
06	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3409	-0-	309	309	3409	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2996	-0-	-4	305	2996	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

06	3720	X	2022	-0-	-1698	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	1985	-0-	-1797	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	1882	-0-	-1125	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	1077	-0-	-1833	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	1842	-0-	-917	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1505	-0-	-505	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	2517	-0-	-1383	-0-	2517	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

06	3750	X	3142	-0-	-608	-0-	3099	3	43	9	Y	39	39	1			7
07	3875	X	3437	-0-	-438	-0-	3402	3	35	9	Y	32	35	1			4
08	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	3503	3	23	9	Y	21	19	1			6
09	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	3560	3	40	9	Y	36	38	1			4
10	3441	X	3183	-0-	-258	-0-	3168	3	15	9	Y	14	14	1			4
11	3420	X	3370	-0-	-50	-0-	3370	3			Y	-0-	4	1			-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

06	6660	X	6578	-0-	-82	-0-	6569	3	9	9	Y	8	8	1			1
07	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7075	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7173	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7030	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7341	3	9	9	Y	8	7	1			2
*11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6708	3	48	9	Y	44	41	1			5

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	945	-0-	-705	-0-	945	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	723	-0-	-951	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	569	-0-	-1021	-0-	569	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2935	-0-	-413	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
*11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	5018	-0-	-22	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
08	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4982	-0-	-268	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4890	-0-	-535	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4495	-0-	-755	-0-	4495	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2772	-0-	-49	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2310	-0-	-420	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	1654	-0-	-1136	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2539	-0-	-131	-0-	2539	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3879	-0-	-531	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4208	-0-	-349	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4506	-0-	-51	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3947	-0-	-313	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3612	-0-	-738	-0-	3612	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5568	-0-	-282	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5678	-0-	-429	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5611	-0-	-403	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5028	-0-	-792	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5228	-0-	-631	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	5345	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
06	5310	X	4828	-0-	-482	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4344	-0-	-1143	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	3930	-0-	-844	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	3680	-0-	-940	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	3505	-0-	-1269	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	3476	-0-	-1144	-0-	3476	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
06	2670	X	2497	-0-	-173	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
*11	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2928	3	35	9	Y	32	31	1			5
07	3100	X	2627	-0-	-473	-0-	2599	3	28	9	Y	25	27	1			3
08	3100	N	3965	-0-	865	865	3931	3	34	9	Y	31	29	1			5
09	3000	N	3858	-0-	858	1723	3827	3	31	9	Y	28	29	1			4
10	3100	N	3745	-0-	645	2368	3714	3	31	9	Y	28	27	1			5
*11	5845	X	3477	-0-	-2368	-0-	3468	3	9	9	Y	8	12	1			1

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

06	4590	X	4166	-0-	-424	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	3919	-0-	-824	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
08	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3320	-0-	-741	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3160	-0-	-770	-0-	3160	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

06	4560	X	3517	-0-	-1043	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4152	-0-	-560	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3930	-0-	-270	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	3631	-0-	-1143	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	3681	-0-	-939	-0-	3681	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

06	4470	X	3234	-0-	-1236	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
07	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
10	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
*11	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206362 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8450 - 9316

06	330	N	84	-0-	-246	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

06	3720	X	3203	-0-	-517	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3337	-0-	-507	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3162	-0-	-198	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3100	-0-	-140	-0-	3100	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206464 COMPL. DATE 51/02/2004 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8684 - 9208

06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	8860	-0-	5860	5860	8860	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 #: 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
06	6660	X	6159	-0-	-501	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
07	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	3			N	-0-					-0-
08	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	3			N	-0-					-0-
09	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6433	-0-	-480	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	5843	-0-	-877	-0-	5843	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
06	5070	X	2713	-0-	-2357	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	3063	-0-	-2641	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
*11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	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
06	2970	X	2707	-0-	-263	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2753	-0-	-254	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2841	-0-	-42	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2588	-0-	-112	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2184	-0-	-576	-0-	2184	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
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4588	-0-	-527	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	5024	-0-	-29	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4542	-0-	-258	-0-	4542	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
06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	3			N	-0-					-0-
07	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	7109	-0-	-269	-0-	7109	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6336	-0-	-804	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	6087	-0-	-1291	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
11	7140	X	5778	-0-	-1362	-0-	5778	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
09	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	3929	-0-	-783	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4555	-0-	-5	-0-	4555	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
06	5100	X	4240	-0-	-860	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4404	-0-	-60	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4189	-0-	-306	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3903	-0-	-447	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4398	-0-	-97	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3049	-0-	-1211	-0-	3049	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 #: 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
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4354	-0-	-420	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
*11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

06	7650	X	7526	-0-	-124	-0-	7526	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7693	-0-	-212	-0-	7693	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7672	-0-	-264	-0-	7672	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	6892	-0-	-638	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	6579	-0-	-1202	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	6130	-0-	-1400	-0-	6130	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3198	3	92	9	Y	84	112	1			5
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3283	3	156	9	Y	142	111	1			36
08	3534	X	3287	-0-	-247	-0-	3184	3	103	9	Y	94	114	1			16
09	3420	X	3334	-0-	-86	-0-	3177	3	157	9	Y	143	113	1			46
10	3503	X	3388	-0-	-115	-0-	3258	3	130	9	Y	118	139	1			25
11	3330	X	3263	-0-	-67	-0-	3164	3	99	9	Y	90	88	1			27

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3936	-0-	-174	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3384	-0-	-863	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3583	-0-	-527	-0-	3583	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

06	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	3			N	-0-					-0-
07	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	3			N	-0-					-0-
08	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	3			N	-0-					-0-
09	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	3			N	-0-					-0-
10	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
*11	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

06	2430	N	2372	-0-	-58	-0-	2335	3	37	9	Y	34	35	1			6
07	2759	N	2688	-0-	-71	-0-	2656	3	32	9	Y	29	31	1			4
08	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	2743	3	20	9	Y	18	17	1			5
09	2820	X	2767	-0-	-53	-0-	2732	3	35	9	Y	32	34	1			3
10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2854	3	17	9	Y	15	14	1			4
11	2670	X	1584	-0-	-1086	-0-	1572	3	12	9	Y	11	14	1			1

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

06	2220	N	1633	-0-	-587	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1331	-0-	-808	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
10	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
*11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	-0-			-0-
07	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3	N	-0-			-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-			-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-			-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-			-0-
*11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3	N	-0-			-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

06	4590	X	3892	-0-	-698	-0-	3872	3	20 9	Y	18	17	1		3
07	4743	X	4030	-0-	-713	-0-	4004	3	26 9	Y	24	24	1		3
08	5859	X	4105	-0-	-1754	-0-	4088	3	17 9	Y	15	14	1		4
09	5670	X	3943	-0-	-1727	-0-	3912	3	31 9	Y	28	29	1		3
10	5022	X	4160	-0-	-862	-0-	4140	3	20 9	Y	18	16	1		5
11	3960	X	2508	-0-	-1452	-0-	2460	3	48 9	Y	44	44	1		5

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

06	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3		N	-0-				-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-				-0-
08	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3		N	-0-				-0-
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3		N	-0-				-0-
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-				-0-
*11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3		N	-0-				-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

06	4380	X	4342	-0-	-38	-0-	4342	3		N	-0-				-0-
07	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3		N	-0-				-0-
08	6324	X	4805	-0-	-1519	-0-	4805	3		N	-0-				-0-
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3		N	-0-				-0-
10	4991	X	4896	-0-	-95	-0-	4896	3		N	-0-				-0-
11	4830	X	4045	-0-	-785	-0-	4045	3		N	-0-				-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

06	4800	X	4095	-0-	-705	-0-	4095	3		N	-0-				-0-
07	4960	X	4603	-0-	-357	-0-	4603	3		N	-0-				-0-
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3		N	-0-				-0-
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3		N	-0-				-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3		N	-0-				-0-
*11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3		N	-0-				-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3		N	-0-				-0-
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3		N	-0-				-0-
08	4526	X	3689	-0-	-837	-0-	3689	3		N	-0-				-0-
09	3840	X	2164	-0-	-1676	-0-	2164	3		N	-0-				-0-
10	3782	X	1180	-0-	-2602	-0-	1180	3		N	-0-				-0-
11	3660	X	1027	-0-	-2633	-0-	1027	3		N	-0-				-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3		N	-0-				-0-
07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3		N	-0-				-0-
08	5084	X	4292	-0-	-792	-0-	4292	3		N	-0-				-0-
09	4560	X	2532	-0-	-2028	-0-	2532	3		N	-0-				-0-
10	4712	X	4316	-0-	-396	-0-	4316	3		N	-0-				-0-
11	4560	X	3668	-0-	-892	-0-	3668	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 #: 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
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3970	-0-	870	870	3970	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2305	-0-	-695	175	2305	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4195	-0-	1095	1270	4195	3			N	-0-					-0-
*11	2965	X	1695	-0-	-1270	-0-	1695	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
06	4500	X	4201	-0-	-299	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4241	-0-	-409	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4166	-0-	-608	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
10	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
*11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	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
06	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1218	-0-	-549	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1635	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
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1381	3	9	9	Y	8	8	1			1
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1423	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1418	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1326	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1266	3	8	9	Y	7	6	1			2
11	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	1244	3	30	9	Y	27	26	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
06	9720	X	9257	-0-	-463	-0-	9257	3			N	-0-					-0-
07	10044	X	9678	-0-	-366	-0-	9678	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	9412	-0-	-105	-0-	9412	3			N	-0-					-0-
09	9210	X	8839	-0-	-371	-0-	8839	3			N	-0-					-0-
10	9517	X	9075	-0-	-442	-0-	9075	3			N	-0-					-0-
11	9210	X	8558	-0-	-652	-0-	8558	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2580	3	144	9	Y	131	133	1			23
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2670	3	121	9	Y	110	118	1			15
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2660	3	77	9	Y	70	65	1			20
09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2588	3	134	9	Y	122	129	1			13
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2744	3	52	9	Y	47	47	1			13
11	2580	N	2441	-0-	-139	-0-	2430	3	11	9	Y	10	22	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
06	3990	X	3248	-0-	-742	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	3644	-0-	-944	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3618	-0-	-822	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3924	-0-	-664	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3229	-0-	-311	-0-	3229	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, J. R. -A- WELL #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

06	12780	X	11815	-0-	-965	-0-	11694	3	121	9	Y	110	111	1			12
07	13206	X	12341	-0-	-865	-0-	12228	3	113	9	Y	103	103	1			12
08	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10633	3	99	9	Y	90	94	1			8
09	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	11268	3	144	9	Y	131	120	1			19
10	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	13045	3	251	9	Y	228	233	1			14
*11	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	11892	3	270	9	Y	245	235	1			24

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
08	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
10	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
*11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

06	7170	X	6888	-0-	-282	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	7026	-0-	-383	-0-	7026	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6978	-0-	-400	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6590	-0-	-340	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	6742	-0-	-419	-0-	6742	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	6119	-0-	-781	-0-	6119	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 24 RRCID -> 230781 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8738 - 9710

06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
08	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

06	4110	X	3960	-0-	-150	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4125	-0-	-122	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3677	-0-	-632	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3429	-0-	-741	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3340	-0-	-969	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3404	-0-	-586	-0-	3404	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 #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

06	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	3			N	-0-					-0-
07	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	6026	-0-	-1817	-0-	6026	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	7327	-0-	-263	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	7081	-0-	-514	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
11	7290	X	6674	-0-	-616	-0-	6674	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

06	6510	X	3976	-0-	-2534	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	5537	-0-	-1190	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	4943	-0-	-3644	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4455	-0-	-135	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
10	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3			N	-0-					-0-
*11	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

06	3330	X	3012	-0-	-318	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2699	-0-	-742	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2479	-0-	-962	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2368	-0-	-962	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2620	-0-	-697	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2437	-0-	-563	-0-	2437	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

06	6330	X	5203	-0-	-1127	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6014	-0-	-527	-0-	6014	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	6258	-0-	-97	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	5709	-0-	-51	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5476	-0-	-538	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	5069	-0-	-991	-0-	5069	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3600	-0-	-151	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3467	-0-	-103	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3061	-0-	-597	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3050	-0-	-490	-0-	3050	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

06	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
09	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4640	-0-	-630	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
*11	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	900	N	640	-0-	-260	-0-	632	3	8	9	Y	7	8	1			1
07	837	N	787	-0-	-50	-0-	779	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	892	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	865	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	867	3	4	9	Y	4	4	1			1
*11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1128	3	13	9	Y	12	12	1			1

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
07	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	7504	-0-	-1021	-0-	7504	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	6720	-0-	-1260	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
10	7936	X	6605	-0-	-1331	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	7038	-0-	-522	-0-	7038	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
07	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5585	-0-	-265	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5706	-0-	-339	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5351	-0-	-499	-0-	5351	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

06	6720	X	6203	-0-	-517	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	6329	-0-	-491	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	6259	-0-	-65	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5953	-0-	-167	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5960	-0-	-364	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5785	-0-	-335	-0-	5785	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3931	-0-	-99	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	3793	-0-	-1012	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	3446	-0-	-1204	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	3285	-0-	-1520	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3028	-0-	-992	-0-	3028	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4827	-0-	-195	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4939	-0-	-331	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4705	-0-	-395	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4749	-0-	-521	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4601	-0-	-379	-0-	4601	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

06	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1024	-0-	-326	-0-	1024	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 #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	5215	-0-	-5	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	5105	-0-	-196	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4955	-0-	-346	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4803	-0-	-417	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
10	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	5219	-0-	-1	-0-	5219	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	6868	-0-	-1142	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
07	8277	X	7379	-0-	-898	-0-	7379	3			N	-0-					-0-
08	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
09	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
10	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3			N	-0-					-0-
*11	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	6587	-0-	-943	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
07	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	6516	-0-	-1048	-0-	6516	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	6651	-0-	-249	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	6770	-0-	-794	-0-	6770	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	6463	-0-	-857	-0-	6463	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5122	-0-	-518	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5199	-0-	-629	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5308	-0-	-272	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5021	-0-	-289	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4965	-0-	-165	-0-	4965	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	7192	-0-	-248	-0-	7192	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	7642	-0-	-15	-0-	7642	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	7276	-0-	-381	-0-	7276	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	7367	-0-	-43	-0-	7367	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	6910	-0-	-747	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	7136	-0-	-274	-0-	7136	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3776	3	81	9	Y	74	86	1	4	8	25
07	4898	X	3793	-0-	-1105	-0-	3734	3	59	9	Y	54	61	1			18
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3685	3	61	9	Y	55	58	1			15
09	3060	X	2254	-0-	-806	-0-	2186	3	68	9	Y	62	62	1			15
10	3162	X	2058	-0-	-1104	-0-	2014	3	44	9	Y	40	40	8			15
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	32	37	1			10

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
06	4740	X	3173	-0-	-1567	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3780	-0-	-157	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3169	-0-	-303	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2847	-0-	-513	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2850	-0-	-622	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2658	-0-	-702	-0-	2658	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 #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6530	-0-	-11	-0-	6530	3			N	-0-					-0-
08	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6225	-0-	-15	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5809	-0-	-639	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	5849	-0-	-391	-0-	5849	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

06	8910	X	7795	-0-	-1115	-0-	7795	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	6235	-0-	-2321	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
08	8897	X	8737	-0-	-160	-0-	8737	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	7812	-0-	-798	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	7482	-0-	-1415	-0-	7482	3			N	-0-					-0-
11	8460	X	4986	-0-	-3474	-0-	4986	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

06	5010	X	4108	-0-	-902	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	3628	-0-	-1549	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	3125	-0-	-1711	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3659	-0-	-451	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
*11	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

06	9900	X	9736	-0-	-164	-0-	9736	3			N	-0-					-0-
07	10230	X	10007	-0-	-223	-0-	10007	3			N	-0-					-0-
08	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	3			N	-0-					-0-
09	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	3			N	-0-					-0-
10	8525	X	8455	-0-	-70	-0-	8455	3			N	-0-					-0-
*11	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

06	6660	X	5437	-0-	-1223	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	5596	-0-	-1286	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5537	-0-	-12	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
09	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	3			N	-0-					-0-
10	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	3			N	-0-					-0-
*11	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	3			N	-0-					-0-
07	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	3			N	-0-					-0-
08	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	3			N	-0-					-0-
09	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6080	-0-	-1112	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6066	-0-	-894	-0-	6066	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11850	X	9116	-0-	-2734	-0-	9116	3			N	-0-					-0-
07	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	15175	3			N	-0-					-0-
08	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	3			N	-0-					-0-
09	12540	X	12266	-0-	-274	-0-	12266	3			N	-0-					-0-
10	13175	X	11381	-0-	-1794	-0-	11381	3			N	-0-					-0-
11	12750	X	10664	-0-	-2086	-0-	10664	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4921	-0-	-349	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4415	-0-	-265	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4364	-0-	-937	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4626	-0-	-504	-0-	4626	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3964	-0-	-4	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3690	-0-	-240	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3698	-0-	-363	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3301	-0-	-629	-0-	3301	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1354	-0-	-116	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1136	-0-	-244	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	5176	-0-	-284	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
08	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4354	-0-	-836	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	4306	-0-	-1274	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4327	-0-	-1073	-0-	4327	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 #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	6569	-0-	-2824	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
08	10912	X	9495	-0-	-1417	-0-	9495	3			N	-0-					-0-
09	10560	X	8509	-0-	-2051	-0-	8509	3			N	-0-					-0-
10	9548	X	8798	-0-	-750	-0-	8798	3			N	-0-					-0-
11	9180	X	8187	-0-	-993	-0-	8187	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2753	-0-	-247	1953	2753	3			N	-0-					-0-
07	4945	X	2992	-0-	-1953	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3362	-0-	-854	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3186	-0-	-894	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	2954	-0-	-1262	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2885	-0-	-355	-0-	2885	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	8047	-0-	-44	-0-	8047	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7752	-0-	-78	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	7792	-0-	-299	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
*11	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4483	-0-	-43	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4304	-0-	-76	-0-	4304	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1668	-0-	-222	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1656	-0-	-421	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1558	-0-	-422	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3137	-0-	37	37	3137	3			N	-0-					-0-
09	2980	X	2943	-0-	-37	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2039	-0-	-751	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	968	-0-	-112	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	992	N	843	-0-	-149	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					-0-
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	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 #: 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
06	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5695	-0-	-288	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5149	-0-	-641	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5229	-0-	-754	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	5380	-0-	-170	-0-	5380	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
06	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	991	-0-	-404	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	1505	-0-	-1316	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	1547	-0-	-1183	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
*11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	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
06	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4705	-0-	-224	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4659	-0-	-301	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	2637	-0-	-1923	-0-	2637	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
06	3000	X	2730	-0-	-270	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2373	-0-	-727	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2474	-0-	-347	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2212	-0-	-518	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	1443	-0-	-1378	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	607	-0-	-2123	-0-	607	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
06	3480	X	3019	-0-	-461	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3421	-0-	-175	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3290	-0-	-310	-0-	3290	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
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	989	-0-	-211	-0-	989	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2158	-0-	-32	-0-	2158	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 #: 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
06	6780	X	4776	-0-	-2004	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5318	-0-	-758	-0-	5318	3			N	-0-					-0-
08	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5207	-0-	-343	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	5139	-0-	-224	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	4360	-0-	-1490	-0-	4360	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
06	6450	X	4811	-0-	-1639	-0-	4753	3	58	9	Y	53	51	1			8
07	6634	X	5333	-0-	-1301	-0-	5288	3	45	9	Y	41	44	1			5
08	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6753	3	56	9	Y	51	48	1			8
09	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6420	3	50	9	Y	45	47	1			6
10	6417	X	4239	-0-	-2178	-0-	4187	3	52	9	Y	47	45	1			8
11	6210	X	5942	-0-	-268	-0-	5863	3	79	9	Y	72	71	1			9

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
06	5310	X	4556	-0-	-754	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
07	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	5007	-0-	-232	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4621	-0-	-449	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4532	-0-	-1110	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4582	-0-	-878	-0-	4582	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
06	3630	X	2889	-0-	-741	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2909	-0-	-687	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3213	-0-	-42	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
*11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	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
06	6120	X	5639	-0-	-481	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5736	-0-	-650	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	6192	-0-	-194	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5887	-0-	-293	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5742	-0-	-365	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5756	-0-	-244	-0-	5756	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
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	668	3	229	9	Y	208	183	1			42
07	806	N	729	-0-	-77	-0-	632	3	97	9	Y	88	94	1			36
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	659	3	200	9	Y	182	179	1			39
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	635	3	188	9	Y	171	181	1			29
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	850	3	274	9	Y	249	224	1			54
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	747	3	133	9	Y	121	124	1			51

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
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-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-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
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					112
07	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	2803	3	237	9	Y	215	173	1			154
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			Y	-0-					154
09	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2703	3	212	9	Y	193	176	1			171
10	2976	N	2762	-0-	-214	-0-	2762	3			Y	-0-					171
*11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2695	3	123	9	Y	112	167	1			116

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

06	4050	X	3943	-0-	-107	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2908	-0-	-874	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3407	-0-	-253	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3411	-0-	-371	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	2890	-0-	-770	-0-	2890	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 245096 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8428 - 11746

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

06	13740	X	11648	-0-	-2092	-0-	11403	3	245	9	N	223	220	1			14
07	13423	X	11527	-0-	-1896	-0-	11354	3	173	9	N	157	152	1			19
08	11935	X	11510	-0-	-425	-0-	11342	3	168	9	N	153	150	1			22
09	11550	X	11074	-0-	-476	-0-	10943	3	131	9	N	119	114	1			27
10	11935	X	11179	-0-	-756	-0-	10937	3	242	9	N	220	227	1			20
11	11550	X	10498	-0-	-1052	-0-	10363	3	135	9	N	123	118	1			25

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

06	3570	X	3465	-0-	-105	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
*11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

06	4290	X	4120	-0-	-170	-0-	4097	3	23	9	Y	21	20	1			3
07	4340	X	4071	-0-	-269	-0-	4053	3	18	9	Y	16	17	1			2
08	4247	X	4003	-0-	-244	-0-	3981	3	22	9	Y	20	19	1			3
09	4110	X	3268	-0-	-842	-0-	3249	3	19	9	Y	17	18	1			2
10	4247	X	3992	-0-	-255	-0-	3972	3	20	9	Y	18	17	1			3
11	4110	X	3921	-0-	-189	-0-	3910	3	11	9	Y	10	12	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	6810	X	6516	-0-	-294	-0-	6499	3	17	9	Y	15	15	1			2
07	6913	X	6322	-0-	-591	-0-	6308	3	14	9	Y	13	13	1			2
08	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6154	3	15	9	Y	14	14	1			2
09	5970	X	5858	-0-	-112	-0-	5843	3	15	9	Y	14	14	1			2
10	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6722	3	17	9	Y	15	14	1			3
11	5970	X	5950	-0-	-20	-0-	5920	3	30	9	Y	27	27	1			3

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
06	5940	X	5868	-0-	-72	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	5359	-0-	-1275	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	5647	-0-	-801	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	5706	-0-	-534	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
10	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	3			N	-0-					-0-
*11	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	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
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
08	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3314	-0-	314	314	3314	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3227	-0-	127	441	3227	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3303	-0-	303	744	3303	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
06	4410	X	3709	-0-	-701	-0-	3675	3	34	9	Y	31	30	1			5
07	4340	X	4046	-0-	-294	-0-	4020	3	26	9	Y	24	26	1			3
08	4495	X	3993	-0-	-502	-0-	3960	3	33	9	Y	30	28	1			5
09	4350	X	3788	-0-	-562	-0-	3760	3	28	9	Y	25	27	1			3
10	4495	X	3850	-0-	-645	-0-	3819	3	31	9	Y	28	26	1			5
11	3930	X	3716	-0-	-214	-0-	3671	3	45	9	Y	41	41	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
06	5730	X	5336	-0-	-394	-0-	5277	3	59	9	Y	54	52	1			9
07	5890	X	5469	-0-	-421	-0-	5424	3	45	9	Y	41	45	1			5
08	5766	X	5424	-0-	-342	-0-	5367	3	57	9	Y	52	49	1			8
09	5490	X	5255	-0-	-235	-0-	5204	3	51	9	Y	46	48	1			6
10	5580	X	5339	-0-	-241	-0-	5287	3	52	9	Y	47	45	1			8
11	5340	X	5200	-0-	-140	-0-	5127	3	73	9	Y	66	66	1			8

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	8801	-0-	-79	-0-	8801	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	9214	-0-	-86	-0-	9214	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	8868	-0-	-432	-0-	8868	3			N	-0-					-0-
09	9000	X	8586	-0-	-414	-0-	8586	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	8263	-0-	-975	-0-	8263	3			N	-0-					-0-
11	8910	X	8130	-0-	-780	-0-	8130	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4116	3	96	9	Y	87	83	1			14
07	3751	X	3522	-0-	-229	-0-	3450	3	72	9	Y	65	71	1			8
08	4340	X	3847	-0-	-493	-0-	3756	3	91	9	Y	83	78	1			13
09	4200	X	2627	-0-	-1573	-0-	2548	3	79	9	Y	72	76	1			9
10	4340	X	3520	-0-	-820	-0-	3436	3	84	9	Y	76	72	1			13
11	4200	X	3212	-0-	-988	-0-	3132	3	80	9	Y	73	77	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	2850	X	2404	-0-	-446	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1860	-0-	-1023	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2129	-0-	-511	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

06	4320	X	4261	-0-	-59	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4399	-0-	-158	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4115	-0-	-295	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4353	-0-	-142	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4209	-0-	-51	-0-	4209	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2665	-0-	-155	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2492	-0-	-328	-0-	2492	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

06	5790	X	5124	-0-	-666	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5326	-0-	-657	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	5318	-0-	-3238	-0-	5318	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	5114	-0-	-46	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	3916	-0-	-1244	-0-	3916	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

06	3510	X	3171	-0-	-339	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3351	-0-	-276	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			Y	-0-					-0-
09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			Y	-0-					-0-
*11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

06	11340	X	9495	-0-	-1845	-0-	9495	3			N	-0-					-0-
07	11377	X	10468	-0-	-909	-0-	10468	3			N	-0-					-0-
08	10478	X	10366	-0-	-112	-0-	10366	3			N	-0-					-0-
09	10140	X	9917	-0-	-223	-0-	9917	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	9493	-0-	-985	-0-	9493	3			N	-0-					-0-
11	10140	X	9888	-0-	-252	-0-	9888	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 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
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1948	3	32	9	Y	29	38	1			2
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1609	3	52	9	Y	47	37	1			12
08	2945	X	992	-0-	-1953	-0-	958	3	34	9	Y	31	38	1			5
09	2850	X	1078	-0-	-1772	-0-	1027	3	51	9	Y	46	36	1			15
10	2666	X	1949	-0-	-717	-0-	1934	3	15	9	Y	14	26	1			3
11	1980	X	1869	-0-	-111	-0-	1859	3	10	9	Y	9	9	1			3

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

06	3240	X	2781	-0-	-459	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2734	-0-	-614	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2999	-0-	-70	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
09	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2389	-0-	-494	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	1678	-0-	-1232	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

06	10110	X	8981	-0-	-1129	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	9081	-0-	-1118	-0-	9081	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	8639	-0-	-785	-0-	8639	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	8492	-0-	-628	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
10	9424	X	8067	-0-	-1357	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
11	8970	X	7640	-0-	-1330	-0-	7640	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

06	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			N	-0-					-0-
07	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
08	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
09	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
10	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
*11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

06	5220	X	5088	-0-	-132	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	5035	-0-	-359	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4732	-0-	-128	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4796	-0-	-226	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4752	-0-	-108	-0-	4752	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4285	3	124	9	N	113	111	1			7
07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4578	3	65	9	N	59	59	1			7
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4458	3	63	9	N	57	56	1			8
09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4357	3	48	9	N	44	42	1			10
10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4436	3	90	9	N	82	85	1			7
*11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4495	3	62	9	N	56	52	1			11

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

06	2850	X	2697	-0-	-153	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2864	-0-	-81	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2740	-0-	-50	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2575	-0-	-185	-0-	2575	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250103 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8570 - 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
06	300	X	96	-0-	-204	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	310	X	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

06	3870	X	3352	-0-	-518	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			Y	-0-					-0-
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			Y	-0-					-0-
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			Y	-0-					-0-
10	4464	X	4189	-0-	-275	-0-	4189	3			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3593	-0-	-727	-0-	3593	3			Y	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

06	7050	X	6686	-0-	-364	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	7151	-0-	-103	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
08	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	3			N	-0-					-0-
09	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	7284	-0-	-94	-0-	7284	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	6564	-0-	-636	-0-	6564	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

06	3030	X	2883	-0-	-147	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2826	-0-	-615	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3053	-0-	-388	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2656	-0-	-674	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2937	-0-	-318	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
*11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	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
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3474	-0-	-126	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3273	-0-	-385	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3112	-0-	-428	-0-	3112	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
06	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	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
06	5220	X	4735	-0-	-485	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	5372	-0-	-22	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
08	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
09	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4902	-0-	-151	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
*11	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	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
06	5730	X	5508	-0-	-222	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5674	-0-	-247	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5496	-0-	-425	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5728	-0-	-2	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	5152	-0-	-368	-0-	5152	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
06	1500	N	1255	-0-	-245	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1441	-0-	-233	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	1252	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
06	3690	X	3269	-0-	-421	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3399	-0-	-414	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3476	-0-	-337	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3102	-0-	-378	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3208	-0-	-152	-0-	3208	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
06	7920	X	6988	-0-	-932	-0-	6988	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7552	-0-	-632	-0-	7552	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	6523	-0-	-1599	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	6607	-0-	-1193	-0-	6607	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	6266	-0-	-1794	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	5967	-0-	-1353	-0-	5967	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
06	10290	X	8493	-0-	-1797	-0-	8493	3			N	-0-					-0-
07	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	10131	-0-	-161	-0-	10131	3			N	-0-					-0-
09	9810	X	8668	-0-	-1142	-0-	8668	3			N	-0-					-0-
10	11067	X	9092	-0-	-1975	-0-	9092	3			N	-0-					-0-
11	10710	X	9508	-0-	-1202	-0-	9508	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

06	8340	X	7170	-0-	-1170	-0-	7170	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	6464	-0-	-2061	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
08	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	6972	-0-	-738	-0-	6972	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	6862	-0-	-1105	-0-	6862	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	5993	-0-	-2227	-0-	5993	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

06	4680	X	4275	-0-	-405	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4505	-0-	-238	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4515	-0-	-104	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4399	-0-	-11	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4388	-0-	-107	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4195	-0-	-185	-0-	4195	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

06	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13085	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13408	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	13826	X	13014	-0-	-812	-0-	13010	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	13380	X	12340	-0-	-1040	-0-	12331	3	9	9	Y	8	7	1			1
10	13826	X	12589	-0-	-1237	-0-	12560	3	29	9	Y	26	25	1			2
11	13080	X	12411	-0-	-669	-0-	12358	3	53	9	Y	48	45	1			5

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

06	4140	X	2967	-0-	-1173	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3163	-0-	-1022	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	2876	-0-	-1278	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	2837	-0-	-1033	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2606	-0-	-1145	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2830	-0-	-230	-0-	2830	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

06	1230	N	936	-0-	-294	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	941	-0-	-206	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	992	N	841	-0-	-151	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253749 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9190 - 9378

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	6480	X	6099	-0-	-381	-0-	5949	3	150	9	N	136	133	1			9
07	6696	X	5998	-0-	-698	-0-	5893	3	105	9	N	95	92	1			12
08	6479	X	5984	-0-	-495	-0-	5883	3	101	9	N	92	91	1			13
09	6270	X	5660	-0-	-610	-0-	5580	3	80	9	N	73	69	1			17
10	6479	X	5674	-0-	-805	-0-	5528	3	146	9	N	133	138	1			12
11	6090	X	2609	-0-	-3481	-0-	2554	3	55	9	N	50	52	1			10

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
06	4710	X	3828	-0-	-882	-0-	3826	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	4867	X	3848	-0-	-1019	-0-	3846	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	4495	X	3348	-0-	-1147	-0-	3346	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	4140	X	3343	-0-	-797	-0-	3341	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	4216	X	3482	-0-	-734	-0-	3480	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	3840	X	2782	-0-	-1058	-0-	2762	3	20	9	Y	18	16	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			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
06	6270	X	4952	-0-	-1318	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5650	-0-	-829	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	5196	-0-	-1221	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	4509	-0-	-1701	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5116	-0-	-836	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	3902	-0-	-1558	-0-	3902	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	5010	X	4331	-0-	-679	-0-	4300	3	31	9	Y	28	27	1			4
07	5146	X	4549	-0-	-597	-0-	4525	3	24	9	Y	22	23	1			3
08	4588	X	4484	-0-	-104	-0-	4455	3	29	9	Y	26	25	1			4
09	4440	X	4293	-0-	-147	-0-	4267	3	26	9	Y	24	25	1			3
10	4588	X	4427	-0-	-161	-0-	4401	3	26	9	Y	24	23	1			4
11	4410	X	4147	-0-	-263	-0-	4094	3	53	9	Y	48	46	1			6

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
06	6120	X	5780	-0-	-340	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5852	-0-	-317	-0-	5852	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5708	-0-	-337	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5493	-0-	-357	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5621	-0-	-424	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	4405	-0-	-1385	-0-	4405	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 #: 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
06	5640	X	5519	-0-	-121	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5459	-0-	-369	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5434	-0-	-146	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5072	-0-	-328	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5010	-0-	-570	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4972	-0-	-428	-0-	4972	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	2910	-0-	-750	-0-	2847	3	63	9	Y	57	58	1			10
07	3720	X	3462	-0-	-258	-0-	3410	3	52	9	Y	47	51	1			6
08	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	3082	3	34	9	Y	31	28	1			9
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3261	3	58	9	Y	53	56	1			6
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3685	3	21	9	Y	19	20	1			5
11	3060	X	2490	-0-	-570	-0-	2477	3	13	9	Y	12	16	1			1

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8970	X	7895	-0-	-1075	-0-	7895	3			N	-0-					-0-
07	9269	X	9164	-0-	-105	-0-	9164	3			N	-0-					-0-
08	9145	X	8607	-0-	-538	-0-	8607	3			N	-0-					-0-
09	8850	X	7780	-0-	-1070	-0-	7780	3			N	-0-					-0-
10	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	3			N	-0-					-0-
11	8850	X	8025	-0-	-825	-0-	8025	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	6596	-0-	-124	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6595	-0-	-349	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6496	-0-	-386	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	5611	-0-	-1049	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	6590	-0-	-230	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	6304	-0-	-296	-0-	6304	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	3			N	-0-					-0-
07	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
08	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5800	-0-	-620	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	4240	-0-	-2180	-0-	4240	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11580	X	10724	-0-	-856	-0-	10724	3			N	-0-					-0-
07	11966	X	10900	-0-	-1066	-0-	10900	3			N	-0-					-0-
08	11780	X	10675	-0-	-1105	-0-	10675	3			N	-0-					-0-
09	11400	X	10089	-0-	-1311	-0-	10089	3			N	-0-					-0-
10	11501	X	10157	-0-	-1344	-0-	10157	3			N	-0-					-0-
11	10710	X	10197	-0-	-513	-0-	10197	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9480	X	8481	-0-	-999	-0-	8481	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	8420	-0-	-880	-0-	8420	3			N	-0-					-0-
08	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	3			N	-0-					-0-
09	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	7217	-0-	-750	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	6339	-0-	-1371	-0-	6339	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 #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	7715	-0-	-593	-0-	7715	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	7747	-0-	-561	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
09	8040	X	7389	-0-	-651	-0-	7389	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7428	-0-	-601	-0-	7428	3			N	-0-					-0-
11	7620	X	7184	-0-	-436	-0-	7184	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

06	6390	X	5897	-0-	-493	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6164	-0-	-501	-0-	6164	3			N	-0-					-0-
08	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	4699	-0-	-731	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4791	-0-	-820	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	3749	-0-	-1681	-0-	3749	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

06	4920	X	3982	-0-	-938	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4593	-0-	-274	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3897	-0-	-660	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	2933	-0-	-1177	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3881	-0-	-707	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4006	-0-	-434	-0-	4006	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

06	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	8407	-0-	-118	-0-	8407	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	8349	-0-	-207	-0-	8349	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7970	-0-	-310	-0-	7970	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	8128	-0-	-366	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	7678	-0-	-482	-0-	7678	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

06	13140	X	12842	-0-	-298	-0-	12842	3			N	-0-					-0-
07	13578	X	13449	-0-	-129	-0-	13449	3			N	-0-					-0-
08	13919	X	13792	-0-	-127	-0-	13792	3			N	-0-					-0-
09	13470	X	13326	-0-	-144	-0-	13326	3			N	-0-					-0-
10	13826	X	12431	-0-	-1395	-0-	12431	3			N	-0-					-0-
11	13350	X	11807	-0-	-1543	-0-	11807	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

06	6660	X	5918	-0-	-742	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
*11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

06	26580	X	24169	-0-	-2411	-0-	24080	3	89	9	Y	81	83	1			9
07	27032	X	24745	-0-	-2287	-0-	24661	3	84	9	Y	76	76	1			9
08	25513	X	24111	-0-	-1402	-0-	24038	3	73	9	Y	66	69	1			6
09	24630	X	22681	-0-	-1949	-0-	22575	3	106	9	Y	96	88	1			14
10	25451	X	23167	-0-	-2284	-0-	22967	3	200	9	Y	182	185	1			11
11	24180	X	22422	-0-	-1758	-0-	22155	3	267	9	Y	243	230	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	6150	X	5485	-0-	-665	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5381	-0-	-974	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4729	-0-	-417	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4387	-0-	-593	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4195	-0-	-951	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4004	-0-	-976	-0-	4004	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

06	8190	X	7274	-0-	-916	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7295	-0-	-889	-0-	7295	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	7799	-0-	-199	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
09	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	7505	-0-	-59	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	7181	-0-	-379	-0-	7181	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

06	6900	X	6742	-0-	-158	-0-	6742	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	7133	-0-	-369	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	7025	-0-	-694	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	6614	-0-	-856	-0-	6614	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	6429	-0-	-1290	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	6001	-0-	-899	-0-	6001	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

06	3630	X	2864	-0-	-766	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	2788	-0-	-963	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2921	-0-	-458	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2680	-0-	-590	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2482	-0-	-773	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2494	-0-	-356	-0-	2494	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

06	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	3			Y	-0-					-0-
07	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	14786	3			Y	-0-					-0-
08	16089	X	13693	-0-	-2396	-0-	13691	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	15060	X	12697	-0-	-2363	-0-	12691	3	6	9	Y	5	4	1			1
10	15407	X	12654	-0-	-2753	-0-	12650	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	14310	X	10360	-0-	-3950	-0-	10360	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4515	-0-	-45	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4337	-0-	-375	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4085	-0-	-475	-0-	4085	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	4038	-0-	-72	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	4157	-0-	-90	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3708	-0-	-402	-0-	3708	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 #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10410	X	9825	-0-	-585	-0-	9825	3			N	-0-					-0-
07	10757	X	9844	-0-	-913	-0-	9844	3			N	-0-					-0-
08	10757	X	9706	-0-	-1051	-0-	9706	3			N	-0-					-0-
09	9840	X	9069	-0-	-771	-0-	9069	3			N	-0-					-0-
10	10168	X	9277	-0-	-891	-0-	9277	3			N	-0-					-0-
11	9840	X	9061	-0-	-779	-0-	9061	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	6249	-0-	-21	-0-	6249	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	5984	-0-	-1549	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5670	-0-	-251	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5258	-0-	-472	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	4227	-0-	-1694	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	3326	-0-	-2404	-0-	3326	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
06	5130	X	4399	-0-	-731	-0-	4349	3	50	9	Y	45	43	1			7
07	4991	X	4501	-0-	-490	-0-	4464	3	37	9	Y	34	37	1			4
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4365	3	47	9	Y	43	40	1			7
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4097	3	41	9	Y	37	39	1			5
10	4588	X	4154	-0-	-434	-0-	4111	3	43	9	Y	39	37	1			7
11	4410	X	3993	-0-	-417	-0-	3969	3	24	9	Y	22	26	1			3

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
06	7350	X	6950	-0-	-400	-0-	6950	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6757	-0-	-466	-0-	6757	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6830	-0-	-207	-0-	6830	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6421	-0-	-389	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	6629	-0-	-408	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	6638	-0-	-172	-0-	6638	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
06	3690	X	3235	-0-	-455	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3079	-0-	-734	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3229	-0-	-522	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3334	-0-	-176	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
*11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	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
06	2460	X	2348	-0-	-112	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1972	-0-	-570	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	1636	-0-	-1681	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	1506	-0-	-1704	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	1538	-0-	-1500	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2194	-0-	-146	-0-	2194	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
06	7800	X	7114	-0-	-686	-0-	7114	3			N	-0-					-0-
07	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
08	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	3			N	-0-					-0-
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	6901	-0-	-353	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	6431	-0-	-589	-0-	6431	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 #: 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
06	15000	X	13435	-0-	-1565	-0-	13291	3	144	9	Y	131	133	1			14
07	15500	X	14242	-0-	-1258	-0-	14106	3	136	9	Y	124	123	1			15
08	13981	X	13964	-0-	-17	-0-	13846	3	118	9	Y	107	112	1			10
09	13530	X	13136	-0-	-394	-0-	12964	3	172	9	Y	156	143	1			23
10	13981	X	13293	-0-	-688	-0-	13058	3	235	9	Y	214	224	1			13
11	13530	X	12442	-0-	-1088	-0-	12281	3	161	9	Y	146	145	1			14

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

06	6510	X	6403	-0-	-107	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	6327	-0-	-1857	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
09	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5512	-0-	-626	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5292	-0-	-648	-0-	5292	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

06	13920	X	1115	-0-	-12805	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	14384	X	1322	-0-	-13062	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
08	14322	X	516	-0-	-13806	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	682	-0-	-2138	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	1333	X	551	-0-	-782	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	1290	X	419	-0-	-871	-0-	419	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

06	8370	X	7776	-0-	-594	-0-	7776	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	7673	-0-	-790	-0-	7673	3			N	-0-					-0-
08	8463	X	7797	-0-	-666	-0-	7797	3			N	-0-					-0-
09	8190	X	6171	-0-	-2019	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
10	8277	X	6610	-0-	-1667	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
11	7770	X	6248	-0-	-1522	-0-	6248	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

06	8190	X	7321	-0-	-869	-0-	7321	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7342	-0-	-842	-0-	7342	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	7850	-0-	-148	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
09	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	3			N	-0-					-0-
10	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3			N	-0-					-0-
11	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

06	18300	X	17916	-0-	-384	-0-	17916	3			N	-0-					-0-
07	18383	X	18353	-0-	-30	-0-	18353	3			N	-0-					-0-
08	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	18033	3			N	-0-					-0-
09	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	3			N	-0-					-0-
10	16740	X	15964	-0-	-776	-0-	15964	3			N	-0-					-0-
11	16200	X	15079	-0-	-1121	-0-	15079	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

06	11850	X	11398	-0-	-452	-0-	11398	3			N	-0-					-0-
07	12245	X	11714	-0-	-531	-0-	11714	3			N	-0-					-0-
08	12059	X	11416	-0-	-643	-0-	11416	3			N	-0-					-0-
09	11610	X	10816	-0-	-794	-0-	10816	3			N	-0-					-0-
10	11997	X	10676	-0-	-1321	-0-	10676	3			N	-0-					-0-
11	11400	X	10879	-0-	-521	-0-	10879	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 #: 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
06	8100	X	7614	-0-	-486	-0-	7614	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7814	-0-	-370	-0-	7814	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	7548	-0-	-16	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	7221	-0-	-99	-0-	7221	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	7381	-0-	-183	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	6499	-0-	-821	-0-	6499	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

06	15690	X	10767	-0-	-4923	-0-	10767	3			N	-0-					-0-
07	14601	X	10800	-0-	-3801	-0-	10800	3			N	-0-					-0-
08	12896	X	10594	-0-	-2302	-0-	10594	3			N	-0-					-0-
09	12480	X	9950	-0-	-2530	-0-	9950	3			N	-0-					-0-
10	12183	X	11161	-0-	-1022	-0-	11161	3			N	-0-					-0-
11	10770	X	10495	-0-	-275	-0-	10495	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

06	8280	X	6239	-0-	-2041	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	5523	-0-	-3033	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	5633	-0-	-1187	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	5760	-0-	-840	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	5915	-0-	-905	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	5405	-0-	-835	-0-	5405	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

06	4230	X	4022	-0-	-208	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	2961	-0-	-1410	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1807	-0-	-773	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	1709	-0-	-957	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	1275	-0-	-1305	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

06	6720	X	2325	-0-	-4395	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5113	-0-	-1273	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5580	-0-	-217	-0-	5580	3			N	-0-					-0-
09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
10	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
*11	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

06	10500	X	9383	-0-	-1117	-0-	9383	3			N	-0-					-0-
07	10478	X	9322	-0-	-1156	-0-	9322	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	9129	-0-	-1163	-0-	9129	3			N	-0-					-0-
09	9960	X	8723	-0-	-1237	-0-	8723	3			N	-0-					-0-
10	10013	X	9380	-0-	-633	-0-	9380	3			N	-0-					-0-
11	9390	X	9171	-0-	-219	-0-	9171	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

06	2460	X	2073	-0-	-387	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	1862	-0-	-587	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1805	-0-	-427	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
*11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	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 #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3687	-0-	-783	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3810	-0-	-561	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3992	-0-	-224	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3961	-0-	-29	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3781	-0-	-280	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3522	-0-	-348	-0-	3522	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

06	14160	X	11253	-0-	-2907	-0-	11253	3			N	-0-					-0-
07	14074	X	11280	-0-	-2794	-0-	11280	3			N	-0-					-0-
08	12245	X	10843	-0-	-1402	-0-	10843	3			N	-0-					-0-
09	11640	X	10172	-0-	-1468	-0-	10172	3			N	-0-					-0-
10	11687	X	6904	-0-	-4783	-0-	6904	3			N	-0-					-0-
11	11250	X	9623	-0-	-1627	-0-	9623	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

06	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5630	-0-	-322	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5493	-0-	-335	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5307	-0-	-693	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5312	-0-	-888	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5268	-0-	-732	-0-	5268	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

06	5970	X	5420	-0-	-550	-0-	5420	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5415	-0-	-754	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5270	-0-	-837	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	2876	-0-	-2644	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5396	-0-	-308	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	2917	-0-	-2513	-0-	2917	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

06	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	7407	-0-	-1800	-0-	7407	3			N	-0-					-0-
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	7104	-0-	-426	-0-	7104	3			N	-0-					-0-
10	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	3			N	-0-					-0-
*11	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

06	12660	X	10170	-0-	-2490	-0-	10072	3	98	9	Y	89	86	1			14
07	12524	X	9812	-0-	-2712	-0-	9736	3	76	9	Y	69	74	1			9
08	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9669	3	94	9	Y	85	81	1			13
09	9360	X	9211	-0-	-149	-0-	9127	3	84	9	Y	76	79	1			10
10	9672	X	9125	-0-	-547	-0-	9041	3	84	9	Y	76	73	1			13
11	9360	X	8720	-0-	-640	-0-	8639	3	81	9	Y	74	78	1			9

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

06	9660	X	9243	-0-	-417	-0-	9243	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	8289	-0-	-1693	-0-	8289	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	7460	-0-	-2522	-0-	7460	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	6575	-0-	-3055	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
10	9951	X	8048	-0-	-1903	-0-	8048	3			N	-0-					-0-
11	9240	X	8527	-0-	-713	-0-	8527	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	19770	X	18287	-0-	-1483	-0-	18287	3			N	-0-					-0-
07	20429	X	17610	-0-	-2819	-0-	17610	3			N	-0-					-0-
08	20336	X	17051	-0-	-3285	-0-	17051	3			N	-0-					-0-
09	19140	X	17519	-0-	-1621	-0-	17519	3			N	-0-					-0-
10	18910	X	16889	-0-	-2021	-0-	16889	3			N	-0-					-0-
11	18300	X	15612	-0-	-2688	-0-	15612	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

06	10830	X	9899	-0-	-931	-0-	9899	3			N	-0-					-0-
07	11191	X	10431	-0-	-760	-0-	10431	3			N	-0-					-0-
08	11191	X	8608	-0-	-2583	-0-	8608	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	8216	-0-	-1894	-0-	8216	3			N	-0-					-0-
10	10447	X	9293	-0-	-1154	-0-	9293	3			N	-0-					-0-
11	10080	X	8695	-0-	-1385	-0-	8695	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

06	27960	X	22793	-0-	-5167	-0-	22793	3			N	-0-					-0-
07	27993	X	22100	-0-	-5893	-0-	22100	3			N	-0-					-0-
08	26598	X	21686	-0-	-4912	-0-	21686	3			N	-0-					-0-
09	25110	X	20851	-0-	-4259	-0-	20851	3			N	-0-					-0-
10	24924	X	20886	-0-	-4038	-0-	20886	3			N	-0-					-0-
11	22800	X	19683	-0-	-3117	-0-	19683	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

06	14850	X	11166	-0-	-3684	-0-	10938	3	228	9	Y	207	211	1			22
07	14694	X	11553	-0-	-3141	-0-	11338	3	215	9	Y	195	194	1			23
08	11439	X	5022	-0-	-6417	-0-	4835	3	187	9	Y	170	177	1			16
09	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12552	3	272	9	Y	247	227	1			36
10	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11162	3	429	9	Y	390	402	1			24
11	11070	X	9846	-0-	-1224	-0-	9452	3	394	9	Y	358	347	1			35

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	36300	X	32206	-0-	-4094	-0-	32206	3			N	-0-					-0-
07	36270	X	32338	-0-	-3932	-0-	32338	3			N	-0-					-0-
08	31439	X	31439	-0-	-0-	-0-	31439	3			N	-0-					-0-
09	29523	X	29523	-0-	-0-	-0-	29523	3			N	-0-					-0-
10	29642	X	29642	-0-	-0-	-0-	29642	3			N	-0-					-0-
*11	28862	X	28862	-0-	-0-	-0-	28862	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

06	7350	X	5374	-0-	-1976	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5672	-0-	-94	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
08	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4141	-0-	-899	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	3071	-0-	-2137	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	141	-0-	-4899	-0-	141	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 #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10950	X	4713	-0-	-6237	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
07	11098	X	9428	-0-	-1670	-0-	9428	3			N	-0-					-0-
08	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	3			N	-0-					-0-
09	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	3			N	-0-					-0-
10	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	3			N	-0-					-0-
*11	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	8953	-0-	-1127	-0-	8953	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	9059	-0-	-1047	-0-	9059	3			N	-0-					-0-
08	9703	X	7886	-0-	-1817	-0-	7886	3			N	-0-					-0-
09	9390	X	7941	-0-	-1449	-0-	7941	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	7564	-0-	-2077	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
11	8940	X	7937	-0-	-1003	-0-	7937	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
06	10800	X	9058	-0-	-1742	-0-	9058	3			N	-0-					-0-
07	10571	X	9040	-0-	-1531	-0-	9040	3			N	-0-					-0-
08	10447	X	8824	-0-	-1623	-0-	8824	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	8294	-0-	-1816	-0-	8294	3			N	-0-					-0-
10	9858	X	8748	-0-	-1110	-0-	8748	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	8004	-0-	-1056	-0-	8004	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
06	29850	X	27450	-0-	-2400	-0-	27450	3			N	-0-					-0-
07	30845	X	27388	-0-	-3457	-0-	27388	3			N	-0-					-0-
08	30411	X	26471	-0-	-3940	-0-	26471	3			N	-0-					-0-
09	29430	X	24695	-0-	-4735	-0-	24695	3			N	-0-					-0-
10	29419	X	24155	-0-	-5264	-0-	24155	3			N	-0-					-0-
11	27450	X	22973	-0-	-4477	-0-	22973	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
06	34980	X	28732	-0-	-6248	-0-	28228	3	504	9	Y	458	463	1			49
07	35650	X	31063	-0-	-4587	-0-	30588	3	475	9	Y	432	429	1			52
08	33387	X	30379	-0-	-3008	-0-	29966	3	413	9	Y	375	392	1			35
09	32310	X	28073	-0-	-4237	-0-	27472	3	601	9	Y	546	501	1			80
10	33387	X	27358	-0-	-6029	-0-	26526	3	832	9	Y	756	790	1			46
11	30060	X	26002	-0-	-4058	-0-	25448	3	554	9	Y	504	501	1			49

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
06	34110	X	28775	-0-	-5335	-0-	28221	3	554	9	N	504	495	1			33
07	33697	X	28604	-0-	-5093	-0-	28217	3	387	9	N	352	342	1			43
08	32333	X	27752	-0-	-4581	-0-	27374	3	378	9	N	344	338	1			49
09	30120	X	26047	-0-	-4073	-0-	25750	3	297	9	N	270	257	1			62
10	30442	X	26282	-0-	-4160	-0-	25742	3	540	9	N	491	509	1			44
11	28770	X	24775	-0-	-3995	-0-	24465	3	310	9	N	282	268	1			58

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
06	21900	X	1364	-0-	-20536	-0-	929	3	435	9	N	395	396	1			42
07	17856	X	-0-	-0-	-17856	-0-					N	372	369	1			45
08	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-	45	1			-0-
09	15720	X	-0-	-0-	-15720	-0-					N	-0-					-0-
10	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LATHAM, H.L. WELL #: 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
06	34200	X	24603	-0-	-9597	-0-	24360	3	243	9	Y	221	226	1		24
07	33852	X	24540	-0-	-9312	-0-	24311	3	229	9	Y	208	207	1		25
08	31434	X	22151	-0-	-9283	-0-	21952	3	199	9	Y	181	189	1		17
09	29040	X	22337	-0-	-6703	-0-	22047	3	290	9	Y	264	242	1		39
10	27342	X	21062	-0-	-6280	-0-	20619	3	443	9	Y	403	417	1		25
11	24600	X	19986	-0-	-4614	-0-	19608	3	378	9	Y	344	335	1		34

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	113910	X	68513	-0-	-45397	-0-	68452	3	61	9	Y	55	74	1		3
07	106113	X	69557	-0-	-36556	-0-	69452	3	105	9	Y	95	74	1		24
08	83638	X	64052	-0-	-19586	-0-	63983	3	69	9	Y	63	76	1		11
09	80940	X	55598	-0-	-25342	-0-	55499	3	99	9	Y	90	72	1		29
10	77562	X	48395	-0-	-29167	-0-	48347	3	48	9	Y	44	64	1		9
11	68520	X	44644	-0-	-23876	-0-	44607	3	37	9	Y	34	33	1		10

WILLIAMSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267684 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 9540 PERF.10420 - 12663

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

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	W	79288	-0-	79288	955968	79198	3	90	9	Y	82	109	1		5
07	0	W	76104	-0-	76104	1032072	75951	3	153	9	Y	139	109	1		35
08	0	W	67190	-0-	67190	1099262	67088	3	102	9	Y	93	112	1		16
09	1157388	X	58126	-0-	-1099262	-0-	57983	3	143	9	Y	130	104	1		42
10	98053	X	53622	-0-	-44431	-0-	53563	3	59	9	Y	54	85	1		11
11	79290	X	50021	-0-	-29269	-0-	49976	3	45	9	Y	41	40	1		12

SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268280 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9919 - 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
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-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
06	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	719	1	4758	2	N	13	13	8			120
							14	9									
07	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	314	1	5880	2	N	50	50	8			120
							55	9									
08	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	370	1	5738	2	N	-0-					120
09	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6356	2	33	9	N	30					150
10	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6373	2	88	9	N	80	191	1	16	8	23
*11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5878	2	22	9	N	20					43
06	1980	N	733	-0-	-1247	-0-	101	1	632	2	N	-0-					220
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	86	1	969	2	N	33	33	8			220
							36	9									
08	837	N	699	-0-	-138	-0-	110	1	589	2	N	-0-					220
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1	1	1506	2	N	-0-					220
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1955	2	28	9	N	25	25	8			220
*11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1566	2	1	9	N	1	1	8			220

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
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	314	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	559	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
08	496	N	441	-0-	-55	-0-	432	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
09	330	N	253	-0-	-77	-0-	244	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*10	558	N	330	-0-	-228	-0-	321	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
11	420	N	296	-0-	-124	-0-	287	3	9	9	Y	8	8	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2848	3	3	9	Y	3	4	1			2
07	2945	X	2934	-0-	-11	-0-	2930	3	4	9	Y	4	5	1			1
08	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2702	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	2460	X	2391	-0-	-69	-0-	2388	3	3	9	Y	3	1	1			3
*10	2542	X	2506	-0-	-36	-0-	2502	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	2460	X	1386	-0-	-1074	-0-	1382	3	4	9	Y	4	5	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
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2712	3	8	9	Y	7	9	1			1
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3456	3	14	9	Y	13	9	1			5
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2992	3	13	9	Y	12	13	1			4
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2918	3	10	9	Y	9	10	1			3
10	3472	X	2894	-0-	-578	-0-	2881	3	13	9	Y	12	13	1			2
11	3360	X	2081	-0-	-1279	-0-	2061	3	20	9	Y	18	14	1			6

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
06	4830	X	4246	-0-	-584	-0-	4196	2	50	9	Y	45	45	0			2
07	4991	X	3433	-0-	-1558	-0-	3371	2	62	9	Y	56	56	0			2
08	4402	X	1964	-0-	-2438	-0-	1902	2	62	9	Y	56	56	0			2
09	4260	X	1812	-0-	-2448	-0-	1749	3	63	9	Y	57	57	0			2
*10	4402	X	2910	-0-	-1492	-0-	2846	3	64	9	Y	58	58	0			2
11	4260	X	2971	-0-	-1289	-0-	2907	3	64	9	Y	58	58	0			2

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
06	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1585	2	17	9	Y	15	15	0			1
07	1519	X	1503	-0-	-16	-0-	1483	2	20	9	Y	18	18	0			1
08	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1191	2	20	9	Y	18	18	0			1
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1489	3	20	9	Y	18	18	0			1
*10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1536	3	21	9	Y	19	19	0			1
*11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1646	3	21	9	Y	19	19	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

06	3600	X	3053	-0-	-547	-0-	3002	2	51	9	Y	46	46	0			2
07	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	3361	2	63	9	Y	57	57	0			2
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3704	2	63	9	Y	57	57	0			2
09	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3893	3	64	9	Y	58	58	0			2
*10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3872	3	65	9	Y	59	59	0			2
*11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3329	3	66	9	Y	60	60	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 078943 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9450 - 9530

06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1022	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	995	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1034	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1020	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	873	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	731	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	14	13	0			1
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	913	2	24	9	Y	22	22	0			1
08	365	X	365	-0-	-0-	-0-	341	2	24	9	Y	22	22	0			1
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	533	3	25	9	Y	23	23	0			1
*10	930	N	332	-0-	-598	-0-	307	3	25	9	Y	23	23	0			1
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	481	3	25	9	Y	23	23	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	217	-0-	-31	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					-0-
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	433	3	Y	-0-					-0-
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	51	1	1266	3	Y	-0-					-0-
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	40	1	885	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
*09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
*10	1271	N	648	-0-	-623	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1	-0-	-1139	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

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

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	46	1	1183	3	Y	30	27	0			4
							33	9									
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	46	1	1073	3	Y	32	32	0			4
							35	9									
*08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	45	1	1042	3	Y	29	28	0			5
							32	9									
*09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	42	1	992	3	Y	26	27	0			4
							29	9									
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	41	1	989	3	Y	33	33	0			4
							36	9									
*11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	42	1	968	3	Y	30	30	0			4
							33	9									

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
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	Y	-0-					-0-
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	895	-0-	-365	-0-	34	1	861	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	799	-0-	-317	-0-	33	1	766	3	Y	-0-					-0-
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	45	1	1042	3	Y	-0-					-0-
*09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	48	1	1126	3	Y	-0-					-0-
*10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	49	1	1189	3	Y	-0-					-0-
*11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	45	1	1025	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	51	1	1303	3	Y	34	30	0			5
							37	9									
07	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	52	1	1217	3	Y	33	34	0			4
							36	9									
*08	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	52	1	1220	3	Y	31	30	0			5
							34	9									
*09	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	49	1	1168	3	Y	29	30	0			4
							32	9									
*10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	61	1	1462	3	Y	36	36	0			4
							40	9									
*11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	57	1	1275	3	Y	33	32	0			5
							36	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	70	1	1775	3	Y	21	19	0			3
							23	9									
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	76	1	1770	3	Y	20	21	0			2
							22	9									
*08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	74	1	1723	3	Y	20	19	0			3
							22	9									
*09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	75	1	1771	3	Y	17	18	0			2
							19	9									
*10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	81	1	1938	3	Y	24	23	0			3
							26	9									
*11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	80	1	1832	3	Y	20	20	0			3
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

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-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1710	X	1577	-0-	-133	-0-	1545	2	32	9	Y	29	29	0			1
07	1581	X	1445	-0-	-136	-0-	1406	2	39	9	Y	35	35	0			1
08	1736	X	1469	-0-	-267	-0-	1430	2	39	9	Y	35	35	0			1
09	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1854	3	40	9	Y	36	36	0			1
*10	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1780	3	41	9	Y	37	37	0			1
*11	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1622	3	41	9	Y	37	37	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	56	1	1434	3	Y	53	48	0			7
							58	9									
07	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	49	1	1142	3	Y	54	55	0			6
							59	9									
*08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	59	1	1345	3	Y	51	49	0			8
							56	9									
*09	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	51	1	1188	3	Y	45	47	0			6
							50	9									
*10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	66	1	1599	3	Y	59	58	0			7
							65	9									
*11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	72	1	1630	3	Y	52	52	0			7
							57	9									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2840	-0-	-160	-0-	106	1	2676	3	Y	53	48	0			7
							58	9									
07	3100	X	2447	-0-	-653	-0-	99	1	2287	3	Y	55	56	0			6
							61	9									
*08	2480	X	2343	-0-	-137	-0-	95	1	2191	3	Y	52	49	0			9
							57	9									
*09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	97	1	2272	3	Y	45	48	0			6
							50	9									
*10	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	99	1	2350	3	Y	60	59	0			7
							66	9									
11	2400	X	2327	-0-	-73	-0-	97	1	2171	3	Y	54	53	0			8
							59	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	1559	-0-	-2791	-0-	59	1	1500	3	Y	-0-	6	0			-0-
07	4495	X	586	-0-	-3909	-0-	25	1	561	3	Y	-0-					-0-
*08	1519	X	658	-0-	-861	-0-	27	1	631	3	Y	-0-					-0-
*09	1560	X	529	-0-	-1031	-0-	22	1	507	3	Y	-0-					-0-
*10	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	61	1	1602	3	Y	-0-					-0-
*11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	131	1	3129	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
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	6	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	8	1	319	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	311	-0-	-61	-0-	6	1	305	3	Y	-0-					-0-
*09	330	N	267	-0-	-63	-0-	5	1	262	3	Y	-0-					-0-
*10	341	N	307	-0-	-34	-0-	6	1	301	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	5	1	238	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
06	1530	N	1235	-0-	-295	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	829	-0-	-752	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
*08	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
*09	750	N	512	-0-	-238	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
*10	775	N	250	-0-	-525	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 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	EOM BALANCE
06	2550	X	1904	-0-	-646	-0-	1878	2	26	9	Y	24	24	0	1
07	2635	X	2168	-0-	-467	-0-	2135	2	33	9	Y	30	30	0	1
08	1953	N	1632	-0-	-321	-0-	1599	2	33	9	Y	30	30	0	1
09	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2743	3	33	9	Y	30	30	0	1
*10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2278	3	34	9	Y	31	31	0	1
*11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2074	3	34	9	Y	31	31	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	EOM BALANCE
06	300	X	215	-0-	-85	-0-	9	1	206	3	Y	-0-			-0-
07	310	X	46	-0-	-264	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			-0-
*08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	-0-			-0-
*09	210	X	9	-0-	-201	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
*10	217	X	184	-0-	-33	-0-	7	1	177	3	Y	-0-			-0-
11	210	X	17	-0-	-193	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	2942	-0-	-628	-0-	2931	2	11	9	Y	10	10	0	-0-
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3398	2	13	9	Y	12	12	0	-0-
08	3007	X	2974	-0-	-33	-0-	2961	2	13	9	Y	12	12	0	-0-
09	2910	X	2634	-0-	-276	-0-	2620	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
*10	3007	X	2656	-0-	-351	-0-	2642	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
*11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2918	3	14	9	Y	13	13	0	-0-

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	EOM BALANCE
06	5130	X	1634	-0-	-3496	-0-	56	1	1428	3	Y	136	123	0	19
							150	9							
07	5301	X	3549	-0-	-1752	-0-	140	1	3255	3	Y	140	143	0	16
							154	9							
*08	4030	X	2862	-0-	-1168	-0-	113	1	2604	3	Y	132	126	0	22
							145	9							
*09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	132	1	3116	3	Y	117	123	0	16
							129	9							
*10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	146	1	3510	3	Y	153	151	0	18
							168	9							
*11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	149	1	3358	3	Y	135	134	0	19
							149	9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	24	-0-	-4446	-0-	14	2	10	9	Y	9	9	0	-0-
07	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5805	2	13	9	Y	12	12	0	-0-
08	T. A.		4459	-0-	4459	4459	4446	2	13	9	Y	12	12	0	-0-
09	T. A.		4060	-0-	4060	8519	4047	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
*10	T. A.		3943	-0-	3943	12462	3930	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
11	T. A.		4957	-0-	4957	17419	4944	3	13	9	Y	12	12	0	-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	770	2	74	9	Y	67	66	0			3
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	864	2	89	9	Y	81	81	0			3
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	763	2	89	9	Y	81	81	0			3
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	83	83	0			3
*10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	84	84	0			3
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	85	85	0			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	1448	-0-	-532	-0-	1431	2	17	9	Y	15	14	0			1
07	2046	X	1454	-0-	-592	-0-	1435	2	19	9	Y	17	17	0			1
08	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1453	2	19	9	Y	17	17	0			1
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1508	3	19	9	Y	17	17	0			1
*10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1442	3	20	9	Y	18	18	0			1
11	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1323	3	20	9	Y	18	18	0			1

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

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

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	111	1	2824	3	Y	37	34	0			5
							41	9									
07	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	122	1	2818	3	Y	38	39	0			4
							42	9									
*08	3751	X	2670	-0-	-1081	-0-	108	1	2522	3	Y	36	34	0			6
							40	9									
*09	3630	X	1316	-0-	-2314	-0-	52	1	1229	3	Y	32	34	0			4
							35	9									
*10	3224	X	3021	-0-	-203	-0-	121	1	2854	3	Y	42	41	0			5
							46	9									
11	2970	X	2579	-0-	-391	-0-	108	1	2430	3	Y	37	37	0			5
							41	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	74	64	0			10
							81	9									
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	96	95	0			11
							106	9									
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	86	85	0			12
							95	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	63	1	2793	3	Y	12	10	0			2
							13	9									
07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	49	1	2644	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
*08	2294	X	1654	-0-	-640	-0-	24	1	1617	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
*09	2220	X	1906	-0-	-314	-0-	45	1	1850	3	Y	10	11	0			1
							11	9									
*10	2294	X	972	-0-	-1322	-0-	15	1	942	3	Y	14	13	0			2
							15	9									
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131330 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8604 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-

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
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4441	3	10	9	Y	9	13	1			1
07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4746	3	14	9	Y	13	9	1			5
08	3813	X	3574	-0-	-239	-0-	3561	3	13	9	Y	12	13	1			4
09	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4487	3	10	9	Y	9	10	1			3
10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4395	3	13	9	Y	12	13	1			2
11	3690	X	3117	-0-	-573	-0-	3099	3	18	9	Y	16	13	1			5

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
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1116	2	15	9	Y	14	14	0			1
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1189	2	20	9	Y	18	18	0			1
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	Y	18	18	0			1
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1132	3	20	9	Y	18	18	0			1
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1066	3	21	9	Y	19	19	0			1
*11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1074	3	21	9	Y	19	19	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
06	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	1510	2	18	9	Y	16	16	0			1
07	1736	N	1431	-0-	-305	-0-	1410	2	21	9	Y	19	19	0			1
08	1550	N	1239	-0-	-311	-0-	1218	2	21	9	Y	19	19	0			1
09	1500	N	659	-0-	-841	-0-	637	3	22	9	Y	20	20	0			1
*10	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	1272	3	22	9	Y	20	20	0			1
11	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1142	3	22	9	Y	20	20	0			1

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
06	1500	N	1273	-0-	-227	-0-	48	1	1225	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	50	1	1152	3	Y	-0-					-0-
*08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	60	1	1397	3	Y	-0-					-0-
*09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	48	1	1138	3	Y	-0-					-0-
*10	1116	N	969	-0-	-147	-0-	39	1	930	3	Y	-0-					-0-
*11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	64	1	1434	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 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
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1290	N	739	-0-	-551	-0-	733	3	6	9	Y	5	7	1			3
07	1085	N	410	-0-	-675	-0-	404	3	6	9	Y	5					8
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1411	3	3	9	Y	3	4	1			7
*09	750	N	77	-0-	-673	-0-	71	3	6	9	Y	5	4	1			8
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1120	3	4	9	Y	4	4	1			8
*11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-	4	1			4

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
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	8	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	6	1	344	3	Y	-0-					-0-
*08	341	N	340	-0-	-1	-0-	6	1	334	3	Y	-0-					-0-
*09	360	N	301	-0-	-59	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
*10	341	N	319	-0-	-22	-0-	5	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	5	1	300	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
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	41	1	1056	3	Y	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	3	Y	-0-					-0-
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	25	1	589	3	Y	-0-					-0-
*09	690	N	590	-0-	-100	-0-	24	1	566	3	Y	-0-					-0-
*10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	31	1	737	3	Y	-0-					-0-
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	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
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4240	3	51	9	Y	46	23	1			30
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4818	3	43	9	Y	39	60	1			9
08	4526	X	4315	-0-	-211	-0-	4276	3	39	9	Y	35	28	1			16
09	4380	X	2669	-0-	-1711	-0-	2629	3	40	9	Y	36	17	1			35
*10	4867	X	2730	-0-	-2137	-0-	2677	3	53	9	Y	48	63	1			20
11	4710	X	4043	-0-	-667	-0-	3984	3	59	9	Y	54	61	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	1795	-0-	-635	-0-	66	1	1689	3	Y	36	32	0			5
							40	9									
07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	113	1	2603	3	Y	36	37	0			4
							40	9									
*08	2759	X	2746	-0-	-13	-0-	113	1	2596	3	Y	34	32	0			6
							37	9									
*09	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	101	1	2347	3	Y	30	32	0			4
							33	9									
*10	2759	X	2486	-0-	-273	-0-	99	1	2343	3	Y	40	39	0			5
							44	9									
11	2670	X	2389	-0-	-281	-0-	101	1	2249	3	Y	35	35	0			5
							39	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	102	1	2561	3	Y	58	52	0			8
							64	9									
07	2883	X	2294	-0-	-589	-0-	94	1	2134	3	Y	60	61	0			7
							66	9									
*08	2976	X	2175	-0-	-801	-0-	87	1	2027	3	Y	55	53	0			9
							61	9									
*09	2880	X	1909	-0-	-971	-0-	76	1	1778	3	Y	50	52	0			7
							55	9									
*10	2976	X	2348	-0-	-628	-0-	91	1	2187	3	Y	64	64	0			7
							70	9									
11	2730	X	2211	-0-	-519	-0-	90	1	2057	3	Y	58	57	0			8
							64	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	648	-0-	-1242	-0-	639	3	9	9	Y	8	11	1			5
07	1953	X	1946	-0-	-7	-0-	1938	3	8	9	Y	7					12
*08	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1297	3	6	9	Y	5	6	1			11
*09	660	N	75	-0-	-585	-0-	66	3	9	9	Y	8	6	1			13
*10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1613	3	6	9	Y	5	6	1			12
11	1260	N	819	-0-	-441	-0-	818	3	1	9	Y	1	6	1			7

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	2050	-0-	-20	-0-	77	1	1964	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
07	2232	N	1665	-0-	-567	-0-	68	1	1588	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*08	2232	N	2017	-0-	-215	-0-	83	1	1926	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*09	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	80	1	1886	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	93	1	2224	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	89	1	2020	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

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
06	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	60	1	1534	3	Y	22	20	0			3
							24	9									
07	1674	N	1429	-0-	-245	-0-	58	1	1345	3	Y	24	24	0			3
							26	9									
*08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	56	1	1309	3	Y	22	21	0			4
							24	9									
*09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	70	1	1639	3	Y	19	20	0			3
							21	9									
*10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	79	1	1920	3	Y	25	25	0			3
							28	9									
*11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	100	1	2237	3	Y	22	22	0			3
							24	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	48	1	1231	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	51	1	1186	3	Y	-0-					-0-
*08	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	48	1	1126	3	Y	-0-					-0-
*09	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	51	1	1209	3	Y	-0-					-0-
*10	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	48	1	1149	3	Y	-0-					-0-
*11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	67	1	1519	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	34	1	872	3	Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	636	3	Y	-0-					-0-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	484	3	Y	-0-					-0-
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	3	Y	-0-					-0-
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	43	1	1060	3	Y	-0-					-0-
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	26	1	605	3	Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

06	330	N	322	-0-	-8	-0-	12	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	13	1	299	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					-0-
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	Y	-0-					-0-
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	Y	-0-					-0-
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	66	1	1689	3	Y	13	12	0			2
							14	9									
07	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	71	1	1649	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	70	1	1639	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	67	1	1573	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	68	1	1639	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	71	1	1601	3	Y	13	13	0			2
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4654	3	23	9	Y	21	13	1			14
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4226	3	19	9	Y	17	27	1			4
08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4445	3	18	9	Y	16	13	1			7
09	4230	X	3927	-0-	-303	-0-	3908	3	19	9	Y	17	8	1			16
*10	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	4159	3	24	9	Y	22	29	1			9
11	4230	X	4043	-0-	-187	-0-	4015	3	28	9	Y	25	28	1			6

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	14	21	1			9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	13					22
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	9	11	1			20
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	15	11	1			24
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	9	11	1			22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	1	11	1			12

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	44	1	1120	3	Y	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	3	Y	-0-					-0-
*08	1085	N	799	-0-	-286	-0-	33	1	766	3	Y	-0-					-0-
*09	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	43	1	1016	3	Y	-0-					-0-
*10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	40	1	972	3	Y	-0-					-0-
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	46	1	1050	3	Y	-0-					-0-

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
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	19	1	1016	3	Y	14	13	0			2
							15	9									
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	24	1	943	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	22	1	1046	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*09	1050	N	999	-0-	-51	-0-	19	1	966	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	21	1	973	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
11	1050	N	973	-0-	-77	-0-	20	1	938	3	Y	14	14	0			2
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
*10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
*11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
*10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			Y	-0-					-0-
11	2190	X	1846	-0-	-344	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1578	3	10	9	Y	9	13	1			1
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1863	3	14	9	Y	13	9	1			5
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1574	3	13	9	Y	12	13	1			4
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1978	3	10	9	Y	9	10	1			3
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2502	3	13	9	Y	12	13	1			2
*11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1720	3	18	9	Y	16	13	1			5

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	1387	-0-	-233	-0-	51	1	1314	3	Y	20	18	0			3
							22	9									
07	1829	X	259	-0-	-1570	-0-	10	1	248	3	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
*08	1395	N	768	-0-	-627	-0-	31	1	737	3	Y	-0-					-0-
*09	1350	N	1020	-0-	-330	-0-	40	1	961	3	Y	17	15	0			2
							19	9									
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	37	1	880	3	Y	23	22	0			3
							25	9									
*11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	47	1	1073	3	Y	20	20	0			3
							22	9									

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
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	82	1	2089	3	Y	13	12	0			2
							14	9									
07	1860	N	1513	-0-	-347	-0-	62	1	1438	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
*08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	53	1	1242	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
*09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	53	1	1264	3	Y	10	11	0			1
							11	9									
*10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	52	1	1266	3	Y	15	14	0			2
							17	9									
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	52	1	1186	3	Y	12	12	0			2
							13	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139698 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8666 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2299	2	21	9	Y	19	19	0			1
07	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2361	2	26	9	Y	24	24	0			1
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1964	2	26	9	Y	24	24	0			1
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1943	3	26	9	Y	24	24	0			1
*10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1691	3	26	9	Y	24	24	0			1
*11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1642	3	28	9	Y	25	25	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 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
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	72	-0-	-198	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
*10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

06	2970	X	2729	-0-	-241	-0-	2632	2	97	9	Y	88	87	0			4
07	2945	X	2771	-0-	-174	-0-	2652	2	119	9	Y	108	108	0			4
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2906	2	119	9	Y	108	108	0			4
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3254	3	121	9	Y	110	110	0			4
*10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	2971	3	123	9	Y	112	112	0			4
*11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	2964	3	124	9	Y	113	113	0			4

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-L RRCID -> 140513 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8466 - 8682

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

06	3330	X	2592	-0-	-738	-0-	2545	2	47	9	Y	43	42	0			2
07	3534	X	2598	-0-	-936	-0-	2541	2	57	9	Y	52	52	0			2
08	3317	X	2721	-0-	-596	-0-	2664	2	57	9	Y	52	52	0			2
09	3210	X	2209	-0-	-1001	-0-	2151	3	58	9	Y	53	53	0			2
*10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3538	3	59	9	Y	54	54	0			2
*11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2690	3	61	9	Y	55	55	0			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

06	3270	X	3124	-0-	-146	-0-	3094	2	30	9	Y	27	27	0			1
07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2724	2	37	9	Y	34	34	0			1
08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2695	2	37	9	Y	34	34	0			1
09	3120	X	2629	-0-	-491	-0-	2592	3	37	9	Y	34	34	0			1
*10	3224	X	2824	-0-	-400	-0-	2785	3	39	9	Y	35	35	0			1
11	3120	X	2951	-0-	-169	-0-	2911	3	40	9	Y	36	36	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
11	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

06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3383	2	15	9	Y	14	13	0			1
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3642	2	18	9	Y	16	16	0			1
08	4278	X	3204	-0-	-1074	-0-	3186	2	18	9	Y	16	16	0			1
09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4145	3	18	9	Y	16	16	0			1
*10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4325	3	18	9	Y	16	16	0			1
11	3540	X	2681	-0-	-859	-0-	2663	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 12 WELL #: 7-L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	26	26	0			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32	0			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32	0			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32	0			1
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			-0-

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
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3906	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5809	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3568	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3778	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*10	2604	X	2082	-0-	-522	-0-	2076	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	2520	X	1624	-0-	-896	-0-	1618	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

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
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2536	2	43	9	Y	39	38	0			2
07	2604	X	2496	-0-	-108	-0-	2444	2	52	9	Y	47	47	0			2
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2257	2	52	9	Y	47	47	0			2
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2022	3	53	9	Y	48	48	0			2
*10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1820	3	54	9	Y	49	49	0			2
*11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1827	3	55	9	Y	50	50	0			2

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
06	2430	X	1121	-0-	-1309	-0-	1111	2	10	9	Y	9	13	0			-0-
07	2480	X	932	-0-	-1548	-0-	919	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
08	2480	X	1770	-0-	-710	-0-	1757	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1596	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1442	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
11	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	1646	3	13	9	Y	12	12	0			-0-

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
06	3000	N	3498	-0-	498	498	3463	2	35	9	Y	32	32	0			1
07	4181	X	3683	-0-	-498	-0-	3639	2	44	9	Y	40	40	0			1
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3288	2	44	9	Y	40	40	0			1
09	2850	X	2731	-0-	-119	-0-	2686	3	45	9	Y	41	41	0			1
*10	2945	X	1968	-0-	-977	-0-	1923	3	45	9	Y	41	41	0			1
11	2850	X	1558	-0-	-1292	-0-	1512	3	46	9	Y	42	42	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	559	-0-	-401	-0-	548	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
07	744	N	547	-0-	-197	-0-	534	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
08	651	N	536	-0-	-115	-0-	523	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
09	570	N	494	-0-	-76	-0-	481	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*10	558	N	494	-0-	-64	-0-	481	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	476	3	14	9	Y	13	13	0			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898

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-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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

06	3570	X	2712	-0-	-858	-0-	2642	2	70	9	Y	64	63	0			3
07	3503	X	3024	-0-	-479	-0-	2938	2	86	9	Y	78	78	0			3
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3022	2	86	9	Y	78	78	0			3
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2859	3	87	9	Y	79	79	0			3
*10	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	2790	3	88	9	Y	80	80	0			3
*11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3065	3	90	9	Y	82	82	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

06	3720	X	2774	-0-	-946	-0-	2739	2	35	9	Y	32	32	0			1
07	3844	X	2177	-0-	-1667	-0-	2133	2	44	9	Y	40	40	0			1
08	3844	X	2153	-0-	-1691	-0-	2109	2	44	9	Y	40	40	0			1
09	3480	X	3074	-0-	-406	-0-	3030	3	44	9	Y	40	40	0			1
*10	3503	X	2873	-0-	-630	-0-	2828	3	45	9	Y	41	41	0			1
11	2760	X	1442	-0-	-1318	-0-	1396	3	46	9	Y	42	42	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	78	1	3225	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	70	1	3855	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	69	1	4626	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*09	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	108	1	4648	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*10	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	67	1	4631	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*11	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	66	1	3811	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

06	720	N	218	-0-	-502	-0-	4	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	49	-0-	-261	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*08	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*09	210	N	40	-0-	-170	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
*10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2360	3	26	9	Y	24	15	1			16
07	2511	N	2004	-0-	-507	-0-	1982	3	22	9	Y	20	31	1			5
08	2449	N	1624	-0-	-825	-0-	1604	3	20	9	Y	18	15	1			8
09	2370	N	1612	-0-	-758	-0-	1591	3	21	9	Y	19	9	1			18
*10	2015	N	1598	-0-	-417	-0-	1570	3	28	9	Y	25	33	1			10
*11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2102	3	32	9	Y	29	32	1			7

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

06	2610	X	577	-0-	-2033	-0-	14	1	549	3	Y	13	15	0			2
							14	9									
07	1612	X	1527	-0-	-85	-0-	30	1	1484	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
*08	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	38	1	2092	3	Y	13	12	0			2
							14	9									
*09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	58	1	2547	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*10	3100	N	4525	-0-	1425	1425	67	1	4443	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*11	3000	N	4186	-0-	1186	2611	69	1	4104	3	Y	12	12	0			2
							13	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

06	4800	X	3725	-0-	-1075	-0-	80	1	3631	3	Y	13	12	0			2
							14	9									
07	5270	X	4567	-0-	-703	-0-	84	1	4460	3	Y	21	21	0			2
							23	9									
*08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	65	1	3898	3	Y	20	19	0			3
							22	9									
*09	5100	X	4601	-0-	-499	-0-	103	1	4477	3	Y	19	19	0			3
							21	9									
*10	5177	X	4462	-0-	-715	-0-	64	1	4373	3	Y	23	23	0			3
							25	9									
11	4410	X	4328	-0-	-82	-0-	72	1	4233	3	Y	21	21	0			3
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

06	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	111 18	1 9	2813	3	Y	16	17	0			2
07	3100	X	2692	-0-	-408	-0-	111 18	1 9	2563	3	Y	16	16	0			2
*08	3100	N	3193	-0-	93	93	131 15	1 9	3047	3	Y	14	14	0			2
*09	2940	N	2715	-0-	-225	-0-	110 15	1 9	2590	3	Y	14	14	0			2
*10	3100	N	3316	-0-	216	216	132 19	1 9	3165	3	Y	17	17	0			2
*11	3352	X	3136	-0-	-216	-0-	133 17	1 9	2986	3	Y	15	15	0			2

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

06	2490	X	1920	-0-	-570	-0-	72	1	1848	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	2573	X	1968	-0-	-605	-0-	81	1	1887	3	Y	-0-					-0-
*08	1891	X	1615	-0-	-276	-0-	67	1	1548	3	Y	-0-					-0-
*09	1830	N	1468	-0-	-362	-0-	60	1	1408	3	Y	-0-					-0-
*10	1891	N	1406	-0-	-485	-0-	56	1	1350	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1179	-0-	-381	-0-	49	1	1130	3	Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	16	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					-0-
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	439	3	Y	-0-					-0-
*09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	33	1	788	3	Y	-0-					-0-
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	710	3	Y	-0-					-0-
*11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	28	1	629	3	Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

06	4890	X	3718	-0-	-1172	-0-	3711	3	7	9	Y	6	9	1			4
07	5053	X	4198	-0-	-855	-0-	4191	3	7	9	Y	6					10
*08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3977	3	4	9	Y	4	5	1			9
*09	3390	X	146	-0-	-3244	-0-	138	3	8	9	Y	7	5	1			11
*10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3509	3	4	9	Y	4	5	1			10
11	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	3331	3	1	9	Y	1	5	1			6

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

06	3930	X	762	-0-	-3168	-0-	29	1	733	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	4061	X	645	-0-	-3416	-0-	27	1	618	3	Y	-0-					-0-
*08	601	X	601	-0-	-0-	-0-	24	1	577	3	Y	-0-					-0-
*09	462	X	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	3	Y	-0-					-0-
*10	465	X	448	-0-	-17	-0-	18	1	430	3	Y	-0-					-0-
11	450	X	225	-0-	-225	-0-	10	1	215	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 #: 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
06	3780	X	1378	-0-	-2402	-0-	1372	3	6	9	Y	5	14	1			3
07	3906	X	1621	-0-	-2285	-0-	1617	3	4	9	Y	4	6	1			1
08	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1492	3	4	9	Y	4	3	1			2
09	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1314	3	4	9	Y	4	2	1			4
*10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3475	3	6	9	Y	5	7	1			2
*11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3758	3	6	9	Y	5	6	1			1

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
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	41	1	1036	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	39	1	921	3	Y	-0-					-0-
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	38	1	894	3	Y	-0-					-0-
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	35	1	820	3	Y	-0-					-0-
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	37	1	891	3	Y	-0-					-0-
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	773	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
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2530	3	14	9	Y	13	19	1			8
07	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2570	3	13	9	Y	12					20
*08	2387	X	2360	-0-	-27	-0-	2351	3	9	9	Y	8	10	1			18
*09	2310	X	106	-0-	-2204	-0-	92	3	14	9	Y	13	10	1			21
*10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2560	3	9	9	Y	8	10	1			19
11	2280	N	2250	-0-	-30	-0-	2248	3	2	9	Y	2	10	1			11

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
06	2160	X	105	-0-	-2055	-0-	1	1	35	3	Y	63	57	0			9
							69	9									
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	127	1	2874	3	Y	64	66	0			7
							70	9									
*08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	123	1	2864	3	Y	59	56	0			10
							65	9									
*09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	97	1	2282	3	Y	52	55	0			7
							57	9									
*10	3069	X	1863	-0-	-1206	-0-	72	1	1716	3	Y	68	67	0			8
							75	9									
11	2970	X	2755	-0-	-215	-0-	113	1	2575	3	Y	61	60	0			9
							67	9									

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
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1266	2	63	9	Y	57	55	0			2
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1178	2	76	9	Y	69	69	0			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	69	0			2
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	71	71	0			2
*10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	72	72	0			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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
06	2850	X	2137	-0-	-713	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
07	2945	X	1433	-0-	-1512	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			Y	-0-					-0-
09	2010	X	1886	-0-	-124	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
*10	2077	X	1513	-0-	-564	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	45 13	1 9	1151	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	85	1	1941	3	Y	-0-					-0-
*08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	99	1	2281	3	Y	-0-					-0-
*09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	87	1	2052	3	Y	-0-					-0-
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	63	1	1536	3	Y	-0-					-0-
*11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	95	1	2130	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
06	2520	N	2411	-0-	-109	-0-	91 13	1 9	2307	3	Y	12	11	0			2
07	2728	N	2423	-0-	-305	-0-	100 12	1 9	2311	3	Y	11	12	0			1
*08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	97 13	1 9	2228	3	Y	12	11	0			2
*09	2220	N	2039	-0-	-181	-0-	82 11	1 9	1946	3	Y	10	11	0			1
*10	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	86 15	1 9	2053	3	Y	14	13	0			2
*11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	103 13	1 9	2337	3	Y	12	12	0			2

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	1959	-0-	-1251	-0-	73 30	1 9	1856	3	Y	27	25	0			4
07	3317	X	2117	-0-	-1200	-0-	86 31	1 9	2000	3	Y	28	29	0			3
*08	1736	X	1685	-0-	-51	-0-	68 29	1 9	1588	3	Y	26	25	0			4
*09	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	84 26	1 9	1966	3	Y	24	25	0			3
*10	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	86 34	1 9	2066	3	Y	31	30	0			4
*11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	79 30	1 9	1785	3	Y	27	27	0			4

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*10	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3164	3	10	9	Y	9	14	1			6
07	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2009	3	10	9	Y	9					15
*08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2404	3	8	9	Y	7	8	1			14
*09	1890	X	228	-0-	-1662	-0-	217	3	11	9	Y	10	8	1			16
*10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5071	3	8	9	Y	7	8	1			15
*11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5102	3	2	9	Y	2	8	1			9

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	188	-0-	-1942	-0-	6 29	1 9	153	3	Y	26	23	0			4
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	83 14	1 9	2117	3	Y	13	11	0			2
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	81 12	1 9	1872	3	Y	11	12	0			1
*08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	80 13	1 9	1855	3	Y	12	11	0			2
*09	2220	N	1817	-0-	-403	-0-	73 11	1 9	1733	3	Y	10	11	0			1
*10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	81 15	1 9	1962	3	Y	14	13	0			2
11	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	71 13	1 9	1633	3	Y	12	12	0			2

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	801	-0-	-2199	-0-	795	3	6	9	Y	5	7	1			3
07	3100	X	569	-0-	-2531	-0-	563	3	6	9	Y	5					8
*08	1085	X	37	-0-	-1048	-0-	34	3	3	9	Y	3	4	1			7
*09	1050	X	49	-0-	-1001	-0-	43	3	6	9	Y	5	4	1			8
*10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4604	3	3	9	Y	3	4	1			7
*11	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1256	3	1	9	Y	1	4	1			4

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	45	1	1149	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1116	-0-	-341	-0-	46	1	1070	3	Y	-0-					-0-
*08	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	43	1	1015	3	Y	-0-					-0-
*09	1110	N	988	-0-	-122	-0-	40	1	948	3	Y	-0-					-0-
*10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	45	1	1073	3	Y	-0-					-0-
*11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	45	1	1023	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	108	1	2731	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
07	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	121	1	2781	3	Y	10	11	0			1
							11	9									
*08	2914	N	2743	-0-	-171	-0-	114	1	2617	3	Y	11	10	0			2
							12	9									
*09	2850	N	2568	-0-	-282	-0-	105	1	2453	3	Y	9	10	0			1
							10	9									
*10	2914	N	2696	-0-	-218	-0-	108	1	2575	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
11	2640	N	2256	-0-	-384	-0-	95	1	2148	3	Y	12	11	0			2
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

06	3510	X	3025	-0-	-485	-0-	2937	2	88	9	Y	80	80	0			3
07	3379	X	2612	-0-	-767	-0-	2503	2	109	9	Y	99	99	0			3
08	2697	X	1690	-0-	-1007	-0-	1581	2	109	9	Y	99	99	0			3
09	3030	X	3022	-0-	-8	-0-	2911	3	111	9	Y	101	101	0			3
*10	3131	X	2891	-0-	-240	-0-	2778	3	113	9	Y	103	102	0			4
*11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	2990	3	114	9	Y	104	104	0			4

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	480	2	14	9	Y	13	12	0			1
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	493	2	17	9	Y	15	15	0			1
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	482	2	17	9	Y	15	15	0			1
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	491	3	17	9	Y	15	15	0			1
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	495	3	18	9	Y	16	16	0			1
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	466	3	18	9	Y	16	16	0			1

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

06	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1622	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1360	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2080	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	1620	N	1324	-0-	-296	-0-	1320	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1609	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	1620	N	1034	-0-	-586	-0-	1030	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2391	2	19	9	Y	17	17	0			1
07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4973	2	23	9	Y	21	21	0			1
08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4981	2	39	9	Y	35	35	0			1
09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4693	3	40	9	Y	36	36	0			1
*10	6231	X	4739	-0-	-1492	-0-	4698	3	41	9	Y	37	37	0			1
*11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5242	3	41	9	Y	37	37	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	1739	-0-	-571	-0-	1698	2	41	9	Y	37	36	0			2
07	2108	X	1029	-0-	-1079	-0-	981	2	48	9	Y	44	44	0			2
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2046	2	48	9	Y	44	44	0			2
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1880	3	50	9	Y	45	45	0			2
*10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1660	3	51	9	Y	46	46	0			2
11	1770	N	416	-0-	-1354	-0-	365	3	51	9	Y	46	46	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2571	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	2604	X	2360	-0-	-244	-0-	2356	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2209	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2205	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2110	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2135	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

06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	13	18	1			8
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3776	3	12	9	Y	11					19
*08	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2382	3	9	9	Y	8	10	1			17
*09	540	X	119	-0-	-421	-0-	105	3	14	9	Y	13	10	1			20
*10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2558	3	10	9	Y	9	10	1			19
*11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2486	3	2	9	Y	2	10	1			11

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

06	6000	X	2664	-0-	-3336	-0-	2660	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
07	4960	X	3695	-0-	-1265	-0-	3691	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3591	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3841	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3915	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3451	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2198	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
07	2418	N	267	-0-	-2151	-0-	255	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
08	372	N	15	-0-	-357	-0-	3	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	11	11	0			-0-
*10	279	N	19	-0-	-260	-0-	7	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3389	2	23	9	Y	21	21	0			1
07	5053	X	4017	-0-	-1036	-0-	3988	2	29	9	Y	26	26	0			1
08	5053	X	3703	-0-	-1350	-0-	3674	2	29	9	Y	26	26	0			1
09	4890	X	3783	-0-	-1107	-0-	3753	3	30	9	Y	27	27	0			1
*10	4495	X	4144	-0-	-351	-0-	4114	3	30	9	Y	27	27	0			1
11	3900	X	2725	-0-	-1175	-0-	2694	3	31	9	Y	28	28	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5776	2	77	9	Y	70	69	0			3
07	7037	X	5285	-0-	-1752	-0-	5191	2	94	9	Y	85	85	0			3
08	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6808	2	95	9	Y	86	86	0			3
09	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6419	3	96	9	Y	87	87	0			3
*10	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5317	3	98	9	Y	89	89	0			3
*11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4112	3	99	9	Y	90	90	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2554	2	19	9	Y	17	17	0			1
07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2666	2	23	9	Y	21	21	0			1
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2894	2	23	9	Y	21	21	0			1
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2996	3	24	9	Y	22	22	0			1
*10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2695	3	24	9	Y	22	22	0			1
11	2820	X	2712	-0-	-108	-0-	2687	3	25	9	Y	23	23	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2485	3	32	9	Y	29	43	1			18
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2405	3	31	9	Y	28					46
*08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1961	3	20	9	Y	18	23	1			41
*09	2520	N	141	-0-	-2379	-0-	108	3	33	9	Y	30	23	1			48
*10	2449	N	2044	-0-	-405	-0-	2023	3	21	9	Y	19	23	1			44
11	1920	N	1692	-0-	-228	-0-	1688	3	4	9	Y	4	23	1			25

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4253	3	7	9	Y	6	9	1			4
07	4340	X	3656	-0-	-684	-0-	3649	3	7	9	Y	6					10
*08	3627	X	2762	-0-	-865	-0-	2758	3	4	9	Y	4	5	1			9
*09	4260	X	135	-0-	-4125	-0-	127	3	8	9	Y	7	5	1			11
*10	4402	X	3635	-0-	-767	-0-	3631	3	4	9	Y	4	5	1			10
11	4260	X	3573	-0-	-687	-0-	3572	3	1	9	Y	1	5	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

06	3300	X	2820	-0-	-480	-0-	2818	3	2	9	Y	2	1	1			2
07	3410	X	2600	-0-	-810	-0-	2599	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
08	2914	X	1735	-0-	-1179	-0-	1733	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3131	3	2	9	Y	2	1	1			2
*10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3101	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	2820	X	2144	-0-	-676	-0-	2141	3	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 12 L RRCID -> 173605 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9546

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-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	3270	X	2253	-0-	-1017	-0-	2236	2	17	9	Y	15	15	0			1
07	3286	X	1753	-0-	-1533	-0-	1733	2	20	9	Y	18	18	0			1
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3242	2	20	9	Y	18	18	0			1
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3556	3	20	9	Y	18	18	0			1
*10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3932	3	21	9	Y	19	19	0			1
*11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4555	3	21	9	Y	19	19	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7172	2	68	9	Y	62	61	0			3
07	5828	X	5497	-0-	-331	-0-	5414	2	83	9	Y	75	75	0			3
08	9610	X	4589	-0-	-5021	-0-	4506	2	83	9	Y	75	75	0			3
09	9300	X	4298	-0-	-5002	-0-	4214	3	84	9	Y	76	76	0			3
*10	8215	X	4514	-0-	-3701	-0-	4428	3	86	9	Y	78	78	0			3
11	7230	X	3516	-0-	-3714	-0-	3429	3	87	9	Y	79	79	0			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3151	2	26	9	Y	24	24	0			1
07	2511	N	2205	-0-	-306	-0-	2173	2	32	9	Y	29	29	0			1
08	3007	N	2244	-0-	-763	-0-	2212	2	32	9	Y	29	29	0			1
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3166	3	33	9	Y	30	30	0			1
*10	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	2819	3	33	9	Y	30	30	0			1
11	3000	X	2724	-0-	-276	-0-	2690	3	34	9	Y	31	31	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3545	2	23	9	Y	21	21	0			1
07	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1905	2	28	9	Y	25	25	0			1
08	3999	X	1930	-0-	-2069	-0-	1902	2	28	9	Y	25	25	0			1
09	3870	X	3146	-0-	-724	-0-	3117	3	29	9	Y	26	26	0			1
*10	3999	X	2218	-0-	-1781	-0-	2189	3	29	9	Y	26	26	0			1
11	3570	X	2783	-0-	-787	-0-	2753	3	30	9	Y	27	27	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 9499

06	540	N	494	-0-	-46	-0-	462	2	32	9	Y	29	29	0			1
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	550	2	40	9	Y	36	36	0			1
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	559	2	40	9	Y	36	36	0			1
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	514	3	40	9	Y	36	36	0			1
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	518	3	41	9	Y	37	37	0			1
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	400	3	41	9	Y	37	37	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5320	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5336	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
08	5146	X	4420	-0-	-726	-0-	4408	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
09	5340	X	4992	-0-	-348	-0-	4980	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*10	5518	X	4711	-0-	-807	-0-	4699	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
11	5340	X	3638	-0-	-1702	-0-	3626	3	12	9	Y	11	11	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

06	1740	N	1692	-0-	-48	-0-	1656	2	36	9	Y	33	33	0			1
07	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1616	2	45	9	Y	41	41	0			1
08	2852	X	1454	-0-	-1398	-0-	1409	2	45	9	Y	41	41	0			1
09	2760	X	1270	-0-	-1490	-0-	1224	3	46	9	Y	42	42	0			1
*10	1860	X	547	-0-	-1313	-0-	501	3	46	9	Y	42	42	0			1
11	1680	X	565	-0-	-1115	-0-	518	3	47	9	Y	43	43	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5972	2	15	9	Y	14	14	0			1
07	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6379	2	20	9	Y	18	18	0			1
08	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6096	2	20	9	Y	18	18	0			1
09	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6009	3	20	9	Y	18	18	0			1
*10	6076	X	5065	-0-	-1011	-0-	5044	3	21	9	Y	19	19	0			1
11	5880	X	5137	-0-	-743	-0-	5116	3	21	9	Y	19	19	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2562	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2849	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3389	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	3120	X	3111	-0-	-9	-0-	3107	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	3144	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	3120	X	3001	-0-	-119	-0-	2997	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

06	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*08	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	184	1	4663	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
07	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	206	1	4747	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
*08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	200	1	4630	3	Y	11	10	0			2
							12	9									
*09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	176	1	4134	3	Y	8	9	0			1
							9	9									
*10	4154	X	3061	-0-	-1093	-0-	123	1	2925	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
11	4020	X	2634	-0-	-1386	-0-	112	1	2511	3	Y	10	10	0			1
							11	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3464	3	26	9	Y	24	33	1			3
07	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3694	3	33	9	Y	30	21	1			12
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3638	3	32	9	Y	29	31	1			10
09	3480	X	3321	-0-	-159	-0-	3297	3	24	9	Y	22	25	1			7
10	3720	X	3112	-0-	-608	-0-	3079	3	33	9	Y	30	32	1			5
11	3600	X	2916	-0-	-684	-0-	2870	3	46	9	Y	42	33	1			14

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	14	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	9	1			5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	14	1			4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	11	1			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	14	1			2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	14	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
*10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	73	-0-	-197	-0-	73	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 #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4659	3	18	9	Y	16	10	1			11
07	3658	X	3126	-0-	-532	-0-	3111	3	15	9	Y	14	22	1			3
08	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5285	3	14	9	Y	13	10	1			6
09	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7307	3	14	9	Y	13	6	1			13
*10	4836	X	3667	-0-	-1169	-0-	3648	3	19	9	Y	17	23	1			7
11	5130	X	4665	-0-	-465	-0-	4643	3	22	9	Y	20	22	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	4557	-0-	-753	-0-	4500	3	57	9	Y	52	24	1			34
07	5487	X	4000	-0-	-1487	-0-	3952	3	48	9	Y	44	68	1			10
08	3782	X	2296	-0-	-1486	-0-	2252	3	44	9	Y	40	32	1			18
09	3660	X	426	-0-	-3234	-0-	380	3	46	9	Y	42	20	1			40
*10	3782	X	407	-0-	-3375	-0-	348	3	59	9	Y	54	72	1			22
11	3660	X	424	-0-	-3236	-0-	356	3	68	9	Y	62	69	1			15

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2999	3	10	9	Y	9	12	1			1
07	2883	X	2838	-0-	-45	-0-	2826	3	12	9	Y	11	8	1			4
08	3162	X	3038	-0-	-124	-0-	3026	3	12	9	Y	11	11	1			4
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3060	3	9	9	Y	8	9	1			3
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3370	3	12	9	Y	11	12	1			2
*11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3139	3	17	9	Y	15	12	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	4320	-0-	-1530	-0-	4301	3	19	9	Y	17	23	1			11
07	6045	X	5090	-0-	-955	-0-	5075	3	15	9	Y	14	22	1			3
08	3844	X	3135	-0-	-709	-0-	3120	3	15	9	Y	14	11	1			6
09	3720	X	3082	-0-	-638	-0-	3068	3	14	9	Y	13	6	1			13
*10	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6321	3	20	9	Y	18	24	1			7
*11	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6746	3	23	9	Y	21	23	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	-0-	-0-	-8	-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-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	1605	-0-	-165	-0-	1558	2	47	9	Y	43	42	0			2
07	1829	X	1618	-0-	-211	-0-	1561	2	57	9	Y	52	52	0			2
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1536	2	57	9	Y	52	52	0			2
09	1410	N	1045	-0-	-365	-0-	987	3	58	9	Y	53	53	0			2
*10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1575	3	59	9	Y	54	54	0			2
*11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1360	3	61	9	Y	55	55	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	5806	-0-	-1064	-0-	5712	3	94	9	Y	85	118	1			10
07	6448	X	6162	-0-	-286	-0-	6044	3	118	9	Y	107	76	1			41
08	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6415	3	116	9	Y	105	111	1			35
09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5618	3	86	9	Y	78	88	1			25
10	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7178	3	120	9	Y	109	115	1			19
*11	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6516	3	162	9	Y	147	118	1			48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3820	-0-	-530	-0-	3809	3	11	9	Y	10	15	1			1
07	4154	X	4144	-0-	-10	-0-	4129	3	15	9	Y	14	10	1			5
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3711	3	17	9	Y	15	15	1			5
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3923	3	10	9	Y	9	11	1			3
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4033	3	15	9	Y	14	15	1			2
*11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3820	3	21	9	Y	19	15	1			6

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
*02	1624	X	149	-0-	-1475	-0-	143	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2021	2	122	9	Y	111	110	0			5
07	2294	X	1565	-0-	-729	-0-	1416	2	149	9	Y	135	135	0			5
08	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	1910	2	149	9	Y	135	135	0			5
09	2130	N	1623	-0-	-507	-0-	1471	3	152	9	Y	138	138	0			5
*10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2181	3	154	9	Y	140	140	0			5
*11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2166	3	156	9	Y	142	142	0			5

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
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	233	-0-	-97	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
*10	775	N	267	-0-	-508	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	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
06	498	X	498	-0-	-0-	-0-	454	2	44	9	Y	40	39	0			2
07	468	X	468	-0-	-0-	-0-	414	2	54	9	Y	49	49	0			2
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	422	2	54	9	Y	49	49	0			2
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	631	3	31	9	Y	28	27	0			1
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	305	3	57	9	Y	52	51	0			2

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
06	3600	X	2960	-0-	-640	-0-	2926	2	34	9	Y	31	31	0			1
07	3720	X	3405	-0-	-315	-0-	3363	2	42	9	Y	38	38	0			1
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3332	2	42	9	Y	38	38	0			1
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3480	3	43	9	Y	39	39	0			1
*10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3486	3	44	9	Y	40	40	0			1
*11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3275	3	44	9	Y	40	40	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4167	-0-	-873	-0-	4120	3	47	9	Y	43	60	1			5
07	5208	X	4475	-0-	-733	-0-	4414	3	61	9	Y	55	39	1			21
08	4061	X	3933	-0-	-128	-0-	3874	3	59	9	Y	54	57	1			18
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4310	3	44	9	Y	40	45	1			13
10	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4392	3	62	9	Y	56	59	1			10
*11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4101	3	83	9	Y	75	60	1			25

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2764	2	20	9	Y	18	17	0			1
07	3100	N	3240	-0-	140	140	3217	2	23	9	Y	21	21	0			1
08	3338	X	3198	-0-	-140	-0-	3175	2	23	9	Y	21	21	0			1
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3184	3	24	9	Y	22	22	0			1
*10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3238	3	24	9	Y	22	22	0			1
11	3150	X	2958	-0-	-192	-0-	2933	3	25	9	Y	23	23	0			1

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	184	1	4667	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4152	-0-	-467	-0-	173	1	3979	3	Y	-0-					-0-
*08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	189	1	4414	3	Y	-0-					-0-
*09	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	176	1	4135	3	Y	-0-					-0-
*10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	154	1	3708	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

06	3300	X	2712	-0-	-588	-0-	2676	2	36	9	Y	33	33	0			1
07	3534	X	2718	-0-	-816	-0-	2673	2	45	9	Y	41	41	0			1
08	3255	X	2646	-0-	-609	-0-	2601	2	45	9	Y	41	41	0			1
09	3150	X	2690	-0-	-460	-0-	2644	3	46	9	Y	42	42	0			1
*10	3255	X	2632	-0-	-623	-0-	2586	3	46	9	Y	42	42	0			1
11	2700	X	2624	-0-	-76	-0-	2577	3	47	9	Y	43	43	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1836	2	50	9	Y	45	45	0			2
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3101	2	61	9	Y	55	55	0			2
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3605	2	61	9	Y	55	55	0			2
09	3000	N	3602	-0-	602	602	3540	3	62	9	Y	56	56	0			2
*10	3970	X	3368	-0-	-602	-0-	3305	3	63	9	Y	57	57	0			2
*11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3150	3	64	9	Y	58	58	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

06	3720	X	3032	-0-	-688	-0-	3023	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
07	3162	X	3000	-0-	-162	-0-	2989	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3009	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2790	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*10	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2472	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
11	2400	X	2396	-0-	-4	-0-	2385	3	11	9	Y	10	10	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	4379	-0-	-1591	-0-	4345	2	34	9	Y	31	31	0			1
07	5425	X	4996	-0-	-429	-0-	4954	2	42	9	Y	38	38	0			1
08	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4992	2	42	9	Y	38	38	0			1
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4523	3	42	9	Y	38	38	0			1
*10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4712	3	43	9	Y	39	39	0			1
*11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4677	3	44	9	Y	40	40	0			1

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
06	7200	X	2905	-0-	-4295	-0-	2903	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	7440	X	4078	-0-	-3362	-0-	4076	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	5146	X	3804	-0-	-1342	-0-	3802	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	4950	X	4660	-0-	-290	-0-	4658	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5151	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4449	3	2	9	Y	2	2	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
06	7170	X	4319	-0-	-2851	-0-	4304	3	15	9	Y	14	15	1			9
07	6572	X	4460	-0-	-2112	-0-	4447	3	13	9	Y	12	18	1			3
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4601	3	12	9	Y	11	9	1			5
09	4290	X	4148	-0-	-142	-0-	4136	3	12	9	Y	11	5	1			11
*10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5818	3	17	9	Y	15	20	1			6
11	4290	X	3923	-0-	-367	-0-	3904	3	19	9	Y	17	19	1			4

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
06	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1891	3	22	9	Y	20	11	1			13
07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2560	3	20	9	Y	18	27	1			4
08	2170	X	1638	-0-	-532	-0-	1620	3	18	9	Y	16	13	1			7
09	2100	X	1184	-0-	-916	-0-	1165	3	19	9	Y	17	8	1			16
*10	2573	X	2142	-0-	-431	-0-	2119	3	23	9	Y	21	28	1			9
11	2490	X	1149	-0-	-1341	-0-	1123	3	26	9	Y	24	27	1			6

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
06	3390	X	2325	-0-	-1065	-0-	86	1	2175	3	Y	58	52	0			8
							64	9									
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	185	1	4353	3	Y	83	82	0			9
							91	9									
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	75	0			13
*09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
*10	5239	X	1093	-0-	-4146	-0-	42	1	1051	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	840	-0-	-3630	-0-	31	1	721	3	Y	80	69	0			11
							88	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	2298	-0-	-1992	-0-	87	1	2194	3	Y	15	14	0			2
							17	9									
07	4433	X	2333	-0-	-2100	-0-	97	1	2218	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
*08	2852	X	2279	-0-	-573	-0-	95	1	2169	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*09	2760	X	2159	-0-	-601	-0-	87	1	2057	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*10	2852	X	2176	-0-	-676	-0-	86	1	2071	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
*11	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	100	1	2241	3	Y	15	15	0			2
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS	(I) 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	2438	N	2438	-0-		-0-	-0-	91	1	2322	3	Y	23	20	0			3
								25	9									
07	2852	N	2230	-0-		-622	-0-	91	1	2113	3	Y	24	24	0			3
								26	9									
*08	2059	N	2059	-0-		-0-	-0-	84	1	1950	3	Y	23	22	0			4
								25	9									
*09	2430	N	1716	-0-		-714	-0-	69	1	1625	3	Y	20	21	0			3
								22	9									
*10	2482	N	2482	-0-		-0-	-0-	99	1	2354	3	Y	26	26	0			3
								29	9									
*11	2022	N	2022	-0-		-0-	-0-	84	1	1913	3	Y	23	23	0			3
								25	9									

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3780	X	3443	-0-		-337	-0-	129	1	3256	3	Y	53	48	0			7
								58	9									
07	3906	X	3269	-0-		-637	-0-	134	1	3076	3	Y	54	55	0			6
								59	9									
*08	3672	X	3672	-0-		-0-	-0-	150	1	3466	3	Y	51	49	0			8
								56	9									
*09	3351	X	3351	-0-		-0-	-0-	135	1	3165	3	Y	46	48	0			6
								51	9									
*10	3348	X	3281	-0-		-67	-0-	129	1	3086	3	Y	60	59	0			7
								66	9									
*11	3618	X	3618	-0-		-0-	-0-	151	1	3409	3	Y	53	52	0			8
								58	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5500	X	5500	-0-		-0-	-0-	5463	2	37	9	Y	34	34	0			1
07	5797	X	4860	-0-		-937	-0-	4814	2	46	9	Y	42	42	0			1
08	5812	X	5812	-0-		-0-	-0-	5766	2	46	9	Y	42	42	0			1
09	5887	X	5887	-0-		-0-	-0-	5840	3	47	9	Y	43	43	0			1
*10	5301	X	5301	-0-		-0-	-0-	5254	3	47	9	Y	43	43	0			1
*11	4883	X	4883	-0-		-0-	-0-	4833	3	50	9	Y	45	44	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4126	X	4126	-0-		-0-	-0-	4104	3	22	9	Y	20	28	1			2
07	4613	X	4613	-0-		-0-	-0-	4584	3	29	9	Y	26	18	1			10
08	4507	X	4507	-0-		-0-	-0-	4481	3	26	9	Y	24	26	1			8
09	4140	X	3901	-0-		-239	-0-	3880	3	21	9	Y	19	21	1			6
10	4619	X	3870	-0-		-749	-0-	3842	3	28	9	Y	25	27	1			4
*11	5249	X	5249	-0-		-0-	-0-	5210	3	39	9	Y	35	28	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3042	X	3042	-0-		-0-	-0-	3031	3	11	9	Y	10	9	1			1
07	3038	X	2403	-0-		-635	-0-	2389	3	14	9	Y	13	9	1			5
08	3100	X	2622	-0-		-478	-0-	2609	3	13	9	Y	12	13	1			4
09	3030	X	2363	-0-		-667	-0-	2353	3	10	9	Y	9	10	1			3
10	3131	X	2367	-0-		-764	-0-	2354	3	13	9	Y	12	13	1			2
11	3030	X	2125	-0-		-905	-0-	2107	3	18	9	Y	16	13	1			5

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
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	106	1	4790	3	Y	33	29	0			5
							36	9									
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	91	1	4834	3	Y	34	35	0			4
							37	9									
*08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	71	1	3831	3	Y	32	31	0			5
							35	9									
*09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	93	1	3938	3	Y	29	30	0			4
							32	9									
*10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	64	1	4312	3	Y	37	37	0			4
							41	9									
*11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	54	1	3194	3	Y	34	33	0			5
							37	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	28	1	1218	3	Y	41	38	0			6
							45	9									
07	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	24	1	1265	3	Y	42	43	0			5
							46	9									
*08	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	17	1	1063	3	Y	40	38	0			7
							44	9									
*09	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	28	1	1221	3	Y	35	37	0			5
							39	9									
*10	1333	N	996	-0-	-337	-0-	14	1	931	3	Y	46	46	0			5
							51	9									
11	1080	N	963	-0-	-117	-0-	16	1	901	3	Y	42	41	0			6
							46	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4052	-0-	-838	-0-	154	1	3868	3	Y	27	24	0			4
							30	9									
07	5053	X	4281	-0-	-772	-0-	173	1	4078	3	Y	27	28	0			3
							30	9									
*08	5611	X	4972	-0-	-639	-0-	203	1	4740	3	Y	26	25	0			4
							29	9									
*09	5430	X	5055	-0-	-375	-0-	206	1	4824	3	Y	23	24	0			3
							25	9									
*10	5611	X	4111	-0-	-1500	-0-	161	1	3918	3	Y	29	29	0			3
							32	9									
11	4800	X	4087	-0-	-713	-0-	170	1	3887	3	Y	27	26	0			4
							30	9									

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
06	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	3884	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
07	4030	X	3812	-0-	-218	-0-	3798	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3635	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3233	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3331	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2946	3	15	9	Y	14	14	0			-0-

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
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3753	2	37	9	Y	34	34	0			1
07	3286	X	3034	-0-	-252	-0-	2988	2	46	9	Y	42	42	0			1
08	2976	X	2194	-0-	-782	-0-	2148	2	46	9	Y	42	42	0			1
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2850	3	47	9	Y	43	43	0			1
*10	2976	X	2085	-0-	-891	-0-	2035	3	50	9	Y	45	44	0			2
11	2880	X	2116	-0-	-764	-0-	2066	3	50	9	Y	45	45	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1026	2	14	9	Y	13	12	0			1
07	961	N	894	-0-	-67	-0-	877	2	17	9	Y	15	15	0			1
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1484	2	17	9	Y	15	15	0			1
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1726	3	17	9	Y	15	15	0			1
*10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1860	3	17	9	Y	15	15	0			1
*11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	950	3	17	9	Y	15	15	0			1

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
06	2310	X	1859	-0-	-451	-0-	1829	2	30	9	Y	27	27	0			1
07	2387	X	2197	-0-	-190	-0-	2161	2	36	9	Y	33	33	0			1
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1786	2	36	9	Y	33	33	0			1
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2333	3	37	9	Y	34	34	0			1
*10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1889	3	37	9	Y	34	34	0			1
*11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1885	3	39	9	Y	35	35	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
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1466	2	18	9	Y	16	16	0			1
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1576	2	22	9	Y	20	20	0			1
08	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1556	2	22	9	Y	20	20	0			1
09	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	1307	3	22	9	Y	20	20	0			1
*10	1612	N	1211	-0-	-401	-0-	1188	3	23	9	Y	21	21	0			1
11	1530	N	1138	-0-	-392	-0-	1115	3	23	9	Y	21	21	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
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4213	2	153	9	Y	139	138	0			6
07	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3540	2	187	9	Y	170	170	0			6
08	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5584	2	187	9	Y	170	170	0			6
09	3150	X	2919	-0-	-231	-0-	2729	3	190	9	Y	173	173	0			6
*10	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	2689	3	194	9	Y	176	176	0			6
11	3150	X	2838	-0-	-312	-0-	2641	3	197	9	Y	179	179	0			6

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
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4114	2	48	9	Y	44	44	0			2
07	4278	X	4199	-0-	-79	-0-	4138	2	61	9	Y	55	55	0			2
08	4278	X	3999	-0-	-279	-0-	3938	2	61	9	Y	55	55	0			2
09	4140	X	3971	-0-	-169	-0-	3909	3	62	9	Y	56	56	0			2
*10	4278	X	3821	-0-	-457	-0-	3758	3	63	9	Y	57	57	0			2
11	4140	X	3584	-0-	-556	-0-	3521	3	63	9	Y	57	57	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
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	994	2	59	9	Y	54	52	0			2
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1099	2	74	9	Y	67	67	0			2
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1135	2	74	9	Y	67	67	0			2
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1191	3	75	9	Y	68	68	0			2
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1114	3	76	9	Y	69	69	0			2
11	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1045	3	77	9	Y	70	70	0			2

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
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2633	2	36	9	Y	33	33	0			1
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2683	2	44	9	Y	40	40	0			1
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2556	2	44	9	Y	40	40	0			1
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2624	3	45	9	Y	41	41	0			1
*10	2697	N	2466	-0-	-231	-0-	2420	3	46	9	Y	42	42	0			1
11	2520	N	2273	-0-	-247	-0-	2226	3	47	9	Y	43	43	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	584	2	54	9	Y	49	49	0			2
07	589	N	461	-0-	-128	-0-	395	2	66	9	Y	60	60	0			2
08	589	N	456	-0-	-133	-0-	390	2	66	9	Y	60	60	0			2
09	630	N	481	-0-	-149	-0-	414	3	67	9	Y	61	61	0			2
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	546	3	68	9	Y	62	62	0			2
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	464	3	69	9	Y	63	63	0			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 47 RRCID -> 230168 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8388 - 9544

06	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/16/2013

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2419	2	14	9	Y	13	12	0			1
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2363	2	17	9	Y	15	15	0			1
08	2573	N	2166	-0-	-407	-0-	2149	2	17	9	Y	15	15	0			1
09	2430	N	2415	-0-	-15	-0-	2398	3	17	9	Y	15	15	0			1
*10	2387	N	2086	-0-	-301	-0-	2069	3	17	9	Y	15	15	0			1
*11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2160	3	18	9	Y	16	16	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

06	3330	X	2540	-0-	-790	-0-	2528	2	12	9	Y	11	13	0			-0-
07	3286	X	2970	-0-	-316	-0-	2956	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2916	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3091	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3040	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*11	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2848	3	15	9	Y	14	14	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

06	4500	X	3714	-0-	-786	-0-	3509	2	205	9	Y	186	184	0			8
07	4650	X	3805	-0-	-845	-0-	3555	2	250	9	Y	227	227	0			8
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	3945	2	250	9	Y	227	227	0			8
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4000	3	254	9	Y	231	231	0			8
*10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3697	3	259	9	Y	235	235	0			8
*11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3425	3	263	9	Y	239	239	0			8

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

06	6270	X	2941	-0-	-3329	-0-	2902	3	39	9	N	35	48	1			4
07	5673	X	1170	-0-	-4503	-0-	1122	3	48	9	N	44	31	1			17
08	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8840	3	46	9	N	42	45	1			14
09	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6598	3	35	9	N	32	36	1			10
10	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5489	3	50	9	N	45	47	1			8
*11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4271	3	66	9	N	60	48	1			20

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

06	6330	X	5858	-0-	-472	-0-	5847	3	11	9	Y	10	14	1			1
07	6541	X	6171	-0-	-370	-0-	6157	3	14	9	Y	13	9	1			5
08	6448	X	3790	-0-	-2658	-0-	3776	3	14	9	Y	13	14	1			4
09	6090	X	4790	-0-	-1300	-0-	4779	3	11	9	Y	10	11	1			3
10	6169	X	4305	-0-	-1864	-0-	4291	3	14	9	Y	13	14	1			2
11	5970	X	4385	-0-	-1585	-0-	4365	3	20	9	Y	18	14	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
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2278	2	14	9	Y	13	12	0			1
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2204	2	17	9	Y	15	15	0			1
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2118	2	17	9	Y	15	15	0			1
09	2280	N	2151	-0-	-129	-0-	2134	3	17	9	Y	15	15	0			1
*10	2232	N	1910	-0-	-322	-0-	1892	3	18	9	Y	16	16	0			1
11	2070	N	1248	-0-	-822	-0-	1230	3	18	9	Y	16	16	0			1

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	7050	-0-	-1170	-0-	267	1	6783	3	Y	-0-					-0-
07	8494	X	5668	-0-	-2826	-0-	236	1	5432	3	Y	-0-					-0-
*08	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	227	1	5232	3	Y	-0-					-0-
*09	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	258	1	6095	3	Y	-0-					-0-
*10	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	260	1	6364	3	Y	-0-					-0-
*11	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	235	1	5374	3	Y	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					243
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1997	2	26	9	N	24					267
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-	170	1			97
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					97
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					97

BASA RESOURCES, INC. 053974
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 086444 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8820 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3870	X	1964	-0-	-1906	-0-	1917	2	47	9	Y	43					453
07	3813	X	1179	-0-	-2634	-0-	1166	2	13	9	Y	12	192	1			273
08	3689	X	1200	-0-	-2489	-0-	1181	2	19	9	Y	17					290
09	3180	X	969	-0-	-2211	-0-	955	2	14	9	Y	13					303
10	2170	X	1200	-0-	-970	-0-	406	1	777	2	Y	15					318
							17	9									
11	1950	X	1112	-0-	-838	-0-	118	1	986	2	Y	7					325
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	609	1	2133	2	N	48	147	1			106
							53	9									
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	410	1	1527	2	N	2					108
							2	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	383	1	1011	2	N	7					115
							8	9									
09	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	226	1	871	2	N	10					125
							11	9									
10	1240	N	827	-0-	-413	-0-	164	1	661	2	N	2					127
							2	9									
11	1200	N	936	-0-	-264	-0-	241	1	673	2	N	20					147
							22	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
06	3360	X	3012	-0-	-348	-0-	470	1	2542	2	N	-0-					122
07	3503	X	3029	-0-	-474	-0-	427	1	2602	2	N	-0-					122
08	3534	X	3104	-0-	-430	-0-	527	1	2577	2	N	-0-					122
09	3420	X	2751	-0-	-669	-0-	276	1	2475	2	N	-0-					122
10	3255	X	2741	-0-	-514	-0-	409	1	2332	2	N	-0-					122
11	3000	X	2251	-0-	-749	-0-	277	1	1974	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
06	4350	X	3517	-0-	-833	-0-	527	1	2852	2	N	125	184	1			27
							138	9									
07	4495	X	3423	-0-	-1072	-0-	478	1	2917	2	N	25					52
							28	9									
08	3937	X	3407	-0-	-530	-0-	575	1	2813	2	N	17					69
							19	9									
09	3810	X	2985	-0-	-825	-0-	298	1	2670	2	N	15					84
							17	9									
10	3906	X	3394	-0-	-512	-0-	505	1	2878	2	N	10					94
							11	9									
11	3510	X	2945	-0-	-565	-0-	352	1	2505	2	N	80					174
							88	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
06	5130	X	4597	-0-	-533	-0-	1015	1	3554	2	N	25	176	1			143
							28	9									
07	5456	X	4819	-0-	-637	-0-	1009	1	3760	2	N	45					188
							50	9									
08	5456	X	4957	-0-	-499	-0-	1347	1	3560	2	N	45	168	1			65
							50	9									
09	5280	X	4690	-0-	-590	-0-	962	1	3708	2	N	18					83
							20	9									
10	5022	X	4451	-0-	-571	-0-	879	1	3553	2	N	17					100
							19	9									
*11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	1283	1	3575	2	N	17					117
							19	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1263	-0-		-57	-0-	139	1	1104	2	N	18					291
								20	9									
07	1395	N	1190	-0-		-205	-0-	223	1	956	2	N	10					301
								11	9									
08	1333	N	1160	-0-		-173	-0-	111	1	981	2	N	62	158	1			205
								68	9									
09	1260	N	1190	-0-		-70	-0-	150	1	1034	2	N	5					210
								6	9									
10	1178	N	1131	-0-		-47	-0-	350	1	778	2	N	3					213
								3	9									
11	1110	N	996	-0-		-114	-0-	234	1	756	2	N	5					218
								6	9									

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4290	X	2250	-0-		-2040	-0-	497	1	1742	2	N	10					146
								11	9									
07	4433	X	3189	-0-		-1244	-0-	672	1	2504	2	N	12					158
								13	9									
08	4309	X	3200	-0-		-1109	-0-	876	1	2315	2	N	8					166
								9	9									
09	4170	X	2997	-0-		-1173	-0-	616	1	2375	2	N	5					171
								6	9									
10	3472	X	1777	-0-		-1695	-0-	352	1	1423	2	N	2					173
								2	9									
11	3090	X	1689	-0-		-1401	-0-	446	1	1243	2	N	-0-					173

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	3660	X	2952	-0-		-708	-0-	325	1	2581	2	N	42	168	1			120
								46	9									
07	3658	X	3039	-0-		-619	-0-	568	1	2436	2	N	32					152
								35	9									
08	3100	X	2774	-0-		-326	-0-	280	1	2470	2	N	22					174
								24	9									
09	3000	X	2728	-0-		-272	-0-	341	1	2345	2	N	38					212
								42	9									
10	3100	X	2606	-0-		-494	-0-	804	1	1789	2	N	12					224
								13	9									
11	2940	X	2639	-0-		-301	-0-	621	1	2004	2	N	13	173	1			64
								14	9									

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1140	X	-0-	-0-		-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-		-651	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-		-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	378	1	1625	2	N	70	151	1	2	8	67
							77	9									
07	2449	N	1867	-0-	-582	-0-	448	1	1361	2	N	53	2	8			118
							58	9									
08	1798	N	1425	-0-	-373	-0-	370	1	1005	2	N	45					163
							50	9									
09	2070	N	1870	-0-	-200	-0-	594	1	1162	2	N	104	92	1			175
							114	9									
*10	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	778	1	2266	2	N	23	1	8			197
							25	9									
*11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	610	1	1002	2	N	60	163	1	1	8	93
							66	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			27
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					27
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		49	-0-	49	96	49	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		80	-0-	80	176	80	2			Y	-0-					-0-
*11	237	X	61	-0-	-176	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	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

06	3000	X	2908	-0-	-92	-0-	2874	3	34	9	Y	31	74	1	16	8	11
07	3069	X	2679	-0-	-390	-0-	2649	3	30	9	Y	27	12	8			26
08	3069	X	2758	-0-	-311	-0-	2686	3	72	9	Y	65	73	1	5	8	13
09	2970	X	2656	-0-	-314	-0-	2598	3	58	9	Y	53	12	8			54
10	3007	X	2472	-0-	-535	-0-	2369	3	103	9	Y	94	72	1	44	8	32
11	2910	X	2371	-0-	-539	-0-	2320	3	51	9	Y	46	18	8			60

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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	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

06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2001	2	31	9	Y	28	1	8			85
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	653	2	24	9	Y	22	46	1	1	8	60
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	684	2	20	9	Y	18	44	1	1	8	33
09	2040	N	436	-0-	-1604	-0-	418	2	18	9	Y	16					49
10	682	N	462	-0-	-220	-0-	437	2	25	9	Y	23	2	8			70
11	690	N	558	-0-	-132	-0-	482	2	76	9	Y	69	46	1			93

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 10252

06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4656	2	70	9	Y	64	3	8			188
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4295	2	52	9	Y	47	101	1	2	8	132
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4367	2	42	9	Y	38	96	1	2	8	72
09	4500	X	4479	-0-	-21	-0-	4437	2	42	9	Y	38	2	8			108
10	4650	X	3270	-0-	-1380	-0-	3216	2	54	9	Y	49	3	8			154
11	4500	X	3477	-0-	-1023	-0-	3309	2	168	9	Y	153	101	1	1	8	205

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3241	2	11	9	N	10	4	8			289
07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2582	2	43	9	N	39	3	8			325
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2926	2	76	9	N	69	178	1	2	8	214
09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2334	2	46	9	N	42	3	8			253
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2959	2	66	9	N	60	5	8			308
*11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2983	2	45	9	N	41	2	8			347

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

06	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1745	3	32	9	Y	29	110	1	7	8	17
07	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1969	3	33	9	Y	30	8	8			39
08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	1966	3	101	9	Y	92	109	1	2	8	20
09	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1904	3	75	9	Y	68	7	8			81
10	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2038	3	111	9	Y	101	108	1	26	8	48
11	2010	X	1908	-0-	-102	-0-	1842	3	66	9	Y	60	18	8			90

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

06	4350	X	3901	-0-	-449	-0-	3873	2	28	9	Y	25					197
07	4960	X	3076	-0-	-1884	-0-	3002	2	74	9	Y	67					264
08	4960	X	3844	-0-	-1116	-0-	3798	2	46	9	Y	42					306
09	4800	X	3042	-0-	-1758	-0-	3034	2	8	9	Y	7					313
10	4030	X	3846	-0-	-184	-0-	3842	2	4	9	Y	4					317
11	3900	X	2983	-0-	-917	-0-	2983	2			Y	-0-					317

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10102 - 10290

06	2850	X	1482	-0-	-1368	-0-	1456	2	26	9	N	24					272
07	2945	X	1989	-0-	-956	-0-	1947	2	42	9	N	38	178	1	2	8	130
08	2945	X	2315	-0-	-630	-0-	2315	2			N	-0-					130
09	2850	X	1760	-0-	-1090	-0-	1760	2			N	-0-					130
10	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2617	2	32	9	N	29	2	8			157
*11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2401	2	62	9	N	56					213

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
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1638	2	122	9	N	111	8	8			150
07	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	1693	2	11	9	N	10	10	8			150
08	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1700	2	68	9	N	62	182	1	3	8	27
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1830	2	53	9	N	48	7	8			68
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1734	2	48	9	N	44	44	8			68
*11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1817	2	54	9	N	49	17	8			100

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
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	736	2	122	9	N	111	174	1	4	8	62
07	992	N	818	-0-	-174	-0-	811	2	7	9	N	6	6	8			62
08	899	N	808	-0-	-91	-0-	766	2	42	9	N	38	1	8			99
09	870	N	809	-0-	-61	-0-	777	2	32	9	N	29	1	8			127
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	930	2	99	9	N	90	35	8			182
*11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	931	2	39	9	N	35	5	8			212

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
06	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2918	2	25	9	N	23	1	8			68
07	2728	N	2657	-0-	-71	-0-	2637	2	20	9	N	18	37	1	1	8	48
08	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2889	2	14	9	N	13	35	1			26
09	3000	N	3198	-0-	198	198	3184	2	14	9	N	13					39
10	3100	N	3569	-0-	469	667	3550	2	19	9	N	17					56
*11	3000	N	2485	-0-	-515	152	2424	2	61	9	N	55	37	1			74

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
06	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	1769	2	20	9	Y	18	2	8			131
07	2449	N	1671	-0-	-778	-0-	1621	2	50	9	Y	45					176
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1990	2	31	9	Y	28					204
09	1800	N	1557	-0-	-243	-0-	1550	2	7	9	Y	6	1	8			209
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2069	2	2	9	Y	2					211
*11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					211

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
06	2520	X	2208	-0-	-312	-0-	69	1	2139	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2308	-0-	-296	-0-	68	1	2240	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2345	-0-	-166	-0-	69	1	2276	2	N	-0-					-0-
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	70	1	2213	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	71	1	2201	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2100	-0-	-180	-0-	63	1	2037	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
*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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1592	-0-	-330	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1637	-0-	-223	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1279	-0-	-251	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 071543 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8746 - 9766

*06	30	N	-0-	-0-	-30	-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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

*06	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1405	-0-	-215	-0-	1405	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

*06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1323	-0-	-237	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
*11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	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
*06	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1192	-0-	-947	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1570	-0-	-500	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
*11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	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
*06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	64	1	2433	3	N	-0-					-0-
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	105	1	1745	3	N	-0-					-0-
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	107	1	2192	3	N	-0-					-0-
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	124	1	2124	3	N	-0-					-0-
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	159	1	2479	3	N	-0-					-0-
*11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	154	1	2024	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
*06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	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
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	720	N	324	-0-	-396	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	744	N	136	-0-	-608	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	840	N	258	-0-	-582	-0-	258	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
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
11	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
*01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1300	3	15	9	N	14	14	0			2
*02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1290	3	11	9	N	10	10	0			2
*03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1567	3	11	9	N	10	11	0			1
*04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1530	3	11	9	N	10	10	0			1
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1634	3	12	9	N	11	11	0			1
*06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1547	3	17	9	N	15	14	0			2
*07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1529	3	11	9	N	10	11	0			1
*08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1224	3	12	9	N	11	11	0			1
*09	1170	N	1027	-0-	-143	-0-	1018	3	9	9	N	8	8	0			1
*10	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1099	3	10	9	N	9	9	0			1
11	1170	N	989	-0-	-181	-0-	976	3	13	9	N	12	12	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	840	N	269	-0-	-571	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	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
*01	899	N	804	-0-	-95	-0-	785	3	19	9	N	17	17	0			2
*02	812	N	726	-0-	-86	-0-	713	3	13	9	N	12	12	0			2
*03	868	N	796	-0-	-72	-0-	781	3	15	9	N	14	14	0			2
*04	780	N	779	-0-	-1	-0-	766	3	13	9	N	12	12	0			2
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	810	3	9	9	N	8	9	0			1
*06	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-	1	0			-0-
*07	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*08	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	750	N	411	-0-	-339	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	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
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	651	N	433	-0-	-218	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	961	N	321	-0-	-640	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS, S.S. WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 04/24/1980 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
*06	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	649	-0-	-581	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*10	1302	N	702	-0-	-600	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	672	-0-	-588	-0-	672	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 #: 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
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	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
06	6120	X	1737	-0-	-4383	-0-	62	1	1675	3	Y	-0-					-0-
07	6324	X	1651	-0-	-4673	-0-	57	1	1594	3	Y	-0-					-0-
08	2015	X	1426	-0-	-589	-0-	52	1	1374	3	Y	-0-					-0-
09	1950	X	1295	-0-	-655	-0-	46	1	1249	3	Y	-0-					-0-
10	2015	X	1347	-0-	-668	-0-	47	1	1300	3	Y	-0-					-0-
11	1740	X	1318	-0-	-422	-0-	52	1	1266	3	Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	59	1	1627	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	71	1	1984	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	108	1	2879	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	53	1	1465	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	58	1	1599	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	75	1	1854	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 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
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	17	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	449	3	Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	Y	-0-					-0-
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	71	1	1591	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	14	1	362	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	112	-0-	-278	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 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
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

*06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 097194 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

*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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

*06	2610	X	1075	-0-	-1535	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1763	-0-	-934	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1352	-0-	-508	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1278	-0-	-489	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
*11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

*06	1770	N	1456	-0-	-314	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1168	-0-	-413	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1030	-0-	-458	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	855	-0-	-615	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	726	-0-	-452	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	990	N	646	-0-	-344	-0-	646	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2670	N	2470	-0-	-200	-0-	2470	3			N	-0-			-0-
07	2759	N	2620	-0-	-139	-0-	2620	3			N	-0-			-0-
08	2604	N	1562	-0-	-1042	-0-	1562	3			N	-0-			-0-
09	2460	N	1239	-0-	-1221	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
10	2635	N	322	-0-	-2313	-0-	322	3			N	-0-			-0-
*11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 3 RRCID -> 102074 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

*06	1440	N	483	-0-	-957	-0-	42	1	441	3	N	-0-			-0-
07	1550	N	695	-0-	-855	-0-	41	1	654	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	901	-0-	-277	-0-	51	1	850	3	N	-0-			-0-
09	480	N	162	-0-	-318	-0-	10	1	152	3	N	-0-			-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	93	1	1185	3	N	-0-			-0-
11	870	N	567	-0-	-303	-0-	49	1	518	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

*06	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	1599	3			N	-0-			-0-
07	1705	N	1417	-0-	-288	-0-	1417	3			N	-0-			-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-			-0-
09	1590	N	1237	-0-	-353	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-			-0-
*11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

*06	2220	N	1783	-0-	-437	-0-	1783	3			N	-0-			-0-
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-			-0-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-			-0-
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-			-0-
10	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	2169	3			N	-0-			-0-
11	2280	N	2152	-0-	-128	-0-	2152	3			N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

*06	1350	N	1192	-0-	-158	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
07	1395	N	1042	-0-	-353	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-			-0-
09	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-			-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-			-0-
*11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-			-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9820

*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-			-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-			-0-
08	1581	N	1212	-0-	-369	-0-	1212	3			N	-0-			-0-
09	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	1339	3			N	-0-			-0-
*10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-			-0-
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
*06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3397	-0-	297	297	3397	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3408	-0-	408	705	3408	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3690	-0-	590	1295	3690	3			N	-0-					-0-
*11	4533	X	3238	-0-	-1295	-0-	3238	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-
09	2280	N	2230	-0-	-50	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2236	-0-	-14	-0-	2236	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
*06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3530	-0-	-370	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3557	-0-	-473	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3655	-0-	-245	-0-	3655	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
*06	3000	N	3283	-0-	283	3791	3283	3			N	-0-					-0-
07	6259	X	2468	-0-	-3791	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
08	1767	X	1622	-0-	-145	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
10	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
*11	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	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
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1257	-0-	-262	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1326	-0-	-264	-0-	1326	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
*06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1741	-0-	-243	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1493	-0-	-677	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1414	-0-	-626	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
*11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	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 #: 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
*06	1050	N	955	-0-	-95	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
10	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-0-					-0-
11	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	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
*06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
10	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
*11	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	750	N	556	-0-	-194	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
*11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	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
*06	1710	N	1268	-0-	-442	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	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
*06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1333	-0-	-137	-0-	1333	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
*06	3840	X	3451	-0-	-389	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	2081	-0-	-1887	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	2962	-0-	-1223	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3507	-0-	-543	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
*11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	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
*06	2760	X	2618	-0-	-142	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2744	-0-	-108	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2758	-0-	-94	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2596	-0-	-164	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
*11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	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 #: 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
*06	1080	N	955	-0-	-125	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	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
*06	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			Y	-0-					-0-
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			Y	-0-					-0-
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			Y	-0-					-0-
09	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			Y	-0-					-0-
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			Y	-0-					-0-
*11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	536	-0-	-983	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	404	-0-	-1336	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	420	-0-	-758	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	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
*06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
*11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	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
*06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
09	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3813	-0-	713	713	3813	3			N	-0-					-0-
*11	4353	X	3640	-0-	-713	-0-	3640	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
*06	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
07	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2154	-0-	-698	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2204	-0-	-556	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
*11	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	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
*06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1350	N	775	-0-	-575	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	656	-0-	-491	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	930	N	636	-0-	-294	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	780	N	604	-0-	-176	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	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
*06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	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
*06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
*11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	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
*06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	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
*06	1110	N	678	-0-	-432	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	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
*06	840	N	719	-0-	-121	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	806	N	302	-0-	-504	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	750	N	586	-0-	-164	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		1658	-0-	1658	9585	1658	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		1476	-0-	1476	11061	1476	3			N	-0-					-0-
08	12556	X	1495	-0-	-11061	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	1423	-0-	-257	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1291	-0-	-445	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	412	-0-	-1238	-0-	412	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

*06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
07	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5672	-0-	-311	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	4800	-0-	-1080	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	3845	-0-	-2231	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	3682	-0-	-2198	-0-	3682	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

*06	1020	N	787	-0-	-233	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					-0-
*11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

*06	3210	X	2177	-0-	-1033	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	1556	-0-	-1761	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	1249	-0-	-1324	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1312	-0-	-1178	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2059	-0-	-514	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788

*06	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
07	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
*11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

*06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1276	-0-	-134	-0-	1276	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 #: 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
*06	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2113	-0-	-287	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	2018	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
*06	3210	X	2344	-0-	-866	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2313	-0-	-1004	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2022	-0-	-582	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1553	-0-	-967	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	981	-0-	-1468	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1689	-0-	-261	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1740	N	1514	-0-	-226	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1751	-0-	-295	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1579	-0-	-374	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*10	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
*11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	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
*06	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1198	-0-	-476	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	937	-0-	-582	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
10	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
*11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	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
*06	1710	N	1449	-0-	-261	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	791	-0-	-790	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
*11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	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
*06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3154	-0-	-225	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2360	-0-	-910	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2918	-0-	-352	-0-	2918	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
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	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 #: 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
*06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-			-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-			-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
09	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	3			N	-0-			-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-			-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-			-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-			-0-
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-			-0-
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-			-0-
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-			-0-
*11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

*06	2490	N	2159	-0-	-331	-0-	2159	3			N	-0-			-0-
07	2542	N	2145	-0-	-397	-0-	2145	3			N	-0-			-0-
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-			-0-
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-			-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-			-0-
*11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

*06	3570	X	3009	-0-	-561	-0-	3009	3			N	-0-			-0-
07	3689	X	2861	-0-	-828	-0-	2861	3			N	-0-			-0-
08	3658	X	2501	-0-	-1157	-0-	2501	3			N	-0-			-0-
09	3540	X	2164	-0-	-1376	-0-	2164	3			N	-0-			-0-
10	3472	X	2823	-0-	-649	-0-	2823	3			N	-0-			-0-
*11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

*06	1380	N	1085	-0-	-295	-0-	95	1	990	3	N	-0-			-0-
07	1271	N	1005	-0-	-266	-0-	60	1	945	3	N	-0-			-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	75	1	1251	3	N	-0-			-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	84	1	1220	3	N	-0-			-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	127	1	1618	3	N	-0-			-0-
*11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	116	1	1232	3	N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

*06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-			-0-
07	1674	N	1168	-0-	-506	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
08	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-			-0-
09	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-			-0-
10	1612	X	1526	-0-	-86	-0-	1526	3			N	-0-			-0-
11	1920	X	1615	-0-	-305	-0-	1615	3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

*06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-			-0-
07	3038	X	2535	-0-	-503	-0-	2535	3			N	-0-			-0-
08	2821	X	2319	-0-	-502	-0-	2319	3			N	-0-			-0-
09	2730	X	2129	-0-	-601	-0-	2129	3			N	-0-			-0-
10	2821	X	1529	-0-	-1292	-0-	1529	3			N	-0-			-0-
11	2730	X	1210	-0-	-1520	-0-	1210	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 #: 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
*06	3570	X	3394	-0-	-176	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2681	-0-	-349	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
*11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	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
*06	2070	X	1465	-0-	-605	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1755	-0-	-74	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
*11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	3145	-0-	145	145	3145	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3268	-0-	168	313	3268	3			N	-0-					-0-
08	3377	X	3064	-0-	-313	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2783	-0-	-367	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2384	-0-	-871	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2338	-0-	-812	-0-	2338	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
*06	3090	X	2210	-0-	-880	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2193	-0-	-1000	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	2126	-0-	-106	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
09	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
10	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3064	-0-	64	64	3064	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
*06	1890	N	1544	-0-	-346	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1483	-0-	-315	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	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
*06	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	3059	3			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2807	-0-	-603	-0-	2807	3			Y	-0-					-0-
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			Y	-0-					-0-
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-					-0-
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			Y	-0-					-0-
*11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	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
*06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
*11	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	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 #: 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
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	730	-0-	-1378	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
*11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	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
*06	3090	X	2184	-0-	-906	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2009	-0-	-874	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2200	-0-	-218	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2022	-0-	-318	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1077	-0-	-1053	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	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
*06	870	N	605	-0-	-265	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	775	N	495	-0-	-280	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	744	N	530	-0-	-214	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	600	N	54	-0-	-546	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	510	N	20	-0-	-490	-0-	20	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
*06	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3642	-0-	542	542	3642	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3462	-0-	462	1004	3462	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
*06	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	3			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
*06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2731	-0-	-679	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2508	-0-	-792	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2414	-0-	-934	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2201	-0-	-1039	-0-	2201	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 #: 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
*06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
09	2460	X	2350	-0-	-110	-0-	2350	3			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2246	-0-	-34	-0-	2246	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
*06	1830	N	1611	-0-	-219	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1251	-0-	-640	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1053	-0-	-567	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
*11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-

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
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	744	N	483	-0-	-261	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	750	N	615	-0-	-135	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 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
*06	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	737	-0-	-373	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1725	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09	840	N	728	-0-	-112	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5550	X	3433	-0-	-2117	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	3338	-0-	-2304	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2851	-0-	-528	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2732	-0-	-538	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2521	-0-	-858	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2317	-0-	-953	-0-	2317	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3870	X	3671	-0-	-199	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3713	-0-	-348	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3362	-0-	-327	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3257	-0-	-313	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
10	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
*11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	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 #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	680	-0-	-1180	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2490	N	2378	-0-	-112	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2509	-0-	-188	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2229	-0-	-141	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2247	-0-	-264	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2289	-0-	-21	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2910	X	2461	-0-	-449	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2439	-0-	-651	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2398	-0-	-692	-0-	2398	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
*06	1050	N	959	-0-	-91	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	838	-0-	-247	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	786	-0-	-237	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	960	N	763	-0-	-197	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	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
*06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
*11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	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
*06	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	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
*06	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	300	N	105	-0-	-195	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	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 #: 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
*06	1650	N	1029	-0-	-621	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
10	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	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
*06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2520	X	1371	-0-	-1149	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	1107	-0-	-1497	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	1130	-0-	-1474	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1017	-0-	-1023	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	1519	X	1029	-0-	-490	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	931	-0-	-149	-0-	931	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
*06	1080	N	929	-0-	-151	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	930	-0-	-217	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	3			N	-0-					-0-
11	900	N	790	-0-	-110	-0-	790	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
*06	1710	N	1261	-0-	-449	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1763	-0-	-345	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1422	-0-	-138	-0-	1422	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
*01	3131	X	2767	-0-	-364	-0-	2675	3	92	9	N	84	83	0			10
*02	3528	X	3004	-0-	-524	-0-	2936	3	68	9	N	62	62	0			10
*03	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	2834	3	74	9	N	67	69	0			8
*04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2973	3	68	9	N	62	61	0			9
*05	3317	X	2213	-0-	-1104	-0-	2161	3	52	9	N	47	49	0			7
*06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-	7	0			-0-
*07	3317	X	1070	-0-	-2247	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	20	-0-	-2740	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
11	2760	X	135	-0-	-2625	-0-	135	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 #: 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
*06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
08	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
09	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
10	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1450	-0-	-230	-0-	1450	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
*06	2550	N	2074	-0-	-476	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1652	-0-	-611	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	747	-0-	-1206	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	225	-0-	-1665	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	87	-0-	-1556	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	720	N	115	-0-	-605	-0-	115	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157410 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 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
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 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
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	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 #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 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
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

*06	420	N	94	-0-	-326	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	372	N	91	-0-	-281	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

*01	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1439	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

*06	2760	X	1403	-0-	-1357	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1131	-0-	-1721	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1132	-0-	-511	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

*06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2689	-0-	-11	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
*11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

*06	5340	X	4149	-0-	-1191	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4582	-0-	-781	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
*11	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1876	-0-	-294	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2278	-0-	-362	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
*11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	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
*06	3300	X	2535	-0-	-765	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2418	-0-	-899	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			Y	-0-					-0-
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			Y	-0-					-0-
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			Y	-0-					-0-
*11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	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
*01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
*02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
*03	806	N	-0-	-0-	-806	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
*06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
*11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	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
*06	2400	X	1460	-0-	-940	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1211	-0-	-259	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	1331	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
*01	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
*02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
*03	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
*06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
*07	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*08	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	847	-0-	-579	-0-	847	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	767	-0-	-643	-0-	767	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 #: 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
*06	450	N	289	-0-	-161	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	465	N	34	-0-	-431	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	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
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
*11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	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
*01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2011	3	11	9	N	10	11	0			1
*02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1850	3	9	9	N	8	8	0			1
*03	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	1913	3	10	9	N	9	9	0			1
*04	1890	N	1702	-0-	-188	-0-	1693	3	9	9	N	8	8	0			1
*05	1953	N	1862	-0-	-91	-0-	1858	3	4	9	N	4	4	0			1
*06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-	1	0			-0-
*07	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
*08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3534	X	3207	-0-	-327	-0-	3115	3	92	9	N	84	84	0			10
*02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3756	3	69	9	N	63	63	0			10
*03	3937	X	3621	-0-	-316	-0-	3546	3	75	9	N	68	70	0			8
*04	3810	X	3490	-0-	-320	-0-	3422	3	68	9	N	62	61	0			9
*05	4247	X	2519	-0-	-1728	-0-	2467	3	52	9	N	47	49	0			7
*06	4110	X	3405	-0-	-705	-0-	3357	3	48	9	N	44	46	0			5
*07	4247	X	2343	-0-	-1904	-0-	2303	3	40	9	N	36	36	0			5
*08	3627	X	3315	-0-	-312	-0-	3276	3	39	9	N	35	35	0			5
*09	3480	X	3234	-0-	-246	-0-	3209	3	25	9	N	23	26	0			2
*10	3503	X	2354	-0-	-1149	-0-	2322	3	32	9	N	29	28	0			3
11	3390	X	2968	-0-	-422	-0-	2924	3	44	9	N	40	39	0			4

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
*06	3000	N	4871	-0-	1871	3067	4871	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2771	-0-	-329	2738	2771	3			N	-0-					-0-
08	5040	X	2302	-0-	-2738	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	2163	-0-	-1797	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	2184	-0-	-1908	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	1367	-0-	-2593	-0-	1367	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
*06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	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 #: 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
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159931 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 8854 - 9770

*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

*06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

*06	2850	X	1541	-0-	-1309	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	1504	-0-	-1224	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1342	-0-	-188	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1109	-0-	-410	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	968	-0-	-502	-0-	968	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

*06	2160	N	2059	-0-	-101	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1894	-0-	-121	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
*11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

*06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
*11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	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 #: 4 RRCID -> 160326 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8926 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1798	X	1750	-0-	-48	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
*02	1288	N	771	-0-	-517	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*03	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
*05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
*06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
*07	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1374	-0-	-186	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1075	-0-	-485	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
*11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1736	N	1511	-0-	-225	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
*02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
*03	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*05	1767	N	889	-0-	-878	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*06	1530	N	657	-0-	-873	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*07	1829	N	459	-0-	-1370	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*08	899	N	695	-0-	-204	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	660	N	360	-0-	-300	-0-	360	3			N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3255	X	2822	-0-	-433	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
*02	2884	X	2574	-0-	-310	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
*03	3193	X	3190	-0-	-3	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
*04	3060	X	2754	-0-	-306	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
*05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
*06	3090	X	2694	-0-	-396	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
*07	3193	X	2420	-0-	-773	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
*08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2560	-0-	-860	-0-	2552	3	8	9	N	7	6	0			1

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	100	1	2040	3	N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	117	1	2368	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	112	1	2266	3	N	-0-					-0-
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	92	1	2055	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2332	-0-	-148	-0-	95	1	2237	3	N	-0-					-0-
11	2310	N	1634	-0-	-676	-0-	73	1	1561	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2250	N	1950	-0-	-300	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2091	-0-	-234	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
*11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

*01	2108	X	1797	-0-	-311	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
*02	1652	N	1574	-0-	-78	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*04	1740	N	1406	-0-	-334	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
*05	1736	N	856	-0-	-880	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*06	1740	N	803	-0-	-937	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*07	1457	N	460	-0-	-997	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
11	990	N	259	-0-	-731	-0-	259	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 6 RRCID -> 160942 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9110 - 9720

*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 160944 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8896 - 9775

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

*01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*02	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3137	-0-	37	37	3137	3			N	-0-					-0-
*06	2636	N	2599	-0-	-37	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
*07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
*08	2821	X	2667	-0-	-154	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2650	-0-	-80	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2512	-0-	-309	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2543	-0-	-97	-0-	2543	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 #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

*01	2728	X	2466	-0-	-262	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
*02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
*03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
*04	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
*05	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
*06	2250	N	1967	-0-	-283	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*07	2325	N	1818	-0-	-507	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*08	2418	N	1970	-0-	-448	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	700	-0-	-1129	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 4 RRCID -> 161331 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10144 PERF. 8682 - 9960

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

*01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
*03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
*08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
10	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	840	N	265	-0-	-575	-0-	265	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

*01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
*03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
*05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	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. 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
*06	1230	N	867	-0-	-363	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	724	-0-	-547	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	610	-0-	-1002	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
*11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

*01	1922	N	1476	-0-	-446	-0-	1473	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*03	1767	N	1426	-0-	-341	-0-	1423	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*04	1440	N	422	-0-	-1018	-0-	420	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2309	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1923	3	12	9	N	11	10	0			1
*07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1003	3	10	9	N	9	9	0			1
*08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2689	3	10	9	N	9	9	0			1
*09	3000	N	3010	-0-	10	10	3002	3	8	9	N	7	7	0			1
10	2746	N	2736	-0-	-10	-0-	2727	3	9	9	N	8	8	0			1
11	2580	N	2341	-0-	-239	-0-	2330	3	11	9	N	10	10	0			1

WERNER-POPE WELL #: 5 RRCID -> 162118 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8928 - 9719

*01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*02	560	N	517	-0-	-43	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*03	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*04	870	N	541	-0-	-329	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*08	620	N	296	-0-	-324	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

*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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 5 RRCID -> 162195 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 8602 - 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
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

*01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

*06	2070	N	1615	-0-	-455	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1678	-0-	-275	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	791	-0-	-759	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
*11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

*01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1293	3	24	9	N	22	22	0			3
*02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1141	3	17	9	N	15	16	0			2
*03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1165	3	20	9	N	18	18	0			2
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1336	3	18	9	N	16	16	0			2
*05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1247	3	19	9	N	17	17	0			2
*06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1200	3	29	9	N	26	25	0			3
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1255	3	23	9	N	21	21	0			3
*08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1305	3	23	9	N	21	21	0			3
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1231	3	14	9	N	13	15	0			1
*10	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	981	3	20	9	N	18	17	0			2
11	1110	N	581	-0-	-529	-0-	556	3	25	9	N	23	23	0			2

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

*06	3000	N	4940	-0-	1940	1940	4940	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5031	-0-	1931	3871	5031	3			N	-0-					-0-
08	8388	X	4517	-0-	-3871	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2024	-0-	-1096	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2498	-0-	-726	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2145	-0-	-975	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1410	N	996	-0-	-414	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	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
*06	3000	N	3503	-0-	503	4369	3503	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1965	-0-	-1135	3234	1965	3			N	-0-					-0-
08	4863	X	1629	-0-	-3234	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
09	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	1076	-0-	-4	-0-	1076	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
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
*08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
*09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
*10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1643	3	9	9	N	8	11	0			1
*02	1372	N	904	-0-	-468	-0-	897	3	7	9	N	6	6	0			1
*03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1312	3	8	9	N	7	7	0			1
*04	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	1505	3	7	9	N	6	6	0			1
*05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1465	3	52	9	N	47	41	0			7
*06	1290	N	32	-0-	-1258	-0-	17	3	15	9	N	14	19	0			2
*07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-	2	0			-0-
*08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
*06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
*11	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-

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
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1853	-0-	-255	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	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
*06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	5841	-0-	2841	2841	5841	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
*01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1084	3	8	9	N	7	7	0			1
*02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*03	1271	N	719	-0-	-552	-0-	713	3	6	9	N	5	4	0			1
*04	1050	N	908	-0-	-142	-0-	901	3	7	9	N	6	6	0			1
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	3	2	9	N	2	3	0			-0-
*06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*07	930	N	616	-0-	-314	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*08	744	N	222	-0-	-522	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-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
*01	1147	N	932	-0-	-215	-0-	912	3	20	9	N	18	19	0			2
*02	1008	N	802	-0-	-206	-0-	787	3	15	9	N	14	14	0			2
*03	930	N	858	-0-	-72	-0-	840	3	18	9	N	16	16	0			2
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	919	3	15	9	N	14	14	0			2
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	939	3	19	9	N	17	17	0			2
*06	840	N	834	-0-	-6	-0-	797	3	37	9	N	34	32	0			4
*07	961	N	689	-0-	-272	-0-	661	3	28	9	N	25	26	0			3
*08	961	N	745	-0-	-216	-0-	715	3	30	9	N	27	26	0			4
*09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1042	3	19	9	N	17	19	0			2
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	911	3	23	9	N	21	21	0			2
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	849	3	33	9	N	30	29	0			3

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
*01	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*05	1054	N	772	-0-	-282	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*06	930	N	695	-0-	-235	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	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. 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
*06	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

*01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
*03	527	N	-0-	-0-	-527	-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-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	N	-0-					-0-
*11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	42	1	1030	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

*06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0			-0-
*02	T. A.		14	-0-	14	14	12	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	2	2	0			-0-
*04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	2	2	0			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0			-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0			-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	3	3	0			-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 4 RRCID -> 164529 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 9424

*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

*01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1825	3	43	9	N	39	40	0			5
*02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1727	3	31	9	N	28	29	0			4
*03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1881	3	35	9	N	32	32	0			4
*04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1841	3	31	9	N	28	28	0			4
*05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2011	3	33	9	N	30	30	0			4
*06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1857	3	26	9	N	24	25	0			3
*07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2139	3	19	9	N	17	18	0			2
*08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2078	3	20	9	N	18	18	0			2
*09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1848	3	13	9	N	12	13	0			1
*10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1990	3	15	9	N	14	14	0			1
*11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2038	3	23	9	N	21	20	0			2

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

*01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
*02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
*03	2573	N	2299	-0-	-274	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
*04	2520	N	2344	-0-	-176	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
*05	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
*06	2220	N	1940	-0-	-280	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
*07	2418	N	1685	-0-	-733	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
*08	2449	N	2028	-0-	-421	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

*06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
*11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

*06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1991	-0-	-19	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

*06	2910	X	1884	-0-	-1026	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2124	-0-	-883	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	876	-0-	-2348	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	1421	-0-	-1699	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2458	-0-	-363	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
*11	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	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 #: 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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

*01	2883	N	1888	-0-	-995	-0-	1853	3	35	9	N	32	32	0			4
*02	2296	N	1578	-0-	-718	-0-	1553	3	25	9	N	23	23	0			4
*03	2201	N	1313	-0-	-888	-0-	1285	3	28	9	N	25	26	0			3
*04	1830	N	621	-0-	-1209	-0-	596	3	25	9	N	23	23	0			3
*05	1736	N	597	-0-	-1139	-0-	582	3	15	9	N	14	15	0			2
*06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-	2	0			-0-
*07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
*08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	1690	-0-	-650	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

*01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
*02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
*03	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*04	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
*05	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
*06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1554	-0-	-156	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1572	-0-	-226	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1429	-0-	-251	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

*06	2400	N	1213	-0-	-1187	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
07	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
08	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
09	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	793	-0-	-317	-0-	793	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 6 RRCID -> 166457 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8444 - 9930

*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	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
*01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1620	3	15	9	N	14	14	0			2
*02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1443	3	11	9	N	10	10	0			2
*03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1581	3	11	9	N	10	11	0			1
*04	1590	N	1445	-0-	-145	-0-	1434	3	11	9	N	10	10	0			1
*05	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1538	3	12	9	N	11	11	0			1
*06	1530	N	1256	-0-	-274	-0-	1245	3	11	9	N	10	10	0			1
*07	1488	N	798	-0-	-690	-0-	789	3	9	9	N	8	8	0			1
*08	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1497	3	9	9	N	8	8	0			1
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1328	3	7	9	N	6	6	0			1
*10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1347	3	7	9	N	6	6	0			1
11	1470	N	1101	-0-	-369	-0-	1091	3	10	9	N	9	9	0			1

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
*01	806	N	470	-0-	-336	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*05	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*06	870	N	714	-0-	-156	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*07	899	N	537	-0-	-362	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	527	N	311	-0-	-216	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	930	N	602	-0-	-328	-0-	602	3			N	-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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1570	3	10	9	N	9	9	0			1
*02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1412	3	7	9	N	6	6	0			1
*03	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	1450	3	8	9	N	7	7	0			1
*04	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	1393	3	7	9	N	6	6	0			1
*05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1717	3	2	9	N	2	3	0			-0-
*06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1546	-0-	-224	-0-	1546	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 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
*01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*04	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
*06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*08	1333	N	745	-0-	-588	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1132	-0-	-698	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
10	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2100	N	1828	-0-	-272	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1204	-0-	-222	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1098	-0-	-282	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1081	-0-	-345	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2880	X	2201	-0-	-679	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2415	-0-	-437	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2154	-0-	-574	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2027	-0-	-391	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
*11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1800	N	1659	-0-	-141	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1488	-0-	-162	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1406	-0-	-454	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1560	N	1278	-0-	-282	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
*11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2640	X	1692	-0-	-948	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	1845	-0-	-883	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	1380	-0-	-635	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	318	-0-	-1362	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1310	-0-	-550	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2024	-0-	-177	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1901	-0-	-300	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1852	-0-	-278	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	1733	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
*06	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1894	-0-	-214	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1823	-0-	-217	-0-	1823	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
*06	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1433	-0-	-367	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	1413	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
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	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
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
*11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	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
*06	3000	N	3855	-0-	855	2069	3855	3			N	-0-					-0-
07	6118	X	4049	-0-	-2069	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	4025	-0-	-36	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3777	-0-	-153	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3617	-0-	-444	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	2950	-0-	-980	-0-	2950	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 #: 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
*06	1290	N	800	-0-	-490	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	729	-0-	-418	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	938	-0-	-232	-0-	938	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

*06	2640	X	2189	-0-	-451	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2087	-0-	-641	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	1856	-0-	-500	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
*11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

*01	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
*02	2184	N	2130	-0-	-54	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
*03	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
*04	2310	N	2254	-0-	-56	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
*05	2356	N	1949	-0-	-407	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*06	2280	N	2082	-0-	-198	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
*07	2325	N	1922	-0-	-403	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
*08	1953	N	1544	-0-	-409	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1532	-0-	-538	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

*06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3964	-0-	-26	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3448	-0-	-675	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3021	-0-	-969	-0-	3021	3			N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 175864 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8890

*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

*06	2670	X	2498	-0-	-172	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	1984	-0-	-775	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	1631	-0-	-880	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	1461	-0-	-969	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	1432	-0-	-1079	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	1390	-0-	-1040	-0-	1390	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 #: 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
*06	2610	X	2275	-0-	-335	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2321	-0-	-376	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
09	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
10	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
*11	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

*06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

*06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
*11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

*06	2790	X	1704	-0-	-1086	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1511	-0-	-721	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1242	-0-	-468	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	401	-0-	-1118	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4560	X	3356	-0-	-1204	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4649	-0-	-63	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
08	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			Y	-0-					-0-
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			Y	-0-					-0-
10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			Y	-0-					-0-
*11	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 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
*01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3100	N	3191	-0-	91	91	3151	3	40	9	N	36	31	0			5
*09	147	N	56	-0-	-91	-0-	27	3	29	9	N	26	28	0			3
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	31	0			3
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	44	43	0			4

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2070	N	1546	-0-	-524	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	872	-0-	-864	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	755	-0-	-805	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	182	-0-	-1399	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	840	N	404	-0-	-436	-0-	404	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
10	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	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
*06	1830	N	1328	-0-	-502	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	688	-0-	-1451	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	662	-0-	-1415	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	658	-0-	-662	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	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
*06	1530	X	968	-0-	-562	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	1219	-0-	-362	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1530	X	951	-0-	-579	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1390	-0-	-191	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	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 #: 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
*06	570	N	363	-0-	-207	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	465	N	162	-0-	-303	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	360	N	155	-0-	-205	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

*06	3090	X	2717	-0-	-373	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2379	-0-	-261	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2492	-0-	-236	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2566	-0-	-74	-0-	2566	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

*06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

*06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			Y	-0-					-0-
09	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			Y	-0-					-0-
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
*11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

*06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2417	-0-	-683	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	1843	-0-	-1009	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1549	-0-	-1211	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2242	-0-	-610	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2443	-0-	-317	-0-	2443	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

*06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
*11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

*06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
*11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	5248	-0-	2248	5265	5248	3			N	-0-					-0-
07	10535	X	5270	-0-	-5265	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	3444	-0-	-2105	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	2996	-0-	-2374	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4716	-0-	-833	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
*11	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	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
*06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
*11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	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
*06	3000	N	3032	-0-	32	32	3032	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3121	-0-	21	53	3121	3			N	-0-					-0-
08	2919	N	2866	-0-	-53	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
10	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
*11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	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
*06	2610	N	2588	-0-	-22	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	1580	-0-	-1117	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	1726	-0-	-909	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	1766	-0-	-784	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	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
*06	3300	X	2295	-0-	-1005	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	1371	-0-	-1822	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	1760	-0-	-1309	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	1087	-0-	-1883	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	782	-0-	-1605	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	875	-0-	-1435	-0-	875	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
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	99	1	323	3	N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	230	1	612	3	N	-0-					-0-
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	244	1	2346	3	N	-0-					-0-
09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	238	1	2485	3	N	-0-					-0-
10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	246	1	2474	3	N	-0-					-0-
*11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	238	1	2482	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 #: 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
*06	3270	X	2979	-0-	-291	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3155	-0-	55	55	3155	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3103	-0-	103	158	3103	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
*06	3420	X	2383	-0-	-1037	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	1066	-0-	-2468	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	1513	-0-	-1680	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	683	-0-	-2407	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	866	-0-	-1583	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*11	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	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
*06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	961	N	770	-0-	-191	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	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
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			Y	-0-					-0-
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2359	-0-	-581	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2780	-0-	-258	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2887	-0-	-53	-0-	2887	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
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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
*06	2940	X	2465	-0-	-475	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2014	-0-	-1024	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	1610	-0-	-1118	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	1360	-0-	-1100	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
*11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	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 #: 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
*01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1536	3	19	9	N	17	17	0			2
*02	1092	N	914	-0-	-178	-0-	901	3	13	9	N	12	12	0			2
*03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1800	3	15	9	N	14	14	0			2
*04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	12	12	0			2
*05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	14	14	0			2
*06	1170	N	27	-0-	-1143	-0-	1	3	26	9	N	24	23	0			3
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	19	0			2
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	19	0			3
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	12	14	0			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	0			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	21	0			2

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
*06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1015	-0-	-155	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	969	-0-	-178	-0-	969	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	973	-0-	-77	-0-	973	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
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1620	N	1489	-0-	-131	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1261	-0-	-413	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1375	-0-	-455	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
*11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	900	N	661	-0-	-239	-0-	661	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	3091	-0-	91	91	3091	3			N	-0-					-0-
07	3038	N	2725	-0-	-313	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2614	-0-	-486	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2418	-0-	-582	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2846	-0-	-254	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2914	-0-	-86	-0-	2914	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 #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
09	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
10	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
*11	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

*06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

*01	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	1862	3	24	9	N	22	22	0			3
*02	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	1670	3	17	9	N	15	16	0			2
*03	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1757	3	19	9	N	17	17	0			2
*04	1830	N	1395	-0-	-435	-0-	1378	3	17	9	N	15	15	0			2
*05	1860	N	1478	-0-	-382	-0-	1452	3	26	9	N	24	23	0			3
*06	1710	N	1397	-0-	-313	-0-	1344	3	53	9	N	48	46	0			5
*07	1426	N	1023	-0-	-403	-0-	981	3	42	9	N	38	38	0			5
*08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1473	3	42	9	N	38	38	0			5
*09	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	1268	3	29	9	N	26	28	0			3
*10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1614	3	34	9	N	31	31	0			3
*11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	3	10	9	N	9	11	0			1

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

*06	840	N	723	-0-	-117	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	720	N	573	-0-	-147	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	713	N	459	-0-	-254	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 12 RRCID -> 187596 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8600 - 9748

*06	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	570	N	408	-0-	-162	-0-	408	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 #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 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
*01	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

*06	2220	X	2147	-0-	-73	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1726	-0-	-464	-0-	1726	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

*06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
*11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

*06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2584	-0-	-175	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2268	-0-	-672	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2034	-0-	-601	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	1992	-0-	-498	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

*06	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	900	N	707	-0-	-193	-0-	707	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

*06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
*11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	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
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
11	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
08	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2348	-0-	-202	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
*11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 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
*06	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
09	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	752	-0-	-1139	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 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
*06	2580	N	2219	-0-	-361	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	1701	-0-	-934	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	1995	-0-	-702	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	1927	-0-	-293	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
*11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	846	-0-	-1386	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	698	-0-	-1534	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	631	-0-	-1529	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	563	-0-	-1669	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*11	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	3216	-0-	216	467	3216	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3115	-0-	15	482	3115	3			N	-0-					-0-
08	3434	X	2952	-0-	-482	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
09	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
*11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	171	1	1780	3	N	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	108	1	1709	3	N	-0-					-0-
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	148	1	2459	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1746	-0-	-204	-0-	113	1	1633	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1445	-0-	-477	-0-	105	1	1340	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	1186	-0-	-1274	-0-	102	1	1084	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
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3515	-0-	415	415	3515	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3138	-0-	138	553	3138	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1410	N	682	-0-	-728	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	806	N	618	-0-	-188	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	806	N	503	-0-	-303	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	690	N	74	-0-	-616	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	620	N	179	-0-	-441	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	480	N	288	-0-	-192	-0-	288	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2578	-0-	-181	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
10	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
*11	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2889	-0-	-56	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1770	N	1717	-0-	-53	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1613	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
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	649	-0-	-191	-0-	649	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

*06	2970	X	2874	-0-	-96	-0-	2874	3			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2880	-0-	-313	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-
*11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

*06	750	N	609	-0-	-141	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	3			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	960	N	724	-0-	-236	-0-	724	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

*06	3930	X	2399	-0-	-1531	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	2486	-0-	-1575	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
10	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
*11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

*06	3750	X	3430	-0-	-320	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3573	-0-	-209	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3299	-0-	-181	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3317	-0-	-279	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	939	-0-	-2541	-0-	939	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

*06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

*06	2790	X	2234	-0-	-556	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	314	-0-	-2569	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	555	-0-	-2235	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	1525	-0-	-1358	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	826	-0-	-1964	-0-	826	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
*06	3000	X	1447	-0-	-1553	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2606	-0-	-494	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	666	-0-	-2434	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	986	-0-	-2014	-0-	986	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	754	-0-	-1850	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	1037	-0-	-1483	-0-	1037	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
*06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
09	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
*11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*06	1890	N	983	-0-	-907	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1202	-0-	-658	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	947	-0-	-643	-0-	947	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
*06	2040	X	1689	-0-	-351	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1495	-0-	-613	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1586	-0-	-522	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	1459	-0-	-221	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1430	-0-	-306	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1522	-0-	-158	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2880	X	1378	-0-	-1502	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1511	-0-	-1465	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
08	1612	X	1383	-0-	-229	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	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
*06	2430	N	2014	-0-	-416	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1883	-0-	-597	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	273	-0-	-2187	-0-	273	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
*01	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1501	3	14	9	N	13	13	0			2
*02	1820	N	1235	-0-	-585	-0-	1226	3	9	9	N	8	9	0			1
*03	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	1594	3	11	9	N	10	10	0			1
*04	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	1346	3	10	9	N	9	9	0			1
*05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1433	3	10	9	N	9	9	0			1
*06	1560	N	1164	-0-	-396	-0-	1164	3			N	-0-	1	0			-0-
*07	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*08	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	903	-0-	-244	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	623	-0-	-577	-0-	623	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2100	N	2080	-0-	-20	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1813	-0-	-233	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1624	-0-	-577	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1601	-0-	-589	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
*11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	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
*01	1922	N	1727	-0-	-195	-0-	1725	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1644	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*04	1680	N	1534	-0-	-146	-0-	1532	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1795	3	6	9	N	5	4	0			1
*06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1743	3	9	9	N	8	8	0			1
*07	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1460	3	8	9	N	7	7	0			1
*08	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	1618	3	8	9	N	7	7	0			1
*09	1740	N	1064	-0-	-676	-0-	1060	3	4	9	N	4	5	0			-0-
*10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1686	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	1486	3	3	9	N	3	3	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2188	-0-	-633	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1887	-0-	-243	-0-	1887	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
*06	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	429	-0-	-771	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1650	X	1473	-0-	-177	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
07	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
*11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1680	N	1480	-0-	-200	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	520	-0-	-968	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1134	-0-	-306	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3480	X	3185	-0-	-295	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3077	-0-	-519	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3002	-0-	-160	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2505	-0-	-555	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2296	-0-	-866	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	1629	-0-	-1431	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1290	N	788	-0-	-502	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1707	-0-	-463	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	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 #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6120	X	4829	-0-	-1291	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	4353	-0-	-1723	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	4061	-0-	-1984	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	3582	-0-	-2268	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	4294	-0-	-1224	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4209	-0-	-621	-0-	4209	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199342 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8710 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
*10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1800	X	212	-0-	-1588	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	240	-0-	-1093	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4140	X	2282	-0-	-1858	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	1990	-0-	-2288	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
08	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1250	-0-	-700	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4043	-0-	1043	1043	4043	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 11 RRCID -> 200256 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8814 - 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
*06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	169	-0-	-513	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	682	X	527	-0-	-155	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	510	N	75	-0-	-435	-0-	75	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3581	-0-	-46	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3359	-0-	-268	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3221	-0-	-289	-0-	3221	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 #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2766	-0-	-55	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2150	-0-	-671	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2667	-0-	-453	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2543	-0-	-681	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2401	-0-	-719	-0-	2401	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
09	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
10	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4161	-0-	-759	-0-	4161	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1560	N	1168	-0-	-392	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
*11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	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
*06	1740	N	927	-0-	-813	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	824	-0-	-354	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	811	-0-	-1266	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	780	N	655	-0-	-125	-0-	655	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	3135	3			Y	-0-					-0-
08	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			Y	-0-					-0-
09	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			Y	-0-					-0-
10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			Y	-0-					-0-
*11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	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
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	118	-0-	-967	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	810	N	542	-0-	-268	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	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
*06	1710	N	1202	-0-	-508	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1164	-0-	-1068	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	979	-0-	-191	-0-	979	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-			-0-
07	1767	N	1329	-0-	-438	-0-	1329	3			N	-0-			-0-
08	2263	N	1863	-0-	-400	-0-	1863	3			N	-0-			-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-			-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-			-0-
11	1800	N	1712	-0-	-88	-0-	1712	3			N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

06	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	59	1	1209	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	61	1	1246	3	N	-0-			-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	62	1	1250	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	54	1	1205	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	52	1	1219	3	N	-0-			-0-
11	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	54	1	1150	3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

*06	2430	N	2410	-0-	-20	-0-	2410	3			N	-0-			-0-
07	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-			-0-
08	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-			-0-
09	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-			-0-
10	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-			-0-
*11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

*06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-			-0-
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-			-0-
08	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2251	3			N	-0-			-0-
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-			-0-
10	2263	N	2111	-0-	-152	-0-	2111	3			N	-0-			-0-
*11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

*06	3450	X	3056	-0-	-394	-0-	3056	3			N	-0-			-0-
07	3565	X	3307	-0-	-258	-0-	3307	3			N	-0-			-0-
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-			-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-			-0-
10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-			-0-
*11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-			-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

*06	2190	N	2127	-0-	-63	-0-	2127	3			N	-0-			-0-
07	2387	N	2095	-0-	-292	-0-	2095	3			N	-0-			-0-
08	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	2188	3			N	-0-			-0-
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-			-0-
10	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	2070	3			N	-0-			-0-
11	2130	N	1835	-0-	-295	-0-	1835	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 #: 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
*06	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	961	N	813	-0-	-148	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	961	N	782	-0-	-179	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	900	N	855	-0-	-45	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	3			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
*06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1846	-0-	-634	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2477	-0-	-3	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
*11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	3604	-0-	604	604	3604	3			N	-0-					-0-
07	619	N	15	-0-	-604	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	931	-0-	-1208	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
10	2139	X	782	-0-	-1357	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	314	-0-	-1756	-0-	314	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2880	X	1867	-0-	-1013	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1617	-0-	-1359	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2025	-0-	-951	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
10	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
*11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2544	-0-	-186	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2722	-0-	-99	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
*11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	363	-0-	-1377	-0-	363	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3900	X	3210	-0-	-690	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	2811	-0-	-1126	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
*11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	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 #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1516	-0-	-194	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	103	1	2098	3	N	-0-					-0-
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	101	1	2039	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1442	-0-	-325	-0-	68	1	1374	3	N	-0-					-0-
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	94	1	2121	3	N	-0-					-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	101	1	2393	3	N	-0-					-0-
*11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	99	1	2129	3	N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	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
*06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
*11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	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
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	899	N	609	-0-	-290	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	840	N	625	-0-	-215	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	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
*06	1140	N	987	-0-	-153	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	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
*06	2370	N	793	-0-	-1577	-0-	70	1	723	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	N	29	-0-	-2017	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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 #: 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
*06	2040	N	1724	-0-	-316	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2164	-0-	-26	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

*06	2640	N	1699	-0-	-941	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	1663	-0-	-910	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1230	-0-	-785	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	829	-0-	-881	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
*11	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

*06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3182	-0-	82	82	3182	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3261	-0-	161	243	3261	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3120	-0-	120	363	3120	3			N	-0-					-0-
10	4099	X	3736	-0-	-363	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
*11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

*06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2821	-0-	-496	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3115	-0-	-295	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3168	-0-	-132	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3236	-0-	-34	-0-	3236	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
*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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
*06	2010	N	1622	-0-	-388	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1219	-0-	-401	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1440	-0-	-270	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

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
*01	2263	N	1727	-0-	-536	-0-	1721	3	6	9	N	5	5	0			1
*02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2235	3	4	9	N	4	4	0			1
*03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2122	3	3	9	N	3	4	0			-0-
*04	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	1617	3	4	9	N	4	3	0			1
*05	2480	N	1910	-0-	-570	-0-	1909	3	1	9	N	1	2	0			-0-
*06	2070	N	1416	-0-	-654	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*07	1674	N	1163	-0-	-511	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
*08	1922	N	1044	-0-	-878	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	480	-0-	-930	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	32	-0-	-1146	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	24	-0-	-996	-0-	24	3			N	-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
*06	570	N	393	-0-	-177	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3691	-0-	691	691	3691	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2170	N	1831	-0-	-339	-0-	1827	3	4	9	N	4	4	0			1
*02	1848	N	1660	-0-	-188	-0-	1658	3	2	9	N	2	3	0			-0-
*03	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1776	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*04	1770	N	1755	-0-	-15	-0-	1752	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*05	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	1758	3	11	9	N	10	9	0			1
*06	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	1531	3	32	9	N	29	27	0			3
*07	1829	N	1551	-0-	-278	-0-	1526	3	25	9	N	23	23	0			3
*08	1767	N	1556	-0-	-211	-0-	1531	3	25	9	N	23	23	0			3
*09	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	1461	3	18	9	N	16	17	0			2
*10	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1413	3	21	9	N	19	19	0			2
11	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	1314	3	29	9	N	26	26	0			2

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

06	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	81	1	1638	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1421	-0-	-284	-0-	67	1	1354	3	N	-0-					-0-
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	128	1	2593	3	N	-0-					-0-
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	90	1	2020	3	N	-0-					-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	101	1	2393	3	N	-0-					-0-
11	2640	N	2272	-0-	-368	-0-	101	1	2171	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

*06	4620	X	2243	-0-	-2377	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	1308	-0-	-3156	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3097	-0-	-840	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3766	-0-	-44	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3934	-0-	-3	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
*11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

*06	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
09	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4409	-0-	-241	-0-	4409	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

06	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	91	1	1854	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1984	-0-	-155	-0-	93	1	1891	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	92	1	1853	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1774	-0-	-176	-0-	76	1	1698	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	77	1	1816	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	82	1	1757	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 #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2850	X	2253	-0-	-597	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	1720	-0-	-1101	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	1951	-0-	-932	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
09	2760	N	1665	-0-	-1095	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1512	-0-	-378	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

*06	2460	N	1539	-0-	-921	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	1157	-0-	-1478	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	536	-0-	-611	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	300	N	36	-0-	-264	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

*06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1191	-0-	-576	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	917	-0-	-793	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
*11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

*06	3030	X	2936	-0-	-94	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
10	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
*11	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

*06	4320	X	3538	-0-	-782	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3649	-0-	-939	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3876	-0-	-495	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3869	-0-	-361	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3865	-0-	-506	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
*11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

*06	2250	N	1811	-0-	-439	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	1906	-0-	-512	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1019	-0-	-1058	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
*11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	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 #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3480	X	3222	-0-	-258	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2764	-0-	-801	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2859	-0-	-551	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
*11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2460	N	1701	-0-	-759	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1257	-0-	-1037	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
*11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
*11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1726	-0-	-196	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3110	-0-	110	110	3110	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2430	N	1548	-0-	-882	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1500	-0-	-670	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2147	-0-	-395	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1695	-0-	-289	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1451	-0-	-799	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1669	-0-	-470	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

*01	1674	X	1343	-0-	-331	-0-	1332	3	11	9	N	10	10	0			1
*02	1512	X	1226	-0-	-286	-0-	1218	3	8	9	N	7	7	0			1
*03	1519	X	1373	-0-	-146	-0-	1364	3	9	9	N	8	8	0			1
*04	1470	X	1435	-0-	-35	-0-	1427	3	8	9	N	7	7	0			1
*05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1501	3	9	9	N	8	8	0			1
*06	1320	X	1212	-0-	-108	-0-	1192	3	20	9	N	18	17	0			2
*07	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1475	3	15	9	N	14	14	0			2
*08	1519	X	1460	-0-	-59	-0-	1445	3	15	9	N	14	14	0			2
*09	1470	X	726	-0-	-744	-0-	716	3	10	9	N	9	10	0			1
10	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2043	3	12	9	N	11	11	0			1
11	1440	X	922	-0-	-518	-0-	904	3	18	9	N	16	16	0			1

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

*01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1661	3	37	9	N	34	35	0			4
*02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1635	3	28	9	N	25	25	0			4
*03	2139	N	1482	-0-	-657	-0-	1452	3	30	9	N	27	28	0			3
*04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1673	3	29	9	N	26	25	0			4
*05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1856	3	25	9	N	23	24	0			3
*06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1677	3	39	9	N	35	34	0			4
*07	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1551	3	31	9	N	28	28	0			4
*08	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	1631	3	30	9	N	27	27	0			4
*09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2294	3	20	9	N	18	20	0			2
*10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2076	3	24	9	N	22	22	0			2
*11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1713	3	34	9	N	31	30	0			3

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

*01	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
*02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3387	-0-	287	287	3387	3			N	-0-					-0-
*04	2871	N	2584	-0-	-287	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
*05	2294	N	1588	-0-	-706	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*06	2220	X	1033	-0-	-1187	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*07	2294	X	930	-0-	-1364	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*08	2294	X	325	-0-	-1969	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	722	-0-	-1498	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
*11	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

*06	2370	X	2061	-0-	-309	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2266	-0-	-183	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	1724	-0-	-632	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3003	-0-	3	3	3003	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3588	-0-	488	491	3588	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2990	-0-	-10	481	2990	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 #: 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
*06	3420	X	2998	-0-	-422	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	2813	-0-	-721	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2092	-0-	-1008	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2956	-0-	-44	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2599	-0-	-401	-0-	2599	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
*06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1715	-0-	-579	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1500	-0-	-720	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	1807	-0-	-487	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
*11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	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
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*06	1320	N	984	-0-	-336	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	19	-0-	-1066	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	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
*06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2215	-0-	-203	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	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 #: 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
*06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2615	-0-	-144	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2247	-0-	-333	-0-	2247	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
*01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
*02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
*03	2883	N	2869	-0-	-14	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
*04	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
*05	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
*06	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
*07	2914	N	2689	-0-	-225	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
*08	3007	N	2505	-0-	-502	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
09	2910	N	2558	-0-	-352	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
10	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
*11	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	5020	-0-	2220	2220	5000	3	20	9	N	18	15	0			3
*03	3100	N	2161	-0-	-939	1281	2085	3	76	9	N	69	64	0			8
*04	2085	N	804	-0-	-1281	-0-	734	3	70	9	N	64	63	0			9
*05	1736	X	931	-0-	-805	-0-	888	3	43	9	N	39	43	0			5
*06	1680	X	766	-0-	-914	-0-	766	3			N	-0-	5	0			-0-
*07	1736	X	705	-0-	-1031	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
*11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1316	3	3	9	N	3	4	0			-0-
*02	1120	N	984	-0-	-136	-0-	981	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*03	1426	N	1011	-0-	-415	-0-	1008	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*04	1290	N	946	-0-	-344	-0-	943	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*05	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1034	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*06	990	N	894	-0-	-96	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*07	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*08	1023	N	819	-0-	-204	-0-	819	3			N	-0-					-0-
09	900	N	756	-0-	-144	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	780	N	608	-0-	-172	-0-	608	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3181	-0-	81	81	3181	3			N	-0-					-0-
08	1979	N	1898	-0-	-81	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	635	-0-	-1495	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2554	-0-	-391	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1837	-0-	-1013	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2624	-0-	-136	-0-	2624	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2040	X	1275	-0-	-765	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1333	-0-	-775	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1274	-0-	-834	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3218	-0-	118	118	3218	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	6052	-0-	3052	3170	6052	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2635	X	2136	-0-	-499	-0-	2133	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2305	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*03	2480	N	1864	-0-	-616	-0-	1861	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*04	2070	N	1813	-0-	-257	-0-	1811	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*05	2480	N	1572	-0-	-908	-0-	1569	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*06	1800	N	981	-0-	-819	-0-	974	3	7	9	N	6	5	0			1
*07	1860	N	1474	-0-	-386	-0-	1470	3	4	9	N	4	4	0			1
*08	1581	N	976	-0-	-605	-0-	972	3	4	9	N	4	4	0			1
*09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1081	3	2	9	N	2	3	0			-0-
*10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1529	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	960	N	935	-0-	-25	-0-	931	3	4	9	N	4	4	0			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3630	X	2501	-0-	-1129	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	2115	-0-	-1636	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
*11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	209	3	17	9	N	15	15	0			2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			-0-
*03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1153	3	13	9	N	12	11	0			1
*04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1585	3	15	9	N	14	13	0			2
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1710	3	15	9	N	14	14	0			2
*06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2033	3	28	9	N	25	24	0			3
*07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2100	3	22	9	N	20	20	0			3
*08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2101	3	22	9	N	20	20	0			3
*09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1636	3	14	9	N	13	15	0			1
*10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1661	3	18	9	N	16	16	0			1
*11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1578	3	28	9	N	25	24	0			2

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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

*06	2820	X	1838	-0-	-982	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2576	-0-	-338	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1940	-0-	-943	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
*11	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

*06	1470	N	1011	-0-	-459	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3825	-0-	725	725	3825	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4981	-0-	1981	2706	4981	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

*06	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2035	-0-	-197	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2037	-0-	-183	-0-	2037	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1058	-0-	-172	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3440	-0-	440	440	3440	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

*01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
*02	2156	X	2082	-0-	-74	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
*03	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*04	2400	X	2346	-0-	-54	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*05	2480	X	2419	-0-	-61	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
*06	2400	X	1446	-0-	-954	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*07	2418	X	1892	-0-	-526	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
*08	2418	X	1153	-0-	-1265	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2046	-0-	-294	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	1552	-0-	-866	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	1768	-0-	-62	-0-	1768	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 #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	4306	-0-	1306	1306	4306	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3329	-0-	229	1535	3329	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	1038	-0-	-1535	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	999	-0-	-591	-0-	999	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	18	1	470	3	N	24	23	1			4
							26	9									
07	496	N	394	-0-	-102	-0-	13	1	352	3	N	26	24	1			6
							29	9									
08	713	N	263	-0-	-450	-0-	8	1	234	3	N	19	20	1			5
							21	9									
09	510	N	247	-0-	-263	-0-	8	1	213	3	N	24	22	1			7
							26	9									
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	461	3	N	24	26	1			5
							26	9									
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	7	1	166	3	N	26	26	1			5
							29	9									

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

*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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8514 - 10146

06	9508	X	2790	-0-	-6718	-0-	99	1	2691	3	N	-0-	2	1			-0-
07	2139	X	2003	-0-	-136	-0-	69	1	1934	3	N	-0-					-0-
08	2139	X	1881	-0-	-258	-0-	69	1	1812	3	N	-0-					-0-
09	2070	X	1555	-0-	-515	-0-	54	1	1501	3	N	-0-					-0-
10	2139	X	1995	-0-	-144	-0-	69	1	1926	3	N	-0-					-0-
11	2070	X	1528	-0-	-542	-0-	60	1	1468	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 #: 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
*06	2160	N	1581	-0-	-579	-0-	1581	3			N	-0-			-0-
07	2015	N	1702	-0-	-313	-0-	1702	3			N	-0-			-0-
08	1984	N	1682	-0-	-302	-0-	1682	3			N	-0-			-0-
09	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	1491	3			N	-0-			-0-
10	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1690	3			N	-0-			-0-
11	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1552	3			N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	N	-0-			-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	556	3	N	-0-			-0-
08	1674	N	546	-0-	-1128	-0-	26	1	520	3	N	-0-			-0-
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	104	1	2331	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	5634	-0-	2534	2534	229	1	5405	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	4507	-0-	1507	4041	201	1	4306	3	N	-0-			-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

*01	1612	N	1311	-0-	-301	-0-	1311	3			N	-0-			-0-
*02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-			-0-
*03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-			-0-
*04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-			-0-
*05	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1510	3			N	-0-			-0-
*06	1440	N	1060	-0-	-380	-0-	1060	3			N	-0-			-0-
*07	1488	N	537	-0-	-951	-0-	537	3			N	-0-			-0-
*08	1519	N	846	-0-	-673	-0-	846	3			N	-0-			-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-			-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-			-0-
*11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-			-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

*01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-			-0-
*02	1456	N	1454	-0-	-2	-0-	1454	3			N	-0-			-0-
*03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-			-0-
*04	1590	N	1108	-0-	-482	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
*05	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	1389	3			N	-0-			-0-
*06	1530	N	911	-0-	-619	-0-	911	3			N	-0-			-0-
*07	1147	N	395	-0-	-752	-0-	395	3			N	-0-			-0-
*08	1395	N	501	-0-	-894	-0-	501	3			N	-0-			-0-
09	900	N	471	-0-	-429	-0-	471	3			N	-0-			-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-			-0-
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

*06	3000	N	4584	-0-	1584	1691	4584	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	4251	-0-	1151	2842	4251	3			N	-0-			-0-
08	5185	X	2343	-0-	-2842	-0-	2343	3			N	-0-			-0-
09	1680	X	1604	-0-	-76	-0-	1604	3			N	-0-			-0-
10	1736	X	1463	-0-	-273	-0-	1463	3			N	-0-			-0-
11	1680	X	1634	-0-	-46	-0-	1634	3			N	-0-			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

*06	3930	X	3686	-0-	-244	-0-	3686	3			N	-0-			-0-
07	4030	X	3222	-0-	-808	-0-	3222	3			N	-0-			-0-
08	3565	X	3325	-0-	-240	-0-	3325	3			N	-0-			-0-
09	3600	X	3210	-0-	-390	-0-	3210	3			N	-0-			-0-
10	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	3133	3			N	-0-			-0-
11	3600	X	2658	-0-	-942	-0-	2658	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1005	N	-0-	-0-	-1005	-0-					N	-0-					-0-
*02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
*03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
*05	651	X	-0-	-0-	-651	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*02	1512	N	1440	-0-	-72	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*03	1581	N	1424	-0-	-157	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*04	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
*05	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*06	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*07	1457	N	712	-0-	-745	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*08	1488	N	668	-0-	-820	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	394	-0-	-806	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	660	N	421	-0-	-239	-0-	421	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	837	N	396	-0-	-441	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2540	-0-	-95	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2505	-0-	-192	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2369	-0-	-121	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2195	-0-	-347	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2007	-0-	-423	-0-	2007	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1680	X	1481	-0-	-199	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	1520	-0-	-154	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2607	-0-	-369	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2536	-0-	-440	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	1810	-0-	-1070	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	1157	-0-	-1819	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2431	-0-	-449	-0-	2431	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2430	N	2029	-0-	-401	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2060	-0-	-575	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2075	-0-	-126	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1515	-0-	-495	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	3	187	9	N	170	151	0			19
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	0			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	118	1	2389	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	125	1	2527	3	N	-0-					-0-
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	122	1	2465	3	N	-0-					-0-
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	102	1	2303	3	N	-0-					-0-
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	102	1	2399	3	N	-0-					-0-
*11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	106	1	2275	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
*06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	851	-0-	-296	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	961	N	658	-0-	-303	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	273	-0-	-777	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	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
06	4230	X	3258	-0-	-972	-0-	153	1	3105	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	3627	-0-	-744	-0-	171	1	3456	3	N	-0-					-0-
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	165	1	3360	3	N	-0-					-0-
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	136	1	3064	3	N	-0-					-0-
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	143	1	3372	3	N	-0-					-0-
*11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	139	1	2975	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
*06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	805	-0-	-695	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	736	-0-	-566	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	990	N	689	-0-	-301	-0-	689	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3030	X	1166	-0-	-1864	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2020	-0-	-770	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2759	-0-	-241	-0-	2759	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9967 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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

06	960	N	566	-0-	-394	-0-	19 14	1 9	533	3	N	13	13	1			2
07	1178	N	627	-0-	-551	-0-	21 15	1 9	591	3	N	14	13	1			3
08	868	N	138	-0-	-730	-0-	4 12	1 9	122	3	N	11	11	1			3
09	570	N	377	-0-	-193	-0-	13 14	1 9	350	3	N	13	12	1			4
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	22 14	1 9	603	3	N	13	14	1			3
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10 15	1 9	256	3	N	14	14	1			3

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	3	0			-0-
*02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
*03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

*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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, 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
*01	3100	X	2749	-0-	-351	-0-	2729	3	20	9	N	18	19	0			2
*02	2800	N	3363	-0-	563	563	3348	3	15	9	N	14	14	0			2
*03	3100	N	3318	-0-	218	781	3301	3	17	9	N	15	15	0			2
*04	3000	N	3637	-0-	637	1418	3622	3	15	9	N	14	14	0			2
*05	4811	X	3393	-0-	-1418	-0-	3378	3	15	9	N	14	14	0			2
*06	2970	X	2436	-0-	-534	-0-	2413	3	23	9	N	21	21	0			2
*07	3069	X	1855	-0-	-1214	-0-	1836	3	19	9	N	17	17	0			2
*08	3069	X	1720	-0-	-1349	-0-	1701	3	19	9	N	17	17	0			2
*09	2970	X	2225	-0-	-745	-0-	2212	3	13	9	N	12	13	0			1
*10	3069	X	2236	-0-	-833	-0-	2221	3	15	9	N	14	14	0			1
11	2430	X	1948	-0-	-482	-0-	1926	3	22	9	N	20	19	0			2

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
*06	2820	X	2761	-0-	-59	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
07	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2607	-0-	-307	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2543	-0-	-277	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2507	-0-	-407	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2462	-0-	-58	-0-	2462	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
*06	2250	N	1875	-0-	-375	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1696	-0-	-567	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1628	-0-	-511	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1607	-0-	-283	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	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
*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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
*01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3534	3	48	9	N	44	45	0			5
*02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3088	3	35	9	N	32	32	0			5
*03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3440	3	39	9	N	35	36	0			4
*04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3350	3	36	9	N	33	32	0			5
*05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3460	3	36	9	N	33	33	0			5
*06	3150	X	3008	-0-	-142	-0-	2979	3	29	9	N	26	28	0			3
*07	3255	X	3014	-0-	-241	-0-	2991	3	23	9	N	21	21	0			3
*08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3019	3	23	9	N	21	21	0			3
*09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2858	3	14	9	N	13	15	0			1
*10	2387	X	2334	-0-	-53	-0-	2314	3	20	9	N	18	17	0			2
11	2310	X	2118	-0-	-192	-0-	2093	3	25	9	N	23	23	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
11	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

*01	14725	X	13315	-0-	-1410	-0-	13315	3			Y	-0-					-0-
*02	14196	X	12449	-0-	-1747	-0-	12449	3			Y	-0-					-0-
*03	15717	X	11995	-0-	-3722	-0-	11995	3			Y	-0-					-0-
*04	15210	X	10586	-0-	-4624	-0-	10586	3			Y	-0-					-0-
*05	15593	X	10363	-0-	-5230	-0-	10363	3			Y	-0-					-0-
*06	13350	X	11682	-0-	-1668	-0-	11682	3			Y	-0-					-0-
*07	13795	X	10541	-0-	-3254	-0-	10541	3			Y	-0-					-0-
*08	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	3			Y	-0-					-0-
09	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12555	3			Y	-0-					-0-
10	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	3			Y	-0-					-0-
*11	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	3			Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

*06	13110	X	11536	-0-	-1574	-0-	11536	3			N	-0-					-0-
07	13547	X	11409	-0-	-2138	-0-	11409	3			N	-0-					-0-
08	12679	X	10992	-0-	-1687	-0-	10992	3			N	-0-					-0-
09	12270	X	10879	-0-	-1391	-0-	10879	3			N	-0-					-0-
10	11935	X	8083	-0-	-3852	-0-	8083	3			N	-0-					-0-
11	11550	X	11511	-0-	-39	-0-	11511	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

*06	2550	N	2476	-0-	-74	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2431	-0-	-204	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2349	-0-	-141	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
*11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

*01	20739	X	17369	-0-	-3370	-0-	17237	3	132	9	Y	120	130	0			8
*02	18732	X	14956	-0-	-3776	-0-	14851	3	105	9	Y	95	97	0			6
*03	20181	X	16298	-0-	-3883	-0-	16171	3	127	9	Y	115	107	0			14
*04	17790	X	15776	-0-	-2014	-0-	15636	3	140	9	Y	127	130	0			11
*05	18383	X	16460	-0-	-1923	-0-	16413	3	47	9	Y	43	50	0			4
*06	16800	X	15285	-0-	-1515	-0-	15259	3	26	9	Y	24	24	0			4
*07	16554	X	14987	-0-	-1567	-0-	14966	3	21	9	Y	19	22	0			1
*08	15779	X	14415	-0-	-1364	-0-	14391	3	24	9	Y	22	20	0			3
09	15270	X	13232	-0-	-2038	-0-	13210	3	22	9	Y	20	20	0			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	26040	X	24578	-0-	-1462	-0-	24578	3			N	-0-					-0-
*02	21728	X	21286	-0-	-442	-0-	21286	3			N	-0-					-0-
*03	24056	X	22743	-0-	-1313	-0-	22743	3			N	-0-					-0-
*04	23280	X	21730	-0-	-1550	-0-	21730	3			N	-0-					-0-
*05	24056	X	22919	-0-	-1137	-0-	22732	3	187	9	N	170	154	0			16
*06	23280	X	21184	-0-	-2096	-0-	20825	3	359	9	N	326	292	0			50
*07	23560	X	20844	-0-	-2716	-0-	20548	3	296	9	N	269	300	0			19
*08	22909	X	20844	-0-	-2065	-0-	20513	3	331	9	N	301	280	0			40
*09	22170	X	18773	-0-	-3397	-0-	18472	3	301	9	N	274	273	0			41
*10	22909	X	20760	-0-	-2149	-0-	20420	3	340	9	N	309	327	0			23
11	21180	X	20364	-0-	-816	-0-	19896	3	468	9	N	425	397	0			51

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
*01	24465	X	24465	-0-	-0-	-0-	24392	3	73	9	N	66	72	0			4
*02	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	21394	3	58	9	N	53	54	0			3
*03	30194	X	21120	-0-	-9074	-0-	21058	3	62	9	N	56	52	0			7
*04	27300	X	22656	-0-	-4644	-0-	22579	3	77	9	N	70	71	0			6
*05	25141	X	24009	-0-	-1132	-0-	23943	3	66	9	N	60	60	0			6
*06	23670	X	22074	-0-	-1596	-0-	22001	3	73	9	N	66	62	0			10
*07	23746	X	22215	-0-	-1531	-0-	22154	3	61	9	N	55	61	0			4
*08	23994	X	22000	-0-	-1994	-0-	21933	3	67	9	N	61	57	0			8
09	23220	X	20877	-0-	-2343	-0-	20815	3	62	9	N	56	56	0			8
10	23994	X	20155	-0-	-3839	-0-	20085	3	70	9	N	64	67	0			5
11	22080	X	18588	-0-	-3492	-0-	18492	3	96	9	N	87	82	0			10

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
*01	27807	X	21620	-0-	-6187	-0-	21520	3	100	9	Y	91	99	0			6
*02	25116	X	19135	-0-	-5981	-0-	19055	3	80	9	Y	73	74	0			5
*03	26567	X	17664	-0-	-8903	-0-	17579	3	85	9	Y	77	72	0			10
*04	24810	X	18742	-0-	-6068	-0-	18637	3	105	9	Y	95	97	0			8
*05	23591	X	18838	-0-	-4753	-0-	18753	3	85	9	Y	77	78	0			7
*06	20910	X	16351	-0-	-4559	-0-	16257	3	94	9	Y	85	79	0			13
*07	21173	X	15629	-0-	-5544	-0-	15552	3	77	9	Y	70	78	0			5
*08	19127	X	15238	-0-	-3889	-0-	15153	3	85	9	Y	77	72	0			10
09	18510	X	14142	-0-	-4368	-0-	14063	3	79	9	Y	72	71	0			11
10	18848	X	12027	-0-	-6821	-0-	11939	3	88	9	Y	80	85	0			6
11	16350	X	12674	-0-	-3676	-0-	12553	3	121	9	Y	110	103	0			13

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
*01	46097	X	37130	-0-	-8967	-0-	36986	3	144	9	Y	131	141	0			9
*02	41636	X	31035	-0-	-10601	-0-	30922	3	113	9	Y	103	105	0			7
*03	46097	X	29124	-0-	-16973	-0-	29000	3	124	9	Y	113	106	0			14
*04	40920	X	30608	-0-	-10312	-0-	30456	3	152	9	Y	138	140	0			12
*05	39277	X	32297	-0-	-6980	-0-	32177	3	120	9	Y	109	111	0			10
*06	35940	X	28079	-0-	-7861	-0-	27949	3	130	9	Y	118	110	0			18
*07	34348	X	26369	-0-	-7979	-0-	26261	3	108	9	Y	98	109	0			7
*08	32302	X	26391	-0-	-5911	-0-	26271	3	120	9	Y	109	101	0			15
09	31260	X	24214	-0-	-7046	-0-	24105	3	109	9	Y	99	99	0			15
10	32302	X	22225	-0-	-10077	-0-	22102	3	123	9	Y	112	119	0			8
11	28080	X	20409	-0-	-7671	-0-	20240	3	169	9	Y	154	144	0			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	52855	X	41518	-0-	-11337	-0-	41333	3	185	9	Y	168	182	0			11
*02	47740	X	36199	-0-	-11541	-0-	36053	3	146	9	Y	133	136	0			8
*03	50220	X	34318	-0-	-15902	-0-	34161	3	157	9	Y	143	133	0			18
*04	45420	X	36845	-0-	-8575	-0-	36649	3	196	9	Y	178	180	0			16
*05	38526	X	38526	-0-	-0-	-0-	38406	3	120	9	Y	109	115	0			10
*06	40170	X	35683	-0-	-4487	-0-	35567	3	116	9	Y	105	99	0			16
*07	40083	X	34270	-0-	-5813	-0-	34175	3	95	9	Y	86	96	0			6
*08	34317	X	29131	-0-	-5186	-0-	29024	3	107	9	Y	97	90	0			13
09	33210	X	27520	-0-	-5690	-0-	27423	3	97	9	Y	88	88	0			13
10	34317	X	28963	-0-	-5354	-0-	28854	3	109	9	Y	99	105	0			7
*11	33210	X	28218	-0-	-4992	-0-	28067	3	151	9	Y	137	128	0			16

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

06	52560	X	46745	-0-	-5815	-0-	46481	3	264	9	Y	240	240	1			-0-
07	52049	X	44550	-0-	-7499	-0-	44356	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
08	48639	X	40523	-0-	-8116	-0-	40267	3	256	9	Y	233	233	1			-0-
09	46920	X	38067	-0-	-8853	-0-	37934	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
10	48298	X	38389	-0-	-9909	-0-	38129	3	260	9	Y	236	236	1			-0-
11	46740	X	36368	-0-	-10372	-0-	36236	3	132	9	Y	120	120	1			-0-

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

*01	33852	X	24199	-0-	-9653	-0-	24187	3	12	9	N	11	11	0			1
*02	30240	X	20801	-0-	-9439	-0-	20792	3	9	9	N	8	8	0			1
*03	31062	X	20784	-0-	-10278	-0-	20775	3	9	9	N	8	8	0			1
*04	27450	X	21010	-0-	-6440	-0-	20999	3	11	9	N	10	10	0			1
*05	25854	X	21189	-0-	-4665	-0-	21172	3	17	9	N	15	15	0			1
*06	23430	X	18110	-0-	-5320	-0-	18089	3	21	9	N	19	17	0			3
*07	23033	X	18692	-0-	-4341	-0-	18675	3	17	9	N	15	17	0			1
*08	21700	X	18450	-0-	-3250	-0-	18431	3	19	9	N	17	16	0			2
09	21000	X	16550	-0-	-4450	-0-	16532	3	18	9	N	16	16	0			2
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

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

06	72540	X	55646	-0-	-16894	-0-	55427	3	219	9	N	199	199	1			-0-
07	71300	X	55653	-0-	-15647	-0-	55489	3	164	9	N	149	149	1			-0-
08	58869	X	52429	-0-	-6440	-0-	52210	3	219	9	N	199	199	1			-0-
09	56970	X	48346	-0-	-8624	-0-	48233	3	113	9	N	103	103	1			-0-
10	58869	X	48213	-0-	-10656	-0-	47992	3	221	9	N	201	201	1			-0-
11	55650	X	41474	-0-	-14176	-0-	41361	3	113	9	N	103	103	1			-0-

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

*01	0	W	38617	-0-	38617	1030184	38388	3	229	9	N	208	215	0			14
*02	0	W	30413	-0-	30413	1060597	30205	3	208	9	N	189	191	0			12
*03	0	W	32169	-0-	32169	1092766	31915	3	254	9	N	231	214	0			29
*04	0	W	30446	-0-	30446	1123212	30184	3	262	9	N	238	246	0			21
*05	0	W	32509	-0-	32509	1155721	32276	3	233	9	N	212	213	0			20
*06	0	W	29214	-0-	29214	1184935	28954	3	260	9	N	236	220	0			36
*07	0	W	30116	-0-	30116	1215051	29971	3	145	9	N	132	159	0			9
*08	1244701	X	29650	-0-	-1215051	-0-	29561	3	89	9	N	81	79	0			11
09	31470	X	27085	-0-	-4385	-0-	27005	3	80	9	N	73	73	0			11
10	32519	X	26759	-0-	-5760	-0-	26668	3	91	9	N	83	88	0			6
11	29220	X	25745	-0-	-3475	-0-	25618	3	127	9	N	115	107	0			14

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
*01	145452	X	42881	-0-	-102571	-0-	42825	3	56	9	N	51	56	0			3
*02	131376	X	36941	-0-	-94435	-0-	36895	3	46	9	N	42	42	0			3
*03	145452	X	33896	-0-	-111556	-0-	33849	3	47	9	N	43	41	0			5
*04	140760	X	35614	-0-	-105146	-0-	35553	3	61	9	N	55	55	0			5
*05	36226	X	36226	-0-	-0-	-0-	36139	3	87	9	N	79	77	0			7
*06	32520	X	26419	-0-	-6101	-0-	26331	3	88	9	N	80	75	0			12
*07	33604	X	32359	-0-	-1245	-0-	32267	3	92	9	N	84	90	0			6
*08	33604	X	31195	-0-	-2409	-0-	31093	3	102	9	N	93	87	0			12
09	32520	X	29378	-0-	-3142	-0-	29283	3	95	9	N	86	85	0			13
10	33604	X	28316	-0-	-5288	-0-	28210	3	106	9	N	96	102	0			7
11	31320	X	25597	-0-	-5723	-0-	25452	3	145	9	N	132	123	0			16

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
*01	127410	X	48304	-0-	-79106	-0-	47979	3	325	9	N	295	318	0			20
*02	115080	X	42089	-0-	-72991	-0-	41834	3	255	9	N	232	237	0			15
*03	127410	X	41293	-0-	-86117	-0-	41010	3	283	9	N	257	240	0			32
*04	123300	X	41348	-0-	-81952	-0-	41026	3	322	9	N	293	299	0			26
*05	41724	X	41724	-0-	-0-	-0-	41484	3	240	9	N	218	224	0			20
*06	46710	X	34250	-0-	-12460	-0-	34006	3	244	9	N	222	208	0			34
*07	46624	X	33860	-0-	-12764	-0-	33683	3	177	9	N	161	184	0			11
*08	42687	X	32313	-0-	-10374	-0-	32137	3	176	9	N	160	150	0			21
09	41310	X	30430	-0-	-10880	-0-	30269	3	161	9	N	146	145	0			22
10	41726	X	30066	-0-	-11660	-0-	29886	3	180	9	N	164	174	0			12
11	34260	X	27531	-0-	-6729	-0-	27282	3	249	9	N	226	211	0			27

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
06	137790	X	37168	-0-	-100622	-0-	36840	3	328	9	N	298	298	1			-0-
07	142383	X	39096	-0-	-103287	-0-	38845	3	251	9	N	228	228	1			-0-
08	45663	X	39686	-0-	-5977	-0-	39355	3	331	9	N	301	301	1			-0-
09	41940	X	37219	-0-	-4721	-0-	37047	3	172	9	N	156	156	1			-0-
10	40827	X	37162	-0-	-3665	-0-	36826	3	336	9	N	305	305	1			-0-
11	37830	X	32140	-0-	-5690	-0-	31968	3	172	9	N	156	156	1			-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
11	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
*01	0	W	74168	-0-	74168	952002	72410	3	1758	9	Y	1598	1598	0			-0-
*02	0	W	62715	-0-	62715	1014717	61419	3	1296	9	Y	1178	1178	0			-0-
*03	0	W	57581	-0-	57581	1072298	56374	3	1207	9	Y	1097	1097	0			-0-
*04	1133729	X	61431	-0-	-1072298	-0-	60133	3	1298	9	Y	1180	1180	0			-0-
*05	198090	X	61477	-0-	-136613	-0-	60530	3	947	9	Y	861	861	0			-0-
*06	52696	X	52696	-0-	-0-	-0-	52244	3	452	9	Y	411	411	0			-0-
*07	69409	X	51209	-0-	-18200	-0-	50847	3	362	9	Y	329	329	0			-0-
*08	63240	X	50001	-0-	-13239	-0-	49638	3	363	9	Y	330	330	0			-0-
*09	61200	X	40356	-0-	-20844	-0-	40112	3	244	9	Y	222	199	0			23
*10	61473	X	39896	-0-	-21577	-0-	39604	3	292	9	Y	265	264	0			24
11	52680	X	36307	-0-	-16373	-0-	35896	3	411	9	Y	374	364	0			34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	473	-0-	-517	-0-	445	2	28	9	N	25	172	1			38
07	1271	N	591	-0-	-680	-0-	565	2	26	9	N	24					62
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	15					77
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	527	2	14	9	N	13					90
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	617	2	33	9	N	30					120
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	334	2	22	9	N	20	1	8			139

EDENS WELL #: 1 RRCID -> 163169 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8770 - 9940

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2202	2	23	9	N	21	2	8			224
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1966	2	65	9	N	59	37	1	2	8	244
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2204	2	14	9	N	13	189	1			68
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1737	2	6	9	N	5	1	8			72
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1646	2	12	9	N	11	1	8			82
*11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1894	2	41	9	N	37	26	1	1	8	92

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	915	3	23	9	N	21	21	0			-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	950	3	24	9	N	22	22	0			-0-
08	1240	N	179	-0-	-1061	-0-	175	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	930	N	659	-0-	-271	-0-	642	2	17	9	N	15	15	0			-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	988	3	24	9	N	22	22	0			-0-
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	578	3	8	9	N	7	7	0			-0-

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

06	1350	N	997	-0-	-353	-0-	969	3	28	9	N	25	25	0			-0-
07	1674	N	960	-0-	-714	-0-	934	3	26	9	N	24	24	0			-0-
08	1178	N	921	-0-	-257	-0-	896	3	25	9	N	23	23	0			-0-
09	990	N	773	-0-	-217	-0-	752	3	21	9	N	19	19	0			-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1449	3	41	9	N	37	37	0			-0-
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	944	3	13	9	N	12	12	0			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

06	1920	N	1687	-0-	-233	-0-	1679	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1730	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1588	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	1680	N	1372	-0-	-308	-0-	1366	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1614	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1824	3	84	9	N	76	76	0			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

06	1380	N	1020	-0-	-360	-0-	1017	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	1532	3	4	9	N	4	4	0			-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1785	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1476	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	1650	N	1118	-0-	-532	-0-	1050	3	68	9	N	62	62	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	METCALF "B"				WELL #: 3	RRCID -> 169059	COMPL. DATE 03/05/1998					TOTAL DEPTH 10125			PERF. 8634 - 10042		
06	1230	N	640	-0-	-590	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	981	-0-	-445	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
10	992	N	684	-0-	-308	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	840	N	665	-0-	-175	-0-	665	3			N	-0-					-0-
	HARRIS, C.E. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 169604	COMPL. DATE 05/07/1998					TOTAL DEPTH 10125			PERF. 8610 - 10030		
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	848	3	22	9	N	20	20	0			-0-
	HARRIS, C.E. GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 170504	COMPL. DATE 08/20/1998					TOTAL DEPTH 9830			PERF. 8625 - 9500		
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	1015	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	1426	N	958	-0-	-468	-0-	955	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	1530	N	924	-0-	-606	-0-	921	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	1023	N	957	-0-	-66	-0-	954	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1045	3	52	9	N	47	47	0			-0-
	METCALF "E"				WELL #: 6	RRCID -> 221821	COMPL. DATE 06/16/2006					TOTAL DEPTH 10200			PERF. 9894 - 10094		
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	865	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	895	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	631	3	7	9	N	6	6	0			-0-
	METCALF "D"				WELL #: 5	RRCID -> 222407	COMPL. DATE 07/13/2006					TOTAL DEPTH 10215			PERF. 9869 - 10050		
06	840	N	725	-0-	-115	-0-	663	3	62	9	N	56	56	0			-0-
07	837	N	616	-0-	-221	-0-	564	3	52	9	N	47	47	0			-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	571	3	54	9	N	49	49	0			-0-
09	720	N	584	-0-	-136	-0-	534	3	50	9	N	45	45	0			-0-
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	521	3	48	9	N	44	44	0			-0-
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	668	3	8	9	N	7	7	0			-0-
	METCALF "F"				WELL #: 7	RRCID -> 224172	COMPL. DATE 10/19/2006					TOTAL DEPTH 10200			PERF. 9904 - 10104		
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1084	3	30	9	N	27	27	0			-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1229	3	33	9	N	30	30	0			-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1692	3	46	9	N	42	42	0			-0-
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2101	3	57	9	N	52	52	0			-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1181	3	32	9	N	29	29	0			-0-
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1436	3	11	9	N	10	10	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 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
06	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	1006	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1203	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1751	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1505	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1233	3	18	9	N	16	16	0			-0-

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1744	3	13	9	N	12	12	0			-0-
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2332	3	19	9	N	17	17	0			-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1886	3	14	9	N	13	13	0			-0-
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2093	3	17	9	N	15	15	0			-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2159	3	20	9	N	18	18	0			-0-
*11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1913	3	52	9	N	47	47	0			-0-

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

06	1020	N	872	-0-	-148	-0-	847	3	25	9	N	23	23	0			-0-
07	1054	N	862	-0-	-192	-0-	837	3	25	9	N	23	23	0			-0-
08	1054	N	888	-0-	-166	-0-	862	3	26	9	N	24	24	0			-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1170	3	36	9	N	33	33	0			-0-
10	868	N	824	-0-	-44	-0-	795	3	29	9	N	26	26	0			-0-
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	889	3	73	9	N	66	66	0			-0-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3525	2	24	9	N	22	171	1	3	8	23
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3357	2	110	9	N	100	63	1	3	8	57
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3515	2	30	9	N	27					84
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3120	2	47	9	N	43	2	8			125
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3355	2	50	9	N	45	1	8			169
*11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3075	2	59	9	N	54	43	1	1	8	179

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
DUNHAM, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 085152 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 9427 - 9484

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
11	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

06	1560	N	825	-0-	-735	-0-	108	1	717	2	N	-0-					164
07	1519	N	760	-0-	-759	-0-	99	1	661	2	N	-0-					164
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	192	1	1282	2	N	-0-					164
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	183	1	1218	2	N	11	11	8			164
							12	9									
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	169	1	1129	2	N	-0-					164
11	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	163	1	1090	2	N	-0-					164

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					165
07	1209	N	561	-0-	-648	-0-	561	2			N	-0-					165
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					165
09	2190	N	569	-0-	-1621	-0-	567	2	2	9	N	2	2	8			165
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					165
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					165

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
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	591	1	3941	2	N	-0-					197
07	4557	X	4296	-0-	-261	-0-	560	1	3736	2	N	-0-					197
08	4402	X	4301	-0-	-101	-0-	561	1	3740	2	N	-0-					197
09	4530	X	4171	-0-	-359	-0-	544	1	3627	2	N	-0-					197
10	4681	X	3854	-0-	-827	-0-	503	1	3351	2	N	-0-					197
11	4530	X	3667	-0-	-863	-0-	477	1	3183	2	N	6	175	1			28
							7	9									

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	104	-0-	-286	-0-	2	1	102	2	N	-0-					67
07	403	N	10	-0-	-393	-0-	10	2			N	-0-					67
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	70	1	3493	2	N	68					135
							75	9									
09	863	X	863	-0-	-0-	-0-	16	1	781	2	N	60	8	8			187
							66	9									
10	697	X	697	-0-	-0-	-0-	14	1	683	2	N	-0-					187
11	3510	X	469	-0-	-3041	-0-	9	1	460	2	N	-0-					187

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
06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	712	1	4747	2	N	-0-					-0-
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	780	1	5199	2	N	-0-					-0-
08	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	699	1	4659	2	N	-0-					-0-
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	416	1	2776	2	N	33	33	8			-0-
							36	9									
10	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	1038	1	6923	2	N	-0-					-0-
*11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	561	1	3738	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	C M	COND PROD
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

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	C M	COND PROD
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
06	210	N	74	-0-	-136	-0-	10	1	64	2	N	-0-					145
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	250	1	1664	2	N	-0-					145
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	2	N	-0-					145
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	N	-0-					145
10	1922	N	35	-0-	-1887	-0-	5	1	30	2	N	-0-					145
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	14	1	95	2	N	-0-					145

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
06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					152
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4110	2	52	9	N	47					199
08	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4646	2	6	9	N	5					204
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2794	2	12	9	N	11	11	8			204
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4257	2	152	9	N	138	83	8			259
*11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					259

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
06	4800	X	4467	-0-	-333	-0-	4442	2	25	9	N	23	5	1	2	8	194
07	4898	X	4634	-0-	-264	-0-	89	1	4532	2	N	12	9	1	5	8	192
							13	9									
08	4774	X	4755	-0-	-19	-0-	4611	2	144	9	N	131	194	1			129
09	4620	X	4282	-0-	-338	-0-	4272	2	10	9	N	9	10	1			128
10	4712	X	3934	-0-	-778	-0-	3934	2			N	-0-					128
11	4590	X	3755	-0-	-835	-0-	84	1	3671	2	N	-0-					128

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
06	11460	X	10227	-0-	-1233	-0-	10221	2	6	9	N	5					28
07	11811	X	10532	-0-	-1279	-0-	10532	2			N	-0-					28
08	11160	X	8800	-0-	-2360	-0-	8800	2			N	-0-					28
09	10800	X	8666	-0-	-2134	-0-	8657	2	9	9	N	8	8	8			28
10	11005	X	10427	-0-	-578	-0-	10402	2	25	9	N	23	23	8			28
11	10230	X	9237	-0-	-993	-0-	9237	2			N	-0-					28

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
06	10380	X	10152	-0-	-228	-0-	10152	2			N	-0-					182
07	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11233	2			N	-0-					182
08	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10906	2	11	9	N	10					192
09	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10666	2	47	9	N	43	40	8			195
10	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10760	2	106	9	N	96	94	8			197
*11	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9596	2	22	9	N	20					217

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
06	13560	X	12342	-0-	-1218	-0-	12281	2	61	9	N	55	13	1	13	8	201
07	14012	X	12820	-0-	-1192	-0-	245	1	12530	2	N	41	25	1	21	8	196
							45	9									
08	13423	X	12246	-0-	-1177	-0-	12227	2	19	9	N	17	12	1			201
09	12990	X	10910	-0-	-2080	-0-	10891	2	19	9	N	17	25	1			193
10	13237	X	10373	-0-	-2864	-0-	10373	2			N	-0-					193
11	12420	X	9821	-0-	-2599	-0-	219	1	9602	2	N	-0-					193

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WIENER ESTATE C 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
06	18780	X	18245	-0-	-535	-0-	18084	2	161	9	N	146	19	1	17	8	323
07	20120	X	20120	-0-	-0-	-0-	384	1	19652	2	N	76	39	1	33	8	327
							84	9									
08	18378	X	18378	-0-	-0-	-0-	18330	2	48	9	N	44	192	1			179
09	18210	X	17361	-0-	-849	-0-	17281	2	80	9	N	73	40	1	3	8	170
10	19840	X	16635	-0-	-3205	-0-	16632	2	3	9	N	3	3	8			170
11	19200	X	14818	-0-	-4382	-0-	330	1	14488	2	N	-0-					170

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12330	X	11262	-0-	-1068	-0-	11205	2	57	9	N	52	12	8			117
07	13020	X	9451	-0-	-3569	-0-	181	1	9249	2	N	19	17	8			119
							21	9									
08	13020	X	11075	-0-	-1945	-0-	11057	2	18	9	N	16					135
09	12600	X	10266	-0-	-2334	-0-	10266	2			N	-0-					135
10	13020	X	8751	-0-	-4269	-0-	8751	2			N	-0-					135
11	11250	X	8420	-0-	-2830	-0-	187	1	8233	2	N	-0-					135

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

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

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	17744	2	78	9	N	71	18	1	10	8	217
07	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	333	1	17042	2	N	44	34	1	19	8	208
							48	9									
08	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	16638	2	33	9	N	30	17	1			221
09	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	15848	2	30	9	N	27	37	1			211
10	16275	X	15159	-0-	-1116	-0-	15159	2			N	-0-					211
11	15750	X	14473	-0-	-1277	-0-	322	1	14151	2	N	-0-					211

MAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20310	X	14735	-0-	-5575	-0-	14690	2	45	9	Y	41	39	1			142
07	18724	X	15660	-0-	-3064	-0-	15606	2	54	9	Y	49	58	1	5	8	128
08	17887	X	14987	-0-	-2900	-0-	14813	2	174	9	Y	158	29	1	5	8	252
09	17190	X	13838	-0-	-3352	-0-	13813	2	25	9	Y	23	61	1	6	8	208
10	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	20440	2	99	9	Y	90	89	1			209
11	15150	X	13320	-0-	-1830	-0-	13269	2	51	9	Y	46	49	1			206

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

06	750	N	407	-0-	-343	-0-	25 1 89 3		256 2 37 9		Y	34	40 1				9
07	1147	N	493	-0-	-654	-0-	31 1 113 3		313 2 36 9		Y	33	27 1				15
08	496	N	404	-0-	-92	-0-	25 1 86 3		258 2 35 9		Y	32	40 1				7
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	56 1 198 3		565 2 32 9		Y	29	26 1				10
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	29 1 105 3		288 2 36 9		Y	33	27 1				16
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	18 1 65 3		188 2 39 9		Y	35	39 1				12

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	29 1 108 3		553 2 7 9		Y	6	3 1				4
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	33 1 125 3		629 2		Y	-0-	4 1				-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	34 1 119 3		619 2		Y	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33 1 108 3		578 2		Y	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	34 1 113 3		573 2		Y	-0-					-0-
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	35 1 112 3		566 2		Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 2 RRCID -> 098593 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8666 - 9716

06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	142	68 1				91
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	91 1				-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	102	1	1045	2	Y	10	12	1			3
							364	3	11	9							
07	1643	N	1243	-0-	-400	-0-	84	1	844	2	Y	10	8	1			5
							304	3	11	9							
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	115	1	1184	2	Y	9	12	1			2
							394	3	10	9							
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	146	1	1489	2	Y	9	8	1			3
							524	3	10	9							
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	152	1	1533	2	Y	10	8	1			5
							560	3	11	9							
*11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	158	1	1619	2	Y	49	41	1			13
							555	3	54	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

06	510	N	481	-0-	-29	-0-	28	1	345	2	Y	6	6	1			4
							101	3	7	9							
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	29	1	357	2	Y	6	6	1			4
							105	3	7	9							
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	Y	-0-	4	1			-0-
							105	3									
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	27	1	335	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	Y	-0-					-0-
							107	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
08	682	N	552	-0-	-130	-0-	23	1	443	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
09	660	N	503	-0-	-157	-0-	23	1	404	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
10	682	N	471	-0-	-211	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	26	1	420	2	Y	-0-					-0-
							83	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	45	1	873	2	Y	6	3	1			4
							171	3	7	9							
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	44	1	830	2	Y	76	36	1			44
							164	3	84	9							
08	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	44	1	836	2	Y	76	82	1			38
							162	3	84	9							
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	50	1	886	2	Y	80	83	1			35
							167	3	88	9							
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	54	1	913	2	Y	104	84	1			55
							180	3	114	9							
*11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	61	1	993	2	Y	87	83	1			59
							197	3	96	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
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	615	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	44	1	666	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
08	837	N	532	-0-	-305	-0-	31	1	435	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
09	750	N	395	-0-	-355	-0-	24	1	323	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
10	806	N	314	-0-	-492	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
11	510	N	172	-0-	-338	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
							20	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
06	360	N	181	-0-	-179	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	Y	-0-					-0-
							53	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
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	20	1	200	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	18	1	180	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	16	1	161	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	15	1	150	2	Y	-0-					-0-
							51	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
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	15	1	209	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	Y	-0-					-0-
							40	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1642	N	1642	-0-		-0-		-0-	111	1	1127	2	Y	12	15	1			3
									391	3	13	9							
07	1589	N	1589	-0-		-0-		-0-	107	1	1079	2	Y	13	10	1			6
									389	3	14	9							
08	1567	N	1567	-0-		-0-		-0-	105	1	1087	2	Y	12	15	1			3
									362	3	13	9							
09	1666	N	1666	-0-		-0-		-0-	112	1	1141	2	Y	11	10	1			4
									401	3	12	9							
10	1519	N	1436	-0-		-83		-0-	96	1	972	2	Y	12	10	1			6
									355	3	13	9							
11	1470	N	1272	-0-		-198		-0-	85	1	869	2	Y	18	18	1			6
									298	3	20	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1711	N	1711	-0-		-0-		-0-	113	1	1155	2	Y	37	43	1			10
									402	3	41	9							
07	1891	N	1707	-0-		-184		-0-	113	1	1143	2	Y	35	29	1			16
									412	3	39	9							
08	1883	N	1883	-0-		-0-		-0-	125	1	1290	2	Y	35	44	1			7
									429	3	39	9							
09	1817	N	1817	-0-		-0-		-0-	121	1	1229	2	Y	32	29	1			10
									432	3	35	9							
10	2054	N	2054	-0-		-0-		-0-	136	1	1374	2	Y	38	30	1			18
									502	3	42	9							
*11	1789	N	1789	-0-		-0-		-0-	119	1	1213	2	Y	38	43	1			13
									415	3	42	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	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2410	N	2410	-0-		-0-		-0-	98	1	1916	2	Y	17	8	1			11
									377	3	19	9							
07	2767	N	2767	-0-		-0-		-0-	117	1	2193	2	Y	21	20	1			12
									434	3	23	9							
08	2616	N	2616	-0-		-0-		-0-	111	1	2079	2	Y	22	23	1			11
									402	3	24	9							
09	2702	N	2702	-0-		-0-		-0-	121	1	2151	2	Y	23	24	1			10
									405	3	25	9							
10	2542	N	2350	-0-		-192		-0-	108	1	1844	2	Y	30	24	1			16
									365	3	33	9							
*11	2782	N	2782	-0-		-0-		-0-	135	1	2186	2	Y	25	24	1			17
									433	3	28	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	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2715	N	2715	-0-		-0-		-0-	183	1	1868	2	Y	13	15	1			4
									650	3	14	9							
07	2757	N	2757	-0-		-0-		-0-	186	1	1880	2	Y	12	10	1			6
									678	3	13	9							
08	2361	N	2361	-0-		-0-		-0-	159	1	1642	2	Y	13	16	1			3
									546	3	14	9							
09	2059	N	2059	-0-		-0-		-0-	139	1	1412	2	Y	11	10	1			4
									496	3	12	9							
10	2033	N	2033	-0-		-0-		-0-	137	1	1379	2	Y	13	11	1			6
									503	3	14	9							
11	1800	N	1593	-0-		-207		-0-	107	1	1094	2	Y	15	16	1			5
									375	3	17	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	42	1	820	2	Y	-0-					-0-
								161	3									
07	1126	N	1126	-0-		-0-	-0-	48	1	900	2	Y	-0-					-0-
								178	3									
08	814	N	814	-0-		-0-	-0-	35	1	653	2	Y	-0-					-0-
								126	3									
09	675	N	675	-0-		-0-	-0-	30	1	542	2	Y	-0-					-0-
								103	3									
10	589	N	373	-0-		-216	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
								58	3									
11	570	N	393	-0-		-177	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					-0-
								61	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	510	N	479	-0-		-31	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					-0-
								75	3									
07	596	N	596	-0-		-0-	-0-	26	1	476	2	Y	-0-					-0-
								94	3									
08	527	N	527	-0-		-0-	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					-0-
								82	3									
09	473	N	473	-0-		-0-	-0-	21	1	380	2	Y	-0-					-0-
								72	3									
10	531	N	531	-0-		-0-	-0-	25	1	423	2	Y	-0-					-0-
								83	3									
*11	503	N	503	-0-		-0-	-0-	25	1	399	2	Y	-0-					-0-
								79	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1215	N	1215	-0-		-0-	-0-	82	1	840	2	Y	-0-					-0-
								293	3									
07	1457	N	1327	-0-		-130	-0-	90	1	909	2	Y	-0-					-0-
								328	3									
08	1426	N	1141	-0-		-285	-0-	77	1	798	2	Y	-0-					-0-
								266	3									
09	1230	N	787	-0-		-443	-0-	53	1	543	2	Y	-0-					-0-
								191	3									
10	1333	N	896	-0-		-437	-0-	61	1	612	2	Y	-0-					-0-
								223	3									
11	1110	N	753	-0-		-357	-0-	51	1	523	2	Y	-0-					-0-
								179	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2068	N	2068	-0-		-0-	-0-	139	1	1414	2	Y	22	25	1			6
								491	3	24	9							
07	2190	N	2190	-0-		-0-	-0-	147	1	1485	2	Y	20	17	1			9
								536	3	22	9							
08	2195	N	2195	-0-		-0-	-0-	147	1	1520	2	Y	20	25	1			4
								506	3	22	9							
09	2207	N	2207	-0-		-0-	-0-	148	1	1508	2	Y	19	17	1			6
								530	3	21	9							
10	2316	N	2316	-0-		-0-	-0-	155	1	1566	2	Y	21	17	1			10
								572	3	23	9							
*11	2170	N	2170	-0-		-0-	-0-	146	1	1494	2	Y	16	20	1			6
								512	3	18	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	82	1	1616	2	Y	-0-					-0-
							319	3									
07	2449	N	1792	-0-	-657	-0-	76	1	1432	2	Y	-0-					-0-
							284	3									
08	2170	N	1875	-0-	-295	-0-	81	1	1504	2	Y	-0-					-0-
							290	3									
09	2010	N	1475	-0-	-535	-0-	66	1	1185	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	95	1	1614	2	Y	-0-					-0-
							319	3									
*11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	89	1	1457	2	Y	-0-					-0-
							289	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
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	290	1	2960	2	Y	22	25	1			6
							1030	3	24	9							
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	275	1	2780	2	Y	20	17	1			9
							1003	3	22	9							
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	263	1	2715	2	Y	20	25	1			4
							903	3	22	9							
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	232	1	2364	2	Y	19	17	1			6
							831	3	21	9							
10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	289	1	2907	2	Y	21	17	1			10
							1061	3	23	9							
*11	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	358	1	3669	2	Y	23	25	1			8
							1259	3	25	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
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	133	1	2592	2	Y	-0-					-0-
							509	3									
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	141	1	2644	2	Y	16	7	1			9
							523	3	18	9							
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	143	1	2680	2	Y	17	18	1			8
							518	3	19	9							
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	151	1	2696	2	Y	18	18	1			8
							509	3	20	9							
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	172	1	2911	2	Y	22	18	1			12
							574	3	24	9							
*11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	151	1	2462	2	Y	19	18	1			13
							489	3	21	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
06	2070	N	1729	-0-	-341	-0-	89	1	1435	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	122	1	1908	2	Y	-0-					-0-
							278	3									
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	108	1	1591	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	131	1	1883	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	107	1	1640	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
*11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	112	1	1548	2	Y	-0-					-0-
							217	3									

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
06	5880	X	5812	-0-	-68	-0-	390	1	3975	2	Y	59	69	1			16
							1382	3	65	9							
07	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	413	1	4177	2	Y	57	47	1			26
							1507	3	63	9							
08	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	409	1	4218	2	Y	56	70	1			12
							1403	3	62	9							
09	5880	X	5875	-0-	-5	-0-	395	1	4014	2	Y	51	46	1			17
							1410	3	56	9							
10	6076	X	5782	-0-	-294	-0-	388	1	3903	2	Y	60	48	1			29
							1425	3	66	9							
11	5880	X	5660	-0-	-220	-0-	380	1	3891	2	Y	50	60	1			19
							1334	3	55	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
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	211	1	2154	2	Y	48	55	1			13
							749	3	53	9							
07	3162	X	2788	-0-	-374	-0-	186	1	1876	2	Y	45	37	1			21
							676	3	50	9							
08	3069	X	2683	-0-	-386	-0-	179	1	1843	2	Y	44	56	1			9
							613	3	48	9							
09	2970	X	2811	-0-	-159	-0-	188	1	1908	2	Y	41	37	1			13
							670	3	45	9							
10	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	194	1	1952	2	Y	48	38	1			23
							713	3	53	9							
11	2970	X	2686	-0-	-284	-0-	178	1	1827	2	Y	49	55	1			17
							627	3	54	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
06	3390	X	2990	-0-	-400	-0-	122	1	2385	2	Y	13	6	1			9
							469	3	14	9							
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	164	1	3059	2	Y	19	17	1			11
							604	3	21	9							
08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	118	1	2204	2	Y	20	21	1			10
							425	3	22	9							
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	181	1	3232	2	Y	20	21	1			9
							610	3	22	9							
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	158	1	2676	2	Y	26	21	1			14
							528	3	29	9							
*11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	136	1	2216	2	Y	22	21	1			15
							440	3	24	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
06	3300	X	2992	-0-	-308	-0-	122	1	2386	2	Y	14	7	1			9
							469	3	15	9							
07	3410	X	3383	-0-	-27	-0-	144	1	2689	2	Y	16	16	1			9
							532	3	18	9							
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	134	1	2514	2	Y	14	16	1			7
							486	3	15	9							
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	155	1	2756	2	Y	16	16	1			7
							520	3	18	9							
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	161	1	2729	2	Y	21	17	1			11
							538	3	23	9							
*11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	195	1	3150	2	Y	18	17	1			12
							624	3	20	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
06	3600	X	2671	-0-	-929	-0-	109	1	2130	2	Y	12	6	1			8
							419	3	13	9							
07	3720	X	2757	-0-	-963	-0-	117	1	2187	2	Y	19	16	1			11
							432	3	21	9							
08	3348	X	3014	-0-	-334	-0-	128	1	2402	2	Y	18	20	1			9
							464	3	20	9							
09	3240	X	2679	-0-	-561	-0-	119	1	2134	2	Y	20	20	1			9
							404	3	22	9							
10	2914	X	2601	-0-	-313	-0-	121	1	2048	2	Y	25	21	1			13
							404	3	28	9							
11	2910	X	2583	-0-	-327	-0-	126	1	2032	2	Y	21	20	1			14
							402	3	23	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
06	4890	X	4059	-0-	-831	-0-	166	1	3243	2	Y	11	5	1			7
							638	3	12	9							
07	5053	X	4504	-0-	-549	-0-	191	1	3586	2	Y	15	13	1			9
							710	3	17	9							
08	4650	X	4286	-0-	-364	-0-	182	1	3426	2	Y	14	16	1			7
							663	3	15	9							
09	4500	X	4014	-0-	-486	-0-	181	1	3210	2	Y	16	16	1			7
							605	3	18	9							
10	4495	X	4342	-0-	-153	-0-	202	1	3438	2	Y	21	17	1			11
							679	3	23	9							
11	4350	X	4251	-0-	-99	-0-	207	1	3359	2	Y	17	16	1			12
							666	3	19	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
06	4050	X	3716	-0-	-334	-0-	152	1	2960	2	Y	20	9	1			13
							582	3	22	9							
07	4216	X	4074	-0-	-142	-0-	173	1	3230	2	Y	30	25	1			18
							638	3	33	9							
08	4185	X	3992	-0-	-193	-0-	169	1	3176	2	Y	30	33	1			15
							614	3	33	9							
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	187	1	3324	2	Y	33	34	1			14
							627	3	36	9							
10	4185	X	4046	-0-	-139	-0-	188	1	3184	2	Y	42	34	1			22
							628	3	46	9							
*11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	195	1	3176	2	Y	36	34	1			24
							630	3	40	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
06	2850	X	2219	-0-	-631	-0-	113	1	1801	2	Y	18	57	1			18
							285	3	20	9							
07	2914	X	2314	-0-	-600	-0-	126	1	1894	2	Y	5					23
							288	3	6	9							
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	139	1	1956	2	Y	8					31
							297	3	9	9							
09	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	126	1	1730	2	Y	20					51
							259	3	22	9							
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	134	1	1973	2	Y	11	50	1			12
							294	3	12	9							
*11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	151	1	2052	2	Y	15					27
							298	3	17	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
06	3210	X	3052	-0-	-158	-0-	124	1	2431	2	Y	16	8	1			10
							479	3	18	9							
07	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	136	1	2539	2	Y	23	20	1			13
							502	3	25	9							
08	3720	X	3360	-0-	-360	-0-	143	1	2675	2	Y	23	25	1			11
							517	3	25	9							
09	3600	X	2699	-0-	-901	-0-	120	1	2146	2	Y	25	25	1			11
							405	3	28	9							
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	160	1	2712	2	Y	31	25	1			17
							535	3	34	9							
*11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	161	1	2618	2	Y	26	25	1			18
							519	3	29	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
06	2580	X	1844	-0-	-736	-0-	95	1	1510	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	131	1	1970	2	Y	46	16	1			30
							300	3	51	9							
08	1984	X	1749	-0-	-235	-0-	98	1	1392	2	Y	43	55	1			18
							212	3	47	9							
09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	160	1	2178	2	Y	41	28	1			31
							324	3	45	9							
10	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	106	1	1554	2	Y	47	58	1			20
							231	3	52	9							
*11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	128	1	1726	2	Y	48	56	1			12
							250	3	53	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
06	5010	X	4384	-0-	-626	-0-	179	1	3504	2	Y	11	5	1			7
							689	3	12	9							
07	5177	X	4327	-0-	-850	-0-	184	1	3446	2	Y	14	13	1			8
							682	3	15	9							
08	4464	X	4386	-0-	-78	-0-	187	1	3506	2	Y	14	15	1			7
							678	3	15	9							
09	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	209	1	3727	2	Y	15	15	1			7
							703	3	17	9							
10	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	273	1	4635	2	Y	19	16	1			10
							915	3	21	9							
*11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	263	1	4265	2	Y	17	16	1			11
							845	3	19	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
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	73	1	1201	2	Y	28	28	1			21
							173	3	31	9							
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	86	1	1348	2	Y	17	28	1			10
							197	3	19	9							
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	97	1	1443	2	Y	20					30
							203	3	22	9							
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	104	1	1498	2	Y	25	28	1			27
							202	3	28	9							
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	108	1	1644	2	Y	29	28	1			28
							233	3	32	9							
*11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	117	1	1626	2	Y	26	27	1			27
							229	3	29	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
06	2938	N	2658	-0-	-280	-0-	107	1	2093	2	Y	42	20	1			27
							412	3	46	9							
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	111	1	2066	2	Y	24	37	1			14
							408	3	26	9							
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	150	1	2820	2	Y	24	26	1			12
							545	3	26	9							
09	3210	X	2998	-0-	-212	-0-	134	1	2386	2	Y	25	26	1			11
							450	3	28	9							
10	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	127	1	2152	2	Y	34	27	1			18
							425	3	37	9							
11	3210	X	2061	-0-	-1149	-0-	99	1	1612	2	Y	27	26	1			19
							320	3	30	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
06	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	153	1	2483	2	Y	-0-					-0-
							356	3									
07	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	105	1	1639	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	151	1	2230	2	Y	-0-					-0-
							312	3									
09	2850	N	1829	-0-	-1021	-0-	105	1	1518	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
10	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	104	1	1582	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
11	2610	N	2425	-0-	-185	-0-	144	1	2000	2	Y	-0-					-0-
							281	3									

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
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	166	1	2035	2	Y	23	25	1			15
							597	3	25	9							
07	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	150	1	1844	2	Y	27	26	1			16
							540	3	30	9							
08	3162	X	3029	-0-	-133	-0-	176	1	2186	2	Y	54	35	1			35
							608	3	59	9							
09	3060	X	2565	-0-	-495	-0-	150	1	1832	2	Y	40	48	1			27
							539	3	44	9							
10	3162	X	2703	-0-	-459	-0-	157	1	1947	2	Y	45					72
							549	3	50	9							
11	2940	X	2782	-0-	-158	-0-	162	1	2000	2	Y	51	47	1			76
							564	3	56	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
06	3540	X	3081	-0-	-459	-0-	182	1	2232	2	Y	11	12	1			7
							655	3	12	9							
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	233	1	2854	2	Y	13	12	1			8
							836	3	14	9							
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	215	1	2662	2	Y	62	35	1			35
							740	3	68	9							
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	225	1	2761	2	Y	40	48	1			27
							814	3	44	9							
10	2821	X	2816	-0-	-5	-0-	164	1	2029	2	Y	46					73
							572	3	51	9							
*11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	186	1	2305	2	Y	52	48	1			77
							651	3	57	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
07	1116	N	618	-0-	-498	-0-	33	1	511	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	52	1	782	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	548	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
11	900	N	615	-0-	-285	-0-	36	1	507	2	Y	-0-					-0-
							72	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	90	1	1105	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	93	1	1146	2	Y	-0-					-0-
							336	3									
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	96	1	1192	2	Y	-0-					-0-
							331	3									
09	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	85	1	1044	2	Y	-0-					-0-
							308	3									
10	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	93	1	1156	2	Y	-0-					-0-
							327	3									
11	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	87	1	1073	2	Y	-0-					-0-
							303	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	124	1	2014	2	Y	32	32	1			24
							289	3	35	9							
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	116	1	1828	2	Y	18	31	1			11
							267	3	20	9							
08	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	169	1	2491	2	Y	22					33
							348	3	24	9							
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	129	1	1849	2	Y	28	31	1			30
							249	3	31	9							
10	3100	N	3231	-0-	131	131	173	1	2646	2	Y	32	31	1			31
							377	3	35	9							
*11	2301	N	2170	-0-	-131	-0-	127	1	1763	2	Y	29	30	1			30
							248	3	32	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	78	1	1269	2	Y	56	56	1			42
							182	3	62	9							
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	77	1	1211	2	Y	31	54	1			19
							177	3	34	9							
08	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	55	1	809	2	Y	40					59
							113	3	44	9							
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	67	1	973	2	Y	51	56	1			54
							132	3	56	9							
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	105	1	1593	2	Y	55	54	1			55
							226	3	61	9							
*11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	73	1	1022	2	Y	51	53	1			53
							144	3	56	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
06	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	54	1	890	2	Y	24	24	1			18
							129	3	26	9							
07	1023	X	893	-0-	-130	-0-	47	1	726	2	Y	14	24	1			8
							105	3	15	9							
08	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	67	1	999	2	Y	18					26
							140	3	20	9							
09	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	123	1	1756	2	Y	21	24	1			23
							236	3	23	9							
10	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	84	1	1283	2	Y	25	24	1			24
							183	3	28	9							
*11	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	92	1	1286	2	Y	22	23	1			23
							181	3	24	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2652	N	2608	-0-	-44	-0-	153	1	1880	2	Y	21	24	1			14
							552	3	23	9							
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	136	1	1667	2	Y	26	25	1			15
							488	3	29	9							
08	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	154	1	1917	2	Y	27	21	1			21
							533	3	30	9							
09	2160	X	1931	-0-	-229	-0-	113	1	1383	2	Y	25	29	1			17
							407	3	28	9							
10	2232	X	1461	-0-	-771	-0-	85	1	1050	2	Y	27					44
							296	3	30	9							
*11	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	132	1	1632	2	Y	31	29	1			46
							460	3	34	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
06	2940	X	2891	-0-	-49	-0-	193	1	1972	2	Y	36	42	1			10
							686	3	40	9							
07	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	205	1	2072	2	Y	34	28	1			16
							748	3	37	9							
08	3007	X	2720	-0-	-287	-0-	182	1	1877	2	Y	34	43	1			7
							624	3	37	9							
09	2910	X	2357	-0-	-553	-0-	158	1	1602	2	Y	31	28	1			10
							563	3	34	9							
10	3007	X	2477	-0-	-530	-0-	165	1	1664	2	Y	36	29	1			17
							608	3	40	9							
11	2910	X	2338	-0-	-572	-0-	155	1	1588	2	Y	45	47	1			15
							545	3	50	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
06	2190	X	1537	-0-	-653	-0-	78	1	1242	2	Y	19	11	1			17
							196	3	21	9							
07	2263	X	1662	-0-	-601	-0-	89	1	1344	2	Y	22	25	1			14
							205	3	24	9							
08	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	154	1	2165	2	Y	21	26	1			9
							328	3	23	9							
09	2400	X	1427	-0-	-973	-0-	84	1	1149	2	Y	20	14	1			15
							172	3	22	9							
10	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	150	1	2202	2	Y	23	28	1			10
							327	3	25	9							
11	2400	N	1796	-0-	-604	-0-	107	1	1453	2	Y	23	27	1			6
							211	3	25	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
06	3120	X	3052	-0-		-68	-0-	205	1	2090	2	Y	27	32	1			7
								727	3	30	9							
07	3317	X	3235	-0-		-82	-0-	217	1	2196	2	Y	27	22	1			12
								792	3	30	9							
08	3196	X	3196	-0-		-0-	-0-	215	1	2215	2	Y	27	33	1			6
								736	3	30	9							
09	3093	X	3093	-0-		-0-	-0-	208	1	2116	2	Y	23	21	1			8
								744	3	25	9							
10	3193	X	3164	-0-		-29	-0-	213	1	2140	2	Y	27	22	1			13
								781	3	30	9							
11	3090	X	2961	-0-		-129	-0-	200	1	2042	2	Y	17	23	1			7
								700	3	19	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
06	2280	X	1351	-0-		-929	-0-	69	1	1091	2	Y	17	53	1			17
								172	3	19	9							
07	2883	X	1428	-0-		-1455	-0-	78	1	1168	2	Y	4					21
								178	3	4	9							
08	3100	N	3403	-0-		303	303	197	1	2773	2	Y	11					32
								421	3	12	9							
09	3000	N	2841	-0-		-159	144	169	1	2306	2	Y	20					52
								344	3	22	9							
10	3042	N	2898	-0-		-144	-0-	161	1	2371	2	Y	12	51	1			13
								353	3	13	9							
*11	2990	X	2990	-0-		-0-	-0-	180	1	2441	2	Y	14					27
								354	3	15	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
06	2715	X	2715	-0-		-0-	-0-	160	1	1956	2	Y	24	26	1			16
								573	3	26	9							
07	3491	X	3491	-0-		-0-	-0-	205	1	2519	2	Y	26	26	1			16
								738	3	29	9							
08	3720	X	2657	-0-		-1063	-0-	158	1	1955	2	Y	1	12	1			5
								543	3	1	9							
09	3600	X	2003	-0-		-1597	-0-	118	1	1451	2	Y	5	6	1			4
								428	3	6	9							
10	3720	X	2048	-0-		-1672	-0-	121	1	1498	2	Y	6					10
								422	3	7	9							
11	3390	X	2350	-0-		-1040	-0-	139	1	1719	2	Y	6	6	1			10
								485	3	7	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
06	870	N	840	-0-		-30	-0-	50	1	608	2	Y	4	5	1			3
								178	3	4	9							
07	899	N	872	-0-		-27	-0-	51	1	630	2	Y	5	5	1			3
								185	3	6	9							
08	954	N	954	-0-		-0-	-0-	55	1	685	2	Y	21	12	1			12
								191	3	23	9							
09	1059	N	1059	-0-		-0-	-0-	62	1	757	2	Y	15	17	1			10
								223	3	17	9							
10	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-	79	1	983	2	Y	15					25
								278	3	17	9							
*11	1398	N	1398	-0-		-0-	-0-	81	1	1010	2	Y	19	17	1			27
								286	3	21	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
06	2670	N	2016	-0-	-654	-0-	103	1	1637	2	Y	15	9	1			13
							259	3	17	9							
07	2449	N	2157	-0-	-292	-0-	117	1	1753	2	Y	18	19	1			12
							267	3	20	9							
08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	163	1	2299	2	Y	16	21	1			7
							349	3	18	9							
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	134	1	1816	2	Y	16	11	1			12
							270	3	18	9							
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	137	1	2007	2	Y	19	23	1			8
							298	3	21	9							
*11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	151	1	2052	2	Y	19	22	1			5
							298	3	21	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
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	222	1	2726	2	Y	10	11	1			6
							800	3	11	9							
07	3782	X	3775	-0-	-7	-0-	223	1	2737	2	Y	12	11	1			7
							802	3	13	9							
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	207	1	2572	2	Y	3	5	1			5
							715	3	3	9							
09	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	154	1	1883	2	Y	6	7	1			4
							555	3	7	9							
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	175	1	2159	2	Y	7					11
							608	3	8	9							
*11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	183	1	2261	2	Y	7	7	1			11
							638	3	8	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
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	139	1	2711	2	Y	16	8	1			10
							533	3	18	9							
07	3348	X	3241	-0-	-107	-0-	138	1	2570	2	Y	23	20	1			13
							508	3	25	9							
08	3844	X	2987	-0-	-857	-0-	127	1	2376	2	Y	23	25	1			11
							459	3	25	9							
09	3720	X	2372	-0-	-1348	-0-	106	1	1883	2	Y	25	25	1			11
							355	3	28	9							
10	3844	X	2372	-0-	-1472	-0-	110	1	1860	2	Y	32	26	1			17
							367	3	35	9							
11	3390	X	2204	-0-	-1186	-0-	106	1	1726	2	Y	26	25	1			18
							343	3	29	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	1872	-0-	-18	-0-	93	1	1514	2	Y	43	43	1			32
							218	3	47	9							
07	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	108	1	1699	2	Y	24	41	1			15
							249	3	26	9							
08	2697	X	1705	-0-	-992	-0-	93	1	1384	2	Y	30					45
							195	3	33	9							
09	2550	X	1632	-0-	-918	-0-	92	1	1319	2	Y	39	43	1			41
							178	3	43	9							
10	2077	N	1601	-0-	-476	-0-	84	1	1288	2	Y	42	41	1			42
							183	3	46	9							
11	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	91	1	1256	2	Y	38	40	1			40
							176	3	42	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	113	1	1799	2	Y	18	11	1			16
							284	3	20	9							
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	130	1	1947	2	Y	14	21	1			9
							296	3	15	9							
08	2511	N	845	-0-	-1666	-0-	48	1	680	2	Y	12	16	1			5
							104	3	13	9							
09	2220	N	2057	-0-	-163	-0-	123	1	1672	2	Y	12	8	1			9
							249	3	13	9							
10	2387	N	1956	-0-	-431	-0-	109	1	1595	2	Y	14	17	1			6
							237	3	15	9							
*11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	121	1	1633	2	Y	14	16	1			4
							237	3	15	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
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	346	1	3530	2	Y	32	37	1			9
							1228	3	35	9							
07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	346	1	3497	2	Y	30	25	1			14
							1262	3	33	9							
08	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	413	1	4262	2	Y	30	38	1			6
							1418	3	33	9							
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	341	1	3470	2	Y	28	25	1			9
							1220	3	31	9							
10	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	326	1	3285	2	Y	32	26	1			15
							1200	3	35	9							
*11	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	325	1	3328	2	Y	34	37	1			12
							1141	3	37	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
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	282	1	2875	2	Y	25	29	1			7
							1000	3	28	9							
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	299	1	3021	2	Y	24	20	1			11
							1090	3	26	9							
08	4402	X	3779	-0-	-623	-0-	254	1	2625	2	Y	24	30	1			5
							874	3	26	9							
09	4200	X	2915	-0-	-1285	-0-	196	1	1995	2	Y	21	19	1			7
							701	3	23	9							
10	4402	X	3477	-0-	-925	-0-	234	1	2355	2	Y	25	20	1			12
							860	3	28	9							
11	4260	X	3148	-0-	-1112	-0-	212	1	2170	2	Y	20	24	1			8
							744	3	22	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
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	78	1	1242	2	Y	14	8	1			12
							196	3	15	9							
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	89	1	1344	2	Y	9	15	1			6
							205	3	10	9							
08	1550	N	947	-0-	-603	-0-	54	1	768	2	Y	7	10	1			3
							117	3	8	9							
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	93	1	1265	2	Y	8	5	1			6
							188	3	9	9							
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	123	1	1801	2	Y	9	11	1			4
							267	3	10	9							
*11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	136	1	1831	2	Y	8	10	1			2
							265	3	9	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
06	1950	X	1722	-0-	-228	-0-	88	1	1403	2	Y	8	5	1			7
							222	3	9	9							
07	2015	X	1862	-0-	-153	-0-	101	1	1518	2	Y	11	11	1			7
							231	3	12	9							
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	267	1	3759	2	Y	10	13	1			4
							571	3	11	9							
09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	142	1	1939	2	Y	9	6	1			7
							289	3	10	9							
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	161	1	2358	2	Y	11	13	1			5
							350	3	12	9							
*11	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	165	1	2222	2	Y	11	13	1			3
							321	3	12	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
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	127	1	2022	2	Y	6	4	1			5
							320	3	7	9							
07	2697	N	2654	-0-	-43	-0-	144	1	2170	2	Y	8	8	1			5
							331	3	9	9							
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	157	1	2223	2	Y	8	10	1			3
							338	3	9	9							
09	2490	N	2480	-0-	-10	-0-	148	1	2022	2	Y	7	5	1			5
							302	3	8	9							
10	2666	N	2464	-0-	-202	-0-	137	1	2018	2	Y	8	10	1			3
							300	3	9	9							
11	2640	N	2185	-0-	-455	-0-	131	1	1784	2	Y	9	10	1			2
							260	3	10	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
06	2850	X	1716	-0-	-1134	-0-	88	1	1403	2	Y	3	2	1			2
							222	3	3	9							
07	2945	X	1854	-0-	-1091	-0-	101	1	1518	2	Y	4	4	1			2
							231	3	4	9							
08	1922	X	773	-0-	-1149	-0-	45	1	630	2	Y	3	4	1			1
							95	3	3	9							
09	1860	X	1788	-0-	-72	-0-	107	1	1460	2	Y	3	2	1			2
							218	3	3	9							
10	1860	X	1799	-0-	-61	-0-	101	1	1474	2	Y	5	5	1			2
							218	3	6	9							
*11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	122	1	1644	2	Y	3	4	1			1
							238	3	3	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
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	69	1	1091	2	Y	12	7	1			11
							172	3	13	9							
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	78	1	1168	2	Y	-0-	11	1			-0-
							178	3									
08	1395	N	297	-0-	-1098	-0-	17	1	243	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	117	1	1593	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	140	1	2063	2	Y	-0-					-0-
							307	3									
*11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	149	1	2016	2	Y	-0-					-0-
							293	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
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	114	1	1811	2	Y	25	15	1			21
							286	3	28	9							
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	130	1	1960	2	Y	28	31	1			18
							299	3	31	9							
08	2294	N	1369	-0-	-925	-0-	78	1	1096	2	Y	26	33	1			11
							166	3	29	9							
09	2250	N	1890	-0-	-360	-0-	111	1	1523	2	Y	25	17	1			19
							228	3	28	9							
10	2418	N	1574	-0-	-844	-0-	87	1	1268	2	Y	28	35	1			12
							188	3	31	9							
*11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	90	1	1223	2	Y	29	34	1			7
							178	3	32	9							

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	114	1	1811	2	Y	17	10	1			15
							286	3	19	9							
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	130	1	1960	2	Y	23	23	1			15
							299	3	25	9							
08	2294	N	851	-0-	-1443	-0-	48	1	677	2	Y	21	27	1			9
							103	3	23	9							
09	2220	N	1935	-0-	-285	-0-	114	1	1565	2	Y	20	14	1			15
							234	3	22	9							
10	2418	N	1570	-0-	-848	-0-	87	1	1269	2	Y	24	29	1			10
							188	3	26	9							
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	46	1	622	2	Y	23	27	1			6
							90	3	25	9							

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	98	1	1548	2	Y	19	11	1			16
							244	3	21	9							
07	2046	N	1622	-0-	-424	-0-	89	1	1331	2	Y	-0-	16	1			-0-
							202	3									
08	1922	N	1576	-0-	-346	-0-	92	1	1289	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	118	1	1617	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	118	1	1728	2	Y	-0-					-0-
							256	3									
*11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	131	1	1773	2	Y	-0-					-0-
							257	3									

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	138	1	2183	2	Y	17	10	1			15
							344	3	19	9							
07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	156	1	2337	2	Y	15	20	1			10
							355	3	17	9							
08	3131	X	2986	-0-	-145	-0-	173	1	2430	2	Y	14	18	1			6
							368	3	15	9							
09	2670	X	2265	-0-	-405	-0-	135	1	1839	2	Y	15	10	1			11
							274	3	17	9							
10	2852	X	1971	-0-	-881	-0-	109	1	1605	2	Y	16	20	1			7
							239	3	18	9							
11	2880	X	2028	-0-	-852	-0-	122	1	1649	2	Y	16	19	1			4
							239	3	18	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
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15 38	1 3	241	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	318	-0-	-85	-0-	18 39	1 3	261	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	33	-0-	-308	-0-	2 4	1 3	27	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	12 24	1 3	161	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	231	-0-	-79	-0-	13 28	1 3	190	2	Y	-0-					-0-
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14 29	1 3	194	2	Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1355	-0-	-355	-0-	69 172	1 3	1091 23	2 9	Y	21	13	1			18
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	78 178	1 3	1168 24	2 9	Y	22	26	1			14
08	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	173 368	1 3	2427 21	2 9	Y	19	25	1			8
09	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	76 153	1 3	1028 21	2 9	Y	19	13	1			14
10	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	71 153	1 3	1033 23	2 9	Y	21	26	1			9
11	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	76 149	1 3	1027 23	2 9	Y	21	25	1			5

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
06	3780	X	3466	-0-	-314	-0-	141 543	1 3	2759 23	2 9	Y	21	10	1			13
07	3906	X	3552	-0-	-354	-0-	150 558	1 3	2820 24	2 9	Y	22	22	1			13
08	3689	X	3211	-0-	-478	-0-	137 493	1 3	2557 24	2 9	Y	22	24	1			11
09	3570	X	3420	-0-	-150	-0-	153 515	1 3	2727 25	2 9	Y	23	24	1			10
10	3627	X	3245	-0-	-382	-0-	151 504	1 3	2556 34	2 9	Y	31	25	1			16
11	3480	X	3320	-0-	-160	-0-	161 518	1 3	2612 29	2 9	Y	26	25	1			17

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
06	1470	X	1388	-0-	-82	-0-	69 172	1 3	1091 56	2 9	Y	51	31	1			45
07	1519	X	1445	-0-	-74	-0-	78 178	1 3	1168 21	2 9	Y	19	52	1			12
08	1426	N	522	-0-	-904	-0-	29 63	1 3	411 19	2 9	Y	17	22	1			7
09	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	79 160	1 3	1073 19	2 9	Y	17	11	1			13
10	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	79 170	1 3	1147 20	2 9	Y	18	23	1			8
*11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	84 163	1 3	1126 21	2 9	Y	19	22	1			5

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
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	87	1	1380	2	Y	12	7	1			11
							218	3	13	9							
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	99	1	1477	2	Y	31	22	1			20
							224	3	34	9							
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	109	1	1531	2	Y	28	36	1			12
							232	3	31	9							
09	1710	N	1414	-0-	-296	-0-	83	1	1131	2	Y	28	19	1			21
							169	3	31	9							
10	1829	N	1191	-0-	-638	-0-	65	1	951	2	Y	31	39	1			13
							141	3	34	9							
11	1830	N	1253	-0-	-577	-0-	73	1	999	2	Y	32	37	1			8
							146	3	35	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
06	2760	X	2232	-0-	-528	-0-	131	1	1611	2	Y	15	16	1			10
							473	3	17	9							
07	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	142	1	1739	2	Y	16	16	1			10
							509	3	18	9							
08	2294	N	2147	-0-	-147	-0-	127	1	1580	2	Y	-0-	9	1			1
							440	3									
09	2220	N	2164	-0-	-56	-0-	128	1	1572	2	Y	1	1	1			1
							463	3	1	9							
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	171	1	2111	2	Y	1					2
							595	3	1	9							
*11	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	164	1	2026	2	Y	1	1	1			2
							571	3	1	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
06	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	246	1	2510	2	Y	31	36	1			8
							873	3	34	9							
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	261	1	2637	2	Y	31	25	1			14
							951	3	34	9							
08	3410	X	3391	-0-	-19	-0-	228	1	2350	2	Y	29	37	1			6
							781	3	32	9							
09	3300	X	2999	-0-	-301	-0-	201	1	2048	2	Y	27	24	1			9
							720	3	30	9							
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	229	1	2311	2	Y	31	25	1			15
							844	3	34	9							
11	3300	X	3211	-0-	-89	-0-	215	1	2205	2	Y	31	35	1			11
							757	3	34	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
06	2460	N	1704	-0-	-756	-0-	87	1	1380	2	Y	17	53	1			17
							218	3	19	9							
07	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	99	1	1493	2	Y	4					21
							228	3	4	9							
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	123	1	1727	2	Y	17					38
							262	3	19	9							
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	104	1	1419	2	Y	24					62
							212	3	26	9							
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	102	1	1495	2	Y	14	61	1			15
							222	3	15	9							
11	1920	N	1742	-0-	-178	-0-	104	1	1413	2	Y	18					33
							205	3	20	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
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	99	1	1606	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
07	2728	N	1831	-0-	-897	-0-	97	1	1513	2	Y	-0-					-0-
							221	3									
08	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	114	1	1687	2	Y	-0-					-0-
							236	3									
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	141	1	2021	2	Y	-0-					-0-
							272	3									
10	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	165	1	2517	2	Y	-0-					-0-
							358	3									
*11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	137	1	1904	2	Y	-0-					-0-
							268	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

06	2730	X	2646	-0-	-84	-0-	156	1	1914	2	Y	14	16	1			10
							561	3	15	9							
07	2821	X	2746	-0-	-75	-0-	162	1	1984	2	Y	17	17	1			10
							581	3	19	9							
08	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	149	1	1844	2	Y	10	10	1			10
							512	3	11	9							
09	2640	N	1984	-0-	-656	-0-	117	1	1432	2	Y	12	14	1			8
							422	3	13	9							
10	2759	N	2104	-0-	-655	-0-	124	1	1534	2	Y	12					20
							433	3	13	9							
11	2430	N	2113	-0-	-317	-0-	124	1	1538	2	Y	15	13	1			22
							434	3	17	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	229	1	2336	2	Y	31	36	1			8
							813	3	34	9							
07	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	243	1	2454	2	Y	30	24	1			14
							885	3	33	9							
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	241	1	2489	2	Y	29	37	1			6
							828	3	32	9							
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	245	1	2492	2	Y	27	24	1			9
							876	3	30	9							
10	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	226	1	2277	2	Y	31	25	1			15
							832	3	34	9							
11	3450	X	3079	-0-	-371	-0-	207	1	2116	2	Y	28	33	1			10
							725	3	31	9							

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

06	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	120	1	1486	2	Y	27					48
							422	3	30	9							
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	129	1	1573	2	Y	25					73
							475	3	28	9							
08	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	122	1	1510	2	Y	24	64	1			33
							424	3	26	9							
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	130	1	1603	2	Y	24					57
							466	3	26	9							
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	134	1	1651	2	Y	27	63	1			21
							477	3	30	9							
*11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	127	1	1574	2	Y	28					49
							431	3	31	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

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
06	4860	X	3792	-0-		-1068	-0-	224	1	2762	2	Y	20					39
								784	3	22	9							
07	5022	X	3857	-0-		-1165	-0-	227	1	2772	2	Y	20					59
								836	3	22	9							
08	4650	X	3557	-0-		-1093	-0-	210	1	2595	2	Y	21	52	1			28
								729	3	23	9							
09	4500	X	3847	-0-		-653	-0-	227	1	2788	2	Y	19					47
								811	3	21	9							
10	4216	X	3959	-0-		-257	-0-	234	1	2871	2	Y	22	51	1			18
								830	3	24	9							
11	3780	X	3732	-0-		-48	-0-	220	1	2738	2	Y	22					40
								750	3	24	9							

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

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
06	2432	N	2432	-0-		-0-	-0-	125	1	1992	2	Y	-0-					-0-
								315	3									
07	2628	X	2628	-0-		-0-	-0-	143	1	2156	2	Y	-0-					-0-
								329	3									
08	2852	X	1890	-0-		-962	-0-	109	1	1546	2	Y	-0-					-0-
								235	3									
09	2760	X	1747	-0-		-1013	-0-	105	1	1429	2	Y	-0-					-0-
								213	3									
10	2635	X	2385	-0-		-250	-0-	134	1	1960	2	Y	-0-					-0-
								291	3									
11	2550	X	2194	-0-		-356	-0-	133	1	1800	2	Y	-0-					-0-
								261	3									

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

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
06	1920	N	1352	-0-		-568	-0-	69	1	1091	2	Y	18	11	1			16
								172	3	20	9							
07	1447	N	1447	-0-		-0-	-0-	78	1	1168	2	Y	21	24	1			13
								178	3	23	9							
08	1497	N	1497	-0-		-0-	-0-	86	1	1206	2	Y	20	25	1			8
								183	3	22	9							
09	1350	N	1257	-0-		-93	-0-	74	1	1011	2	Y	19	13	1			14
								151	3	21	9							
10	1457	N	1203	-0-		-254	-0-	66	1	970	2	Y	21	26	1			9
								144	3	23	9							
11	1440	N	498	-0-		-942	-0-	29	1	390	2	Y	21	25	1			5
								56	3	23	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

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
06	2778	X	2778	-0-		-0-	-0-	187	1	1912	2	Y	13	15	1			4
								665	3	14	9							
07	2646	X	2646	-0-		-0-	-0-	178	1	1804	2	Y	12	10	1			6
								651	3	13	9							
08	3131	X	3117	-0-		-14	-0-	211	1	2171	2	Y	12	15	1			3
								722	3	13	9							
09	3030	X	2568	-0-		-462	-0-	173	1	1763	2	Y	11	10	1			4
								620	3	12	9							
10	3131	X	2825	-0-		-306	-0-	191	1	1920	2	Y	12	10	1			6
								701	3	13	9							
11	3030	X	2833	-0-		-197	-0-	191	1	1959	2	Y	10	12	1			4
								672	3	11	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
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	218	1	2698	2	Y	33					50
							766	3	36	9							
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	206	1	2509	2	Y	26					76
							756	3	29	9							
08	3472	X	3055	-0-	-417	-0-	179	1	2221	2	Y	27	68	1			35
							625	3	30	9							
09	3720	X	2948	-0-	-772	-0-	173	1	2128	2	Y	25					60
							619	3	28	9							
10	3844	X	3544	-0-	-300	-0-	208	1	2564	2	Y	28	66	1			22
							741	3	31	9							
11	3720	X	3241	-0-	-479	-0-	190	1	2369	2	Y	29					51
							650	3	32	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
06	2970	X	2097	-0-	-873	-0-	122	1	1501	2	Y	30	34	1			20
							441	3	33	9							
07	3069	X	1692	-0-	-1377	-0-	98	1	1202	2	Y	36	35	1			21
							352	3	40	9							
08	2666	X	2319	-0-	-347	-0-	138	1	1707	2	Y	-0-	21	1			-0-
							474	3									
09	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	119	1	1457	2	Y	-0-					-0-
							429	3									
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	134	1	1660	2	Y	-0-					-0-
							468	3									
11	2250	N	1753	-0-	-497	-0-	104	1	1286	2	Y	-0-					-0-
							363	3									

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
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-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
06	910	X	910	-0-	-0-	-0-	906	2	4	9	Y	4	9	1	1	8	2
07	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1316	2	2	9	Y	2	1	8			3
08	2542	X	501	-0-	-2041	-0-	499	2	2	9	Y	2	1	8			4
09	2460	X	111	-0-	-2349	-0-	110	2	1	9	Y	1	1	8			4
10	1395	X	393	-0-	-1002	-0-	389	2	4	9	Y	4	7	1			1
11	1290	X	198	-0-	-1092	-0-	197	2	1	9	Y	1	1	8			1

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
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1172	2	25	9	Y	23	24	1	3	8	27
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1169	2	18	9	Y	16	2	8			41
08	1085	N	384	-0-	-701	-0-	359	2	25	9	Y	23	29	1	3	8	32
09	1200	N	384	-0-	-816	-0-	366	2	18	9	Y	16	27	1	2	8	19
10	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1084	2	29	9	Y	26	3	8			42
*11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1341	2	4	9	Y	4	29	1	1	8	16

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
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		35	-0-	35	35	5	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		53	-0-	53	88	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		20	-0-	20	108	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*11	143	X	35	-0-	-108	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

06	3150	X	2924	-0-	-226	-0-	2894	2	30	9	Y	27	14	1	8	8	14
07	3255	X	3106	-0-	-149	-0-	3085	2	21	9	Y	19	15	1	9	8	9
08	3193	X	3118	-0-	-75	-0-	3088	2	30	9	Y	27	13	1	5	8	18
09	3060	X	2736	-0-	-324	-0-	2711	2	25	9	Y	23	31	1	1	8	9
10	3131	X	2431	-0-	-700	-0-	2403	2	28	9	Y	25	16	1	3	8	15
11	3030	X	2934	-0-	-96	-0-	2899	2	35	9	Y	32	31	1	4	8	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2516	2	14	9	Y	13	8	1	3	8	5
07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2229	2	9	9	Y	8	9	1	3	8	1
08	3162	X	1729	-0-	-1433	-0-	1717	2	12	9	Y	11	7	1	2	8	3
09	3060	X	1784	-0-	-1276	-0-	1774	2	10	9	Y	9	9	1	1	8	2
10	3131	X	1254	-0-	-1877	-0-	1247	2	7	9	Y	6	5	1	1	8	2
11	2520	X	367	-0-	-2153	-0-	348	2	19	9	Y	17	10	1	2	8	7

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
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	503	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	558	N	375	-0-	-183	-0-	374	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	498	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	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
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3999	2	13	9	Y	12	8	1			4
*11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3269	2	1	9	Y	1	1	8			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
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	237	2	7	9	Y	6	4	1			6
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	2	1	9	Y	1					7
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1231	2	9	9	Y	8	5	1			10
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	747	2	14	9	Y	13	8	1	1	8	14
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1005	2	19	9	Y	17	21	1			10
11	600	N	431	-0-	-169	-0-	429	2	2	9	Y	2	10	1			2

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
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	214	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	187	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	158	2	2	9	Y	2					3
09	210	N	151	-0-	-59	-0-	149	2	2	9	Y	2	3	1	1	8	1
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	293	2	3	9	Y	3	3	1			1
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	525	2	11	9	Y	10	16	1			14
07	682	N	542	-0-	-140	-0-	533	2	9	9	Y	8					22
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	570	2	13	9	Y	12	16	1			18
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	679	2	9	9	Y	8	15	1			11
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	755	2	11	9	Y	10					21
*11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	996	2	21	9	Y	19	15	1	2	8	23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	909	2	12	9	Y	11	7	1	2	8	8
07	930	N	645	-0-	-285	-0-	633	2	12	9	Y	11	7	1	3	8	9
08	1302	N	436	-0-	-866	-0-	424	2	12	9	Y	11	7	1	2	8	11
09	930	N	385	-0-	-545	-0-	375	2	10	9	Y	9	8	1	1	8	11
10	651	N	253	-0-	-398	-0-	246	2	7	9	Y	6	8	1	1	8	8
11	420	N	180	-0-	-240	-0-	168	2	12	9	Y	11	14	1	1	8	4

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	300	N	114	-0-	-186	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	22	-0-	-257	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	987	2	6	9	Y	5	3	1			3
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1278	2	6	9	Y	5	6	1			2
08	1116	N	939	-0-	-177	-0-	933	2	6	9	Y	5	6	1			1
09	990	N	861	-0-	-129	-0-	858	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1178	N	774	-0-	-404	-0-	770	2	4	9	Y	4	3	1			2
*11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1130	2	6	9	Y	5	6	1			1

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 4 RRCID -> 132723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 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
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		410	-0-	410	410	409	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	T. A.		20	-0-	20	430	16	2	4	9	Y	4	3	1			1

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1722	2	23	9	Y	21	13	1	3	8	13
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2477	2	13	9	Y	12	14	1	3	8	8
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2486	2	24	9	Y	22	12	1	2	8	16
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2024	2	22	9	Y	20	27	1	1	8	8
10	2480	N	1270	-0-	-1210	-0-	1248	2	22	9	Y	20	14	1	1	8	13
11	2430	N	1604	-0-	-826	-0-	1578	2	26	9	Y	24	26	1	1	8	10

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	2089	-0-	-11	-0-	2055	2	34	9	Y	31	16	1	9	8	16
07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2875	2	24	9	Y	22	18	1	10	8	10
08	3751	X	2852	-0-	-899	-0-	2819	2	33	9	Y	30	15	1	5	8	20
09	3570	X	2292	-0-	-1278	-0-	2263	2	29	9	Y	26	35	1	1	8	10
*10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3293	2	33	9	Y	30	19	1	3	8	18
*11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3307	2	37	9	Y	34	35	1	4	8	13

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	522	-0-	-2388	-0-	491	2	31	9	Y	28	16	1	7	8	15
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3515	2	21	9	Y	19	16	1	8	8	10
08	3596	X	2506	-0-	-1090	-0-	2474	2	32	9	Y	29	15	1	4	8	20
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3316	2	29	9	Y	26	35	1	1	8	10
10	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5958	2	30	9	Y	27	18	1	2	8	17
11	3420	X	2822	-0-	-598	-0-	2783	2	39	9	Y	35	35	1	3	8	14

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1090	2	6	9	Y	5	3	1			3
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1138	2	6	9	Y	5	3	1			4
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1065	2	7	9	Y	6	7	1	1	8	2
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	864	2	7	9	Y	6	4	1			4
11	780	N	472	-0-	-308	-0-	465	2	7	9	Y	6	7	1			3

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
06	3780	X	633	-0-	-3147	-0-	627	2	6	9	Y	5	5	8			64
07	3906	X	641	-0-	-3265	-0-	618	2	23	9	Y	21	5	8			80
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3392	2	3	9	Y	3	3	8			80
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2838	2	1	9	Y	1	1	8			80
10	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2660	2	1	9	Y	1	1	8			80
11	3300	X	649	-0-	-2651	-0-	647	2	2	9	Y	2	2	8			80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	3120	X	1805	-0-	-1315	-0-	1779	2	26	9	Y	24	11	1	9	8	11
07	3224	X	2366	-0-	-858	-0-	2347	2	19	9	Y	17	11	1	10	8	7
08	2232	X	1870	-0-	-362	-0-	1847	2	23	9	Y	21	10	1	5	8	13
09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2660	2	18	9	Y	16	22	1	1	8	6
10	2232	X	2124	-0-	-108	-0-	2103	2	21	9	Y	19	11	1	3	8	11
*11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3032	2	30	9	Y	27	23	1	5	8	10

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	2	7	9	Y	6	22	1	2	8	13
07	899	N	275	-0-	-624	-0-	268	2	7	9	Y	6	2	8			17
08	1178	N	194	-0-	-984	-0-	193	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	990	N	130	-0-	-860	-0-	127	2	3	9	Y	3	1	8			19
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	216	2	1	9	Y	1					20
11	180	N	82	-0-	-98	-0-	75	2	7	9	Y	6					26

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2702	2	6	9	Y	5	18	1	2	8	2
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2674	2	3	9	Y	3	2	8			3
08	2697	N	2615	-0-	-82	-0-	2612	2	3	9	Y	3	1	8			5
09	2700	N	2557	-0-	-143	-0-	2555	2	2	9	Y	2	1	8			6
10	2666	N	2276	-0-	-390	-0-	2268	2	8	9	Y	7	10	1	1	8	2
11	2520	N	1227	-0-	-1293	-0-	1226	2	1	9	Y	1	1	8			2

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	Y	2	1	8			1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					1
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					2

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158129 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 9286

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	351	2	12	9	Y	11	5	1	1	8	9
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	254	2	8	9	Y	7	8	1	1	8	7
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	301	2	8	9	Y	7	5	1			9
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	343	2	9	9	Y	8	6	1	1	8	10
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	225	2	6	9	Y	5	7	1			8
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	247	2	11	9	Y	10	14	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
06	450	N	251	-0-	-199	-0-	251	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	103	-0-	-167	-0-	103	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
06	1020	N	681	-0-	-339	-0-	667	2	14	9	Y	13	9	1	1	8	12
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	407	2	8	9	Y	7	10	1	1	8	8
08	930	N	631	-0-	-299	-0-	623	2	8	9	Y	7	9	1	1	8	5
09	690	N	600	-0-	-90	-0-	592	2	8	9	Y	7	1	8			11
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	Y	7	10	1	1	8	7
11	600	N	398	-0-	-202	-0-	394	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	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
06	1650	N	778	-0-	-872	-0-	755	2	23	9	Y	21	14	1	3	8	17
07	1612	N	1298	-0-	-314	-0-	1276	2	22	9	Y	20	15	1	3	8	19
08	2046	N	780	-0-	-1266	-0-	761	2	19	9	Y	17	13	1	2	8	21
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1284	2	17	9	Y	15	14	1	1	8	21
10	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	1126	2	12	9	Y	11	15	1	1	8	16
*11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1604	2	29	9	Y	26	32	1	1	8	9

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	184					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
06	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	1662	2	11	9	Y	10	12	1	1	8	4
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1891	2	12	9	Y	11	10	1	1	8	4
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1853	2	7	9	Y	6					10
09	1620	N	1259	-0-	-361	-0-	1253	2	6	9	Y	5	10	1	1	8	4
10	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	1377	2	11	9	Y	10	11	1			3
11	1620	N	656	-0-	-964	-0-	642	2	14	9	Y	13	11	1			5

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
06	2700	X	2244	-0-	-456	-0-	2238	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	2790	X	1015	-0-	-1775	-0-	1012	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2656	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2449	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2413	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2580	N	2297	-0-	-283	-0-	2294	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	T. A.		76	-0-	76	81	64	2	12	9	Y	11					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-	8	1			3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-	2	1			1
10	142	X	61	-0-	-81	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1	2	1			-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
06	3450	X	3118	-0-	-332	-0-	3092	2	26	9	Y	24	15	1	4	8	18
07	3565	X	3225	-0-	-340	-0-	3201	2	24	9	Y	22	16	1	4	8	20
08	3100	X	2760	-0-	-340	-0-	2738	2	22	9	Y	20	14	1	2	8	24
09	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	2955	2	17	9	Y	15	16	1	1	8	22
10	3100	X	2896	-0-	-204	-0-	2883	2	13	9	Y	12	16	1	1	8	17
11	3000	X	2397	-0-	-603	-0-	2366	2	31	9	Y	28	33	1	2	8	10

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2506	-0-	-494	-0-	2482	2	24	9	Y	22	14	1	4	8	17
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3320	2	23	9	Y	21	15	1	4	8	19
08	2883	X	2667	-0-	-216	-0-	2646	2	21	9	Y	19	13	1	2	8	23
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2952	2	15	9	Y	14	15	1	1	8	21
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2881	2	12	9	Y	11	15	1	1	8	16
11	2790	X	1825	-0-	-965	-0-	1803	2	22	9	Y	20	28	1	1	8	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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	1800	N	1648	-0-	-152	-0-	1642	2	6	9	Y	5	16	1	1	8	10
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1832	2	3	9	Y	3	1	8			12
08	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1761	2	2	9	Y	2	1	8			13
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	2	3	9	Y	3	1	8			15
10	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	1599	2	1	9	Y	1					16
11	1710	N	1423	-0-	-287	-0-	1411	2	12	9	Y	11	1	8			26

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2029	2	11	9	Y	10	3	8			33
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2030	2	19	9	Y	17	39	1	3	8	8
08	2294	N	2070	-0-	-224	-0-	2047	2	23	9	Y	21	2	8			27
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2242	2	2	9	Y	2	1	8			28
*10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2265	2	4	9	Y	4	1	8			31
*11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2540	2	7	9	Y	6	1	8			36

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2174	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	2325	N	1975	-0-	-350	-0-	1972	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	2635	X	2258	-0-	-377	-0-	2256	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	2550	X	1607	-0-	-943	-0-	1606	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2635	X	1573	-0-	-1062	-0-	1572	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2190	X	1045	-0-	-1145	-0-	1044	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2541	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2569	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	2728	X	2601	-0-	-127	-0-	2599	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	2640	X	2503	-0-	-137	-0-	2502	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2728	X	2532	-0-	-196	-0-	2531	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2550	X	1634	-0-	-916	-0-	1633	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2820	2	6	9	Y	5	8	1	2	8	2
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2871	2	3	9	Y	3	2	8			3
08	2821	X	2687	-0-	-134	-0-	2684	2	3	9	Y	3	1	8			5
09	2820	X	2406	-0-	-414	-0-	2404	2	2	9	Y	2	1	8			6
10	2914	X	2468	-0-	-446	-0-	2460	2	8	9	Y	7	10	1	1	8	2
11	2820	X	1803	-0-	-1017	-0-	1802	2	1	9	Y	1	1	8			2

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
06	5160	X	3508	-0-	-1652	-0-	3452	2	56	9	Y	51	33	1	6	8	39
07	4030	X	3646	-0-	-384	-0-	3618	2	28	9	Y	25	7	8			57
08	4960	X	2671	-0-	-2289	-0-	2641	2	30	9	Y	27	55	1	4	8	25
09	4800	X	2039	-0-	-2761	-0-	2035	2	4	9	Y	4	1	8			28
10	4960	X	3446	-0-	-1514	-0-	3444	2	2	9	Y	2	2	8			28
11	3540	X	2940	-0-	-600	-0-	2894	2	46	9	Y	42	51	1	3	8	16

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1863	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1761	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	2170	N	1767	-0-	-403	-0-	1766	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1686	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	1588	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	1628	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	3690	X	3639	-0-	-51	-0-	3636	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	3813	X	3772	-0-	-41	-0-	3769	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3730	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3540	X	3417	-0-	-123	-0-	3416	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	3658	X	3483	-0-	-175	-0-	3482	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3575	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2014	2	46	9	Y	42	42	1	1	8	4
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2056	2	44	9	Y	40	22	1	1	8	21
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2053	2	51	9	Y	46	62	1	1	8	4
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1966	2	35	9	Y	32	19	1	1	8	16
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2036	2	39	9	Y	35	43	1	1	8	7
11	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	1787	2	32	9	Y	29	22	1	3	8	11

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1	1	8	1
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	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

06	4080	X	3660	-0-	-420	-0-	3613	2	47	9	Y	43	22	1	12	8	22
07	4092	X	3784	-0-	-308	-0-	3754	2	30	9	Y	27	23	1	12	8	14
08	4061	X	3833	-0-	-228	-0-	3789	2	44	9	Y	40	20	1	7	8	27
09	3930	X	3380	-0-	-550	-0-	3344	2	36	9	Y	33	46	1	1	8	13
*10	4061	X	3366	-0-	-695	-0-	3323	2	43	9	Y	39	24	1	4	8	24
11	3720	X	3541	-0-	-179	-0-	3487	2	54	9	Y	49	48	1	6	8	19

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

06	5580	X	4881	-0-	-699	-0-	4859	2	22	9	Y	20	12	1	5	8	11
07	5611	X	5350	-0-	-261	-0-	5333	2	17	9	Y	15	12	1	6	8	8
08	5456	X	5263	-0-	-193	-0-	5238	2	25	9	Y	23	12	1	3	8	16
09	5280	X	5009	-0-	-271	-0-	4985	2	24	9	Y	22	29	1	1	8	8
10	5456	X	4100	-0-	-1356	-0-	4076	2	24	9	Y	22	14	1	2	8	14
11	5190	X	4210	-0-	-980	-0-	4179	2	31	9	Y	28	28	1	3	8	11

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

06	360	N	286	-0-	-74	-0-	283	2	3	9	Y	3	13	1			8
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2	9	Y	2					10
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					10
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	Y	2	1	8			11
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1					12
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	423	2	9	9	Y	8					20

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
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	283	1	3360	2	Y	45	41	1	12	8	46
							50	9									
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	411	1	3550	2	Y	38	13	8			71
							42	9									
08	4278	X	3333	-0-	-945	-0-	461	1	2832	2	Y	36	44	1	7	8	56
							40	9									
09	4140	X	3765	-0-	-375	-0-	327	1	3394	2	Y	40	42	1	1	8	53
							44	9									
*10	4278	X	3129	-0-	-1149	-0-	99	1	2949	2	Y	74	83	1	4	8	40
							81	9									
11	3870	X	3264	-0-	-606	-0-	1	1	3224	2	Y	35	42	1	5	8	28
							39	9									

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

06	3810	X	2724	-0-	-1086	-0-	2652	2	72	9	Y	65	37	1	18	8	31
07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4349	2	101	9	Y	92	76	1	20	8	27
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3502	2	95	9	Y	86	79	1	19	8	15
09	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3626	2	58	9	Y	53	36	1	16	8	16
10	4216	X	3760	-0-	-456	-0-	3676	2	84	9	Y	76	41	1	21	8	30
11	4080	X	2327	-0-	-1753	-0-	2239	2	88	9	Y	80	80	1	17	8	13

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

06	3630	X	2586	-0-	-1044	-0-	2576	2	10	9	Y	9	3	8			72
07	4061	X	2996	-0-	-1065	-0-	2920	2	76	9	Y	69	3	8			138
08	3596	X	2596	-0-	-1000	-0-	2570	2	26	9	Y	24	109	1	2	8	51
09	3480	X	3028	-0-	-452	-0-	3027	2	1	9	Y	1	1	8			51
10	3007	X	2944	-0-	-63	-0-	2943	2	1	9	Y	1	1	8			51
*11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3771	2	1	9	Y	1	1	8			51

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

06	3780	X	2860	-0-	-920	-0-	2850	2	10	9	Y	9	9	8			83
07	3658	X	3287	-0-	-371	-0-	3270	2	17	9	Y	15	8	8			90
08	3348	X	2913	-0-	-435	-0-	2898	2	15	9	Y	14	79	1	8	8	17
09	3240	X	2095	-0-	-1145	-0-	2087	2	8	9	Y	7	7	8			17
*10	3286	X	2458	-0-	-828	-0-	2449	2	9	9	Y	8	8	8			17
11	3180	X	2597	-0-	-583	-0-	2586	2	11	9	Y	10	10	8			17

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4811	2	90	9	Y	82	66	1	7	8	37
07	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6060	2	53	9	Y	48	68	1	7	8	10
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5358	2	107	9	Y	97	68	1	4	8	35
09	4500	X	3977	-0-	-523	-0-	3920	2	57	9	Y	52	72	1	1	8	14
10	4650	X	4317	-0-	-333	-0-	4271	2	46	9	Y	42	35	1	2	8	19
11	4500	X	4219	-0-	-281	-0-	4088	2	131	9	Y	119	81	1	3	8	54

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

06	4380	X	3224	-0-	-1156	-0-	3201	2	23	9	Y	21	17	1	4	8	15
07	4278	X	3310	-0-	-968	-0-	3288	2	22	9	Y	20	14	1	4	8	17
08	3596	X	3110	-0-	-486	-0-	3093	2	17	9	Y	15	12	1	2	8	18
09	3210	X	1855	-0-	-1355	-0-	1843	2	12	9	Y	11	12	1	1	8	16
10	3317	X	2205	-0-	-1112	-0-	2195	2	10	9	Y	9	12	1	1	8	12
11	3210	X	1734	-0-	-1476	-0-	1715	2	19	9	Y	17	22	1	1	8	6

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
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5294	2	45	9	Y	41	17	1	21	8	19
07	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5474	2	37	9	Y	34	15	1	21	8	17
08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4952	2	32	9	Y	29	18	1	20	8	8
09	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5325	2	34	9	Y	31	20	8			19
10	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5338	2	44	9	Y	40	18	1	26	8	15
*11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4361	2	72	9	Y	65	23	1	42	8	15

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4443	-0-	-57	-0-	4344	2	99	9	Y	90	66	1	15	8	37
07	4650	X	4206	-0-	-444	-0-	4143	2	63	9	Y	57	68	1	16	8	10
08	4650	X	3711	-0-	-939	-0-	3649	2	62	9	Y	56	42	1	5	8	19
09	4500	X	4310	-0-	-190	-0-	4260	2	50	9	Y	45	51	1	1	8	12
10	4650	X	3119	-0-	-1531	-0-	3087	2	32	9	Y	29	26	1	3	8	12
11	4440	X	2652	-0-	-1788	-0-	2584	2	68	9	Y	62	43	1	4	8	27

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
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3544	2	87	9	Y	79	62	1	45	8	21
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4288	2	78	9	Y	71	40	8			52
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3129	2	65	9	Y	59	57	1	43	8	11
09	3630	X	2720	-0-	-910	-0-	2667	2	53	9	Y	48	34	8			25
10	3875	X	3368	-0-	-507	-0-	3318	2	50	9	Y	45	45	8			25
11	3750	X	1648	-0-	-2102	-0-	1530	2	118	9	Y	107	54	1	46	8	32

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
06	5130	X	4718	-0-	-412	-0-	4674	2	44	9	Y	40	48	1	5	8	16
07	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5391	2	58	9	Y	53	45	1	6	8	18
08	5053	X	4823	-0-	-230	-0-	4790	2	33	9	Y	30	3	8			45
09	4890	X	3566	-0-	-1324	-0-	3543	2	23	9	Y	21	47	1	1	8	18
10	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5802	2	53	9	Y	48	49	1	2	8	15
11	4890	X	2649	-0-	-2241	-0-	2580	2	69	9	Y	63	52	1	3	8	23

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		80	-0-	80	101	80	2			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
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	263	X	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1					1
09	280	X	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
10	608	X	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	434	X	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	Y	1	1	1			-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
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	247	2	11	9	Y	10	6	1			4
08	372	N	147	-0-	-225	-0-	141	2	6	9	Y	5					9
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2	9	1	1	8	1
10	248	N	139	-0-	-109	-0-	132	2	7	9	Y	6	5	1			2
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	269	2	9	9	Y	8	7	1			3

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
08	SHUT IN		31	-0-	31	31	31	2	Y	-0-			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	31			Y	-0-			-0-
10	SHUT IN		83	-0-	83	114	83	2	Y	-0-			-0-
*11	173	X	59	-0-	-114	-0-	59	2	Y	-0-			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

06	4920	X	3621	-0-	-1299	-0-	3591	2	30	9	Y	27	25	1	7	8	28
07	4774	X	4059	-0-	-715	-0-	4035	2	24	9	Y	22	7	8			43
08	4526	X	3207	-0-	-1319	-0-	3184	2	23	9	Y	21	27	1	4	8	33
09	4380	X	4124	-0-	-256	-0-	4092	2	32	9	Y	29	25	1	1	8	36
*10	4433	X	3749	-0-	-684	-0-	3697	2	52	9	Y	47	55	1	2	8	26
*11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4301	2	43	9	Y	39	28	1	5	8	32

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

06	10110	X	8749	-0-	-1361	-0-	8699	2	50	9	Y	45	33	1	8	8	18
07	10261	X	8241	-0-	-2020	-0-	8208	2	33	9	Y	30	34	1	9	8	5
08	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8642	2	56	9	Y	51	34	1	5	8	17
09	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7826	2	34	9	Y	31	39	1	1	8	8
10	8122	X	6747	-0-	-1375	-0-	6723	2	24	9	Y	22	18	1	3	8	9
11	7860	X	5594	-0-	-2266	-0-	5539	2	55	9	Y	50	34	1	3	8	22

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

06	3900	X	3368	-0-	-532	-0-	3334	2	34	9	Y	31	16	1	8	8	16
07	3968	X	3487	-0-	-481	-0-	3466	2	21	9	Y	19	17	1	8	8	10
08	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	3462	2	31	9	Y	28	15	1	4	8	19
09	3540	X	3441	-0-	-99	-0-	3412	2	29	9	Y	26	34	1	1	8	10
*10	3627	X	3175	-0-	-452	-0-	3145	2	30	9	Y	27	18	1	2	8	17
11	3390	X	2600	-0-	-790	-0-	2561	2	39	9	Y	35	34	1	4	8	14

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

06	3330	X	2827	-0-	-503	-0-	2790	2	37	9	Y	34	20	1	7	8	18
07	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	3082	2	39	9	Y	35	37	1	5	8	11
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2838	2	58	9	Y	53	45	1	9	8	10
09	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2686	2	26	9	Y	24	21	1	5	8	8
10	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2802	2	45	9	Y	41	23	1	8	8	18
*11	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2291	2	58	9	Y	53	51	1	11	8	9

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

06	3660	X	3554	-0-	-106	-0-	162	1	3349	2	Y	39	18	1	21	8	2
							43	9									
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	171	1	4082	2	Y	34	9	1	18	8	9
							37	9									
08	4247	X	3863	-0-	-384	-0-	162	1	3659	2	Y	38	26	1	19	8	2
							42	9									
09	4110	X	1949	-0-	-2161	-0-	189	1	1739	2	Y	19	6	1	11	8	4
							21	9									
10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	180	1	4277	2	Y	39	18	1	22	8	3
							43	9									
11	4110	X	2335	-0-	-1775	-0-	135	1	2168	2	Y	29	10	1	17	8	5
							32	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
06	6120	X	5376	-0-	-744	-0-	5326	2	50	9	Y	45	71	1	4	8	36
07	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6803	2	25	9	Y	23	5	8			54
08	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6391	2	30	9	Y	27	52	1	3	8	26
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5680	2	6	9	Y	5	1	8			30
10	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5945	2	1	9	Y	1	1	8			30
*11	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5692	2	53	9	Y	48	57	1	2	8	19

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
06	5340	X	4715	-0-	-625	-0-	4682	2	33	9	Y	30	6	8			99
07	5518	X	4724	-0-	-794	-0-	4688	2	36	9	Y	33	6	8			126
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4568	2	14	9	Y	13	3	8			136
09	4410	X	4379	-0-	-31	-0-	4324	2	55	9	Y	50	158	1	1	8	27
10	4557	X	4427	-0-	-130	-0-	4425	2	2	9	Y	2	2	8			27
11	4410	X	3842	-0-	-568	-0-	3832	2	10	9	Y	9	3	8			33

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
06	4530	X	3462	-0-	-1068	-0-	3438	2	24	9	Y	22	21	1	7	8	22
07	4681	X	1640	-0-	-3041	-0-	1621	2	19	9	Y	17	6	8			33
08	4309	X	1613	-0-	-2696	-0-	1583	2	30	9	Y	27	23	1	8	8	29
09	3450	X	2312	-0-	-1138	-0-	2283	2	29	9	Y	26	25	1	8	8	22
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4169	2	28	9	Y	25	7	8			40
*11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3867	2	45	9	Y	41	28	1	9	8	44

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
06	3060	X	2625	-0-	-435	-0-	2508	2	117	9	Y	106	58	1	25	8	78
07	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	2648	2	68	9	Y	62	61	1	20	8	59
08	2604	X	2125	-0-	-479	-0-	2063	2	62	9	Y	56	62	1	22	8	31
09	2640	X	2273	-0-	-367	-0-	2214	2	59	9	Y	54	19	8			66
10	2728	X	2215	-0-	-513	-0-	2146	2	69	9	Y	63	61	1	23	8	45
11	2640	X	1746	-0-	-894	-0-	1698	2	48	9	Y	44	54	1	19	8	16

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
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5137	2	52	9	Y	47	29	1	7	8	39
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4953	2	31	9	Y	28	31	1	6	8	30
08	5363	X	4699	-0-	-664	-0-	4671	2	28	9	Y	25	31	1	7	8	17
09	5190	X	4775	-0-	-415	-0-	4751	2	24	9	Y	22	5	8			34
10	5363	X	4815	-0-	-548	-0-	4784	2	31	9	Y	28	32	1	7	8	23
11	5190	X	4537	-0-	-653	-0-	4503	2	34	9	Y	31	31	1	8	8	15

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
06	6150	X	3098	-0-	-3052	-0-	3084	2	14	9	Y	13	37	1	4	8	6
07	6293	X	5382	-0-	-911	-0-	5369	2	13	9	Y	12	6	8			12
08	4743	X	4034	-0-	-709	-0-	4025	2	9	9	Y	8	3	8			17
09	4590	X	3641	-0-	-949	-0-	3638	2	3	9	Y	3	1	8			19
10	4743	X	3421	-0-	-1322	-0-	3391	2	30	9	Y	27	36	1	2	8	8
11	4590	X	4563	-0-	-27	-0-	4560	2	3	9	Y	3	3	8			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	206 48	1 9	2450	2	Y	44	28	1	22	8	31
07	3100	N	4598	-0-	1498	1498	473 45	1 9	4080	2	Y	41	24	8			48
08	3100	N	4123	-0-	1023	2521	572 35	1 9	3516	2	Y	32	30	1	13	8	37
09	3000	N	3290	-0-	290	2811	286 34	1 9	2970	2	Y	31	28	1	1	8	39
*10	5593	X	2782	-0-	-2811	-0-	89 66	1 9	2627	2	Y	60	62	1	7	8	30
11	2910	X	2345	-0-	-565	-0-	1 28	1 9	2316	2	Y	25	31	1	9	8	15

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
06	4770	X	3702	-0-	-1068	-0-	3667	2	35	9	Y	32	16	1	11	8	20
07	4929	X	4028	-0-	-901	-0-	3992	2	36	9	Y	33	19	1	11	8	23
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5312	2	29	9	Y	26	16	1	6	8	27
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4160	2	20	9	Y	18	19	1	1	8	25
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4770	2	18	9	Y	16	18	1	3	8	20
*11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4561	2	35	9	Y	32	37	1	5	8	10

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
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3727	2	44	9	Y	40	27	1	7	8	31
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4241	2	48	9	Y	44	28	1	8	8	39
08	3813	X	3360	-0-	-453	-0-	3323	2	37	9	Y	34	28	1	4	8	41
09	3750	X	3515	-0-	-235	-0-	3482	2	33	9	Y	30	28	1	1	8	42
10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4285	2	26	9	Y	24	30	1	2	8	34
*11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3900	2	62	9	Y	56	66	1	4	8	20

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
06	7770	X	5732	-0-	-2038	-0-	5696	2	36	9	Y	33	8	8			106
07	8029	X	4472	-0-	-3557	-0-	4417	2	55	9	Y	50	125	1	7	8	24
08	6665	X	2996	-0-	-3669	-0-	2930	2	66	9	Y	60	4	8			80
09	6450	X	672	-0-	-5778	-0-	669	2	3	9	Y	3	1	8			82
*10	6665	X	2432	-0-	-4233	-0-	2422	2	10	9	Y	9	2	8			89
*11	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5775	2	44	9	Y	40	4	8			125

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
06	3090	X	2502	-0-	-588	-0-	2478	2	24	9	Y	22	11	1	7	8	10
07	3193	X	2628	-0-	-565	-0-	2611	2	17	9	Y	15	11	1	7	8	7
08	3069	X	2364	-0-	-705	-0-	2342	2	22	9	Y	20	10	1	4	8	13
09	2670	X	2606	-0-	-64	-0-	2586	2	20	9	Y	18	23	1	1	8	7
10	2697	X	2615	-0-	-82	-0-	2595	2	20	9	Y	18	12	1	2	8	11
*11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3079	2	26	9	Y	24	23	1	3	8	9

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
06	6240	X	4955	-0-	-1285	-0-	4940	2	15	9	Y	14	14	8			80
07	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6515	2	12	9	Y	11	11	8			80
08	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6725	2	15	9	Y	14	70	1	14	8	10
09	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5953	2	12	9	Y	11	11	8			10
10	6541	X	5666	-0-	-875	-0-	5652	2	14	9	Y	13	13	8			10
11	6390	X	5950	-0-	-440	-0-	5942	2	8	9	Y	7	7	8			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	6715	-0-	-245	-0-	6667	2	48	9	Y	44	68	1	7	8	23
07	7099	X	6804	-0-	-295	-0-	6762	2	42	9	Y	38	6	8			55
08	6789	X	6721	-0-	-68	-0-	6696	2	25	9	Y	23	59	1	7	8	12
09	6570	X	6384	-0-	-186	-0-	6361	2	23	9	Y	21	5	8			28
10	6789	X	6393	-0-	-396	-0-	6386	2	7	9	Y	6	6	8			28
11	6570	X	5560	-0-	-1010	-0-	5470	2	90	9	Y	82	63	1	8	8	39

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
06	5880	X	4962	-0-	-918	-0-	4917	2	45	9	Y	41	22	1	10	8	29
07	6076	X	4898	-0-	-1178	-0-	4872	2	26	9	Y	24	23	1	8	8	22
08	5146	X	4373	-0-	-773	-0-	4349	2	24	9	Y	22	23	1	9	8	12
09	4980	X	4759	-0-	-221	-0-	4736	2	23	9	Y	21	8	8			25
10	5146	X	4729	-0-	-417	-0-	4703	2	26	9	Y	24	23	1	9	8	17
11	4950	X	4524	-0-	-426	-0-	4494	2	30	9	Y	27	22	1	11	8	11

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
06	4590	X	3785	-0-	-805	-0-	3742	2	43	9	Y	39	36	1	2	8	34
07	4743	X	3895	-0-	-848	-0-	3851	2	44	9	Y	40	31	1	3	8	40
08	4526	X	3963	-0-	-563	-0-	3920	2	43	9	Y	39	28	1	1	8	50
09	4380	X	3572	-0-	-808	-0-	3538	2	34	9	Y	31	34	1	1	8	46
10	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5136	2	28	9	Y	25	34	1	1	8	36
11	3840	X	2918	-0-	-922	-0-	2859	2	59	9	Y	54	69	1	1	8	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
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					3
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1					4
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					4
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	Y	1	4	1	1	8	-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	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
06	4050	X	2328	-0-	-1722	-0-	2281	2	47	9	Y	43	39	1	15	8	39
07	4185	X	1418	-0-	-2767	-0-	1383	2	35	9	Y	32	12	8			59
08	3162	X	2309	-0-	-853	-0-	2264	2	45	9	Y	41	41	1	14	8	45
09	3060	X	2823	-0-	-237	-0-	2789	2	34	9	Y	31	38	1	12	8	26
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2759	2	50	9	Y	45	14	8			57
11	2340	X	2092	-0-	-248	-0-	2057	2	35	9	Y	32	39	1	11	8	39

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
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	131	2	6	9	Y	5	4	1			1

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
06	3630	X	2631	-0-	-999	-0-	2569	2	62	9	Y	56	34	1	9	8	31
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3821	2	73	9	Y	66	67	1	8	8	22
08	3658	X	3142	-0-	-516	-0-	3066	2	76	9	Y	69	68	1	9	8	14
09	3540	X	3059	-0-	-481	-0-	3013	2	46	9	Y	42	33	1	8	8	15
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3600	2	62	9	Y	56	36	1	9	8	26
*11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3800	2	86	9	Y	78	78	1	12	8	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4386	-0-	-144	-0-	4353	2	33	9	Y	30	15	1	10	8	20
07	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4860	2	22	9	Y	20	16	1	8	8	16
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4475	2	20	9	Y	18	16	1	9	8	9
09	4260	X	3576	-0-	-684	-0-	3559	2	17	9	Y	15	7	8			17
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4780	2	22	9	Y	20	16	1	9	8	12
11	4260	X	4168	-0-	-92	-0-	4143	2	25	9	Y	23	16	1	11	8	8

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
06	2370	X	1778	-0-	-592	-0-	1739	2	39	9	Y	35	38	1	8	8	39
07	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2025	2	28	9	Y	25	6	8			58
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2680	2	36	9	Y	33	40	1	7	8	44
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2442	2	28	9	Y	25	37	1	6	8	26
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2291	2	41	9	Y	37	7	8			56
*11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2340	2	45	9	Y	41	38	1	9	8	50

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
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2					3
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		178	-0-	178	178	177	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*10	T. A.		26	-0-	26	204	26	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		18	-0-	18	222	18	2			Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	6873	-0-	-837	-0-	6782	2	91	9	Y	83	66	1	8	8	37
07	7967	X	6385	-0-	-1582	-0-	6331	2	54	9	Y	49	67	1	9	8	10
08	7502	X	6844	-0-	-658	-0-	6741	2	103	9	Y	94	66	1	5	8	33
09	7260	X	6461	-0-	-799	-0-	6394	2	67	9	Y	61	77	1	1	8	16
10	7378	X	5959	-0-	-1419	-0-	5912	2	47	9	Y	43	37	1	3	8	19
11	6870	X	5789	-0-	-1081	-0-	5657	2	132	9	Y	120	81	1	4	8	54

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
06	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9059	2	45	9	Y	41	33	1	4	8	18
07	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9285	2	28	9	Y	25	34	1	4	8	5
08	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9761	2	53	9	Y	48	34	1	2	8	17
09	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9866	2	34	9	Y	31	39	1	1	8	8
10	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11116	2	24	9	Y	22	19	1	1	8	10
*11	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11419	2	63	9	Y	57	39	1	2	8	26

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
06	4080	X	3880	-0-	-200	-0-	3761	2	119	9	Y	108	94	1	15	8	9
07	4216	X	3893	-0-	-323	-0-	3787	2	106	9	Y	96	47	1	12	8	46
08	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4019	2	124	9	Y	113	137	1	14	8	8
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3846	2	91	9	Y	83	43	1	12	8	36
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4004	2	99	9	Y	90	97	1	14	8	15
11	3660	X	3547	-0-	-113	-0-	3484	2	63	9	Y	57	37	1	19	8	16

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
06	5250	X	5058	-0-	-192	-0-	5033	2	25	9	Y	23	12	1	6	8	12
07	5487	X	4901	-0-	-586	-0-	4884	2	17	9	Y	15	13	1	6	8	8
08	5580	X	4528	-0-	-1052	-0-	4524	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	3
09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5581	2	22	9	Y	20	14	1	1	8	8
10	5580	X	4947	-0-	-633	-0-	4925	2	22	9	Y	20	13	1	2	8	13
11	5070	X	4992	-0-	-78	-0-	4963	2	29	9	Y	26	26	1	3	8	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3459	-0-	-231	-0-	3420	2	39	9	Y	35	26	1	6	8	27
07	3813	X	3629	-0-	-184	-0-	3592	2	37	9	Y	34	25	1	6	8	30
08	3410	X	3251	-0-	-159	-0-	3217	2	34	9	Y	31	21	1	3	8	37
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3312	2	25	9	Y	23	25	1	1	8	34
10	3410	X	3266	-0-	-144	-0-	3246	2	20	9	Y	18	24	1	2	8	26
11	3300	X	2965	-0-	-335	-0-	2918	2	47	9	Y	43	51	1	3	8	15

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
06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
07	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
09	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
10	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
*11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2153	2	21	9	Y	19	9	1	7	8	3

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
06	5190	X	4872	-0-	-318	-0-	4836	2	36	9	Y	33	41	1	4	8	13
07	5301	X	4717	-0-	-584	-0-	4670	2	47	9	Y	43	36	1	5	8	15
08	5084	X	4817	-0-	-267	-0-	4789	2	28	9	Y	25	3	8			37
09	4860	X	4712	-0-	-148	-0-	4693	2	19	9	Y	17	39	1	1	8	14
10	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4986	2	43	9	Y	39	39	1	2	8	12
11	4860	X	2314	-0-	-2546	-0-	2277	2	37	9	Y	34	32	1	2	8	12

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
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	5456	-0-	-904	-0-	5411	2	45	9	Y	41	33	1	4	8	18
07	6200	X	5143	-0-	-1057	-0-	5115	2	28	9	Y	25	34	1	4	8	5
08	6107	X	6030	-0-	-77	-0-	5984	2	46	9	Y	42	30	1	2	8	15
09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6095	2	34	9	Y	31	37	1	1	8	8
10	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6199	2	24	9	Y	22	19	1	1	8	10
*11	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5928	2	65	9	Y	59	40	1	2	8	27

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
06	6030	X	4724	-0-	-1306	-0-	4654	2	70	9	Y	64	67	1	11	8	24
07	6231	X	5032	-0-	-1199	-0-	4940	2	92	9	Y	84	68	1	12	8	28
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5042	2	54	9	Y	49	7	8			70
09	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4731	2	34	9	Y	31	73	1	1	8	27
10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4736	2	81	9	Y	74	74	1	4	8	23
11	4620	X	3768	-0-	-852	-0-	3665	2	103	9	Y	94	78	1	5	8	34

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
06	7260	X	7031	-0-	-229	-0-	7001	2	30	9	Y	27	15	1	7	8	20
07	7471	X	7070	-0-	-401	-0-	7050	2	20	9	Y	18	16	1	6	8	16
08	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6981	2	18	9	Y	16	16	1	7	8	9
09	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6720	2	17	9	Y	15	6	8			18
10	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6841	2	20	9	Y	18	17	1	7	8	12
*11	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6602	2	22	9	Y	20	16	1	8	8	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	4268	-0-	-1642	-0-	4248	2	20	9	Y	18	13	1	3	8	11
07	6107	X	5348	-0-	-759	-0-	5331	2	17	9	Y	15	12	1	4	8	10
08	5704	X	5156	-0-	-548	-0-	5128	2	28	9	Y	25	14	1	2	8	19
09	5520	X	4239	-0-	-1281	-0-	4214	2	25	9	Y	23	32	1	1	8	9
10	5363	X	4729	-0-	-634	-0-	4701	2	28	9	Y	25	16	1	1	8	17
11	5190	X	4340	-0-	-850	-0-	4306	2	34	9	Y	31	33	1	2	8	13

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
06	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5784	2	69	9	Y	63	33	1	16	8	31
07	6107	X	5967	-0-	-140	-0-	5893	2	74	9	Y	67	65	1	13	8	20
08	5549	X	5414	-0-	-135	-0-	5333	2	81	9	Y	74	66	1	15	8	13
09	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5713	2	48	9	Y	44	31	1	12	8	14
10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5744	2	65	9	Y	59	34	1	15	8	24
11	5370	X	5350	-0-	-20	-0-	5263	2	87	9	Y	79	71	1	19	8	13

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4751	2	26	9	Y	24	40	1	4	8	14
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4663	2	18	9	Y	16	5	8			25
08	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4688	2	15	9	Y	14	2	8			37
09	4770	X	4734	-0-	-36	-0-	4727	2	7	9	Y	6	1	8			42
10	4929	X	4397	-0-	-532	-0-	4336	2	61	9	Y	55	78	1	1	8	18
11	4770	X	4095	-0-	-675	-0-	4093	2	2	9	Y	2	2	8			18

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3525	-0-	-915	-0-	3490	2	35	9	Y	32	31	1	7	8	35
07	4557	X	3367	-0-	-1190	-0-	3337	2	30	9	Y	27	8	8			54
08	4123	X	2973	-0-	-1150	-0-	2945	2	28	9	Y	25	34	1	4	8	41
09	3990	X	3140	-0-	-850	-0-	3101	2	39	9	Y	35	31	1	1	8	44
*10	3937	X	3054	-0-	-883	-0-	2990	2	64	9	Y	58	68	1	2	8	32
*11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3966	2	32	9	Y	29	33	1	4	8	24

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	89	1	1053	2	Y	28	25	1	8	8	27
							31	9									
07	1674	N	1209	-0-	-465	-0-	123	1	1060	2	Y	24	8	8			43
							26	9									
08	1674	N	952	-0-	-722	-0-	130	1	797	2	Y	23	27	1	5	8	34
							25	9									
09	1170	N	790	-0-	-380	-0-	68	1	708	2	Y	13	25	1	1	8	21
							14	9									
*10	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	31	1	932	2	Y	40	37	1	2	8	22
							44	9									
11	930	N	721	-0-	-209	-0-	709	2	12	9	Y	11	22	1	2	8	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	553	-0-	-1187	-0-	42	1	497	2	Y	13	20	1	1	8	18
							14	9									
07	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	14	2	8			30
08	1891	N	263	-0-	-1628	-0-	35	1	214	2	Y	13	18	1	1	8	24
							14	9									
09	540	N	188	-0-	-352	-0-	16	1	164	2	Y	7	18	1	1	8	12
							8	9									
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	40	1	1181	2	Y	14	18	1			8
							15	9									
*11	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	1	1	2885	2	Y	56	11	1	3	8	50
							62	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	7508	-0-	-232	-0-	7491	2	17	9	Y	15	38	1	3	8	8
07	7936	X	7773	-0-	-163	-0-	7763	2	10	9	Y	9	3	8			14
08	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7653	2	9	9	Y	8	2	8			20
09	7500	X	7352	-0-	-148	-0-	7348	2	4	9	Y	4	1	8			23
10	7781	X	7273	-0-	-508	-0-	7242	2	31	9	Y	28	41	1	1	8	9
11	7530	X	6869	-0-	-661	-0-	6868	2	1	9	Y	1	1	8			9

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
06	6240	X	5542	-0-	-698	-0-	5494	2	48	9	Y	44	41	1	8	8	22
07	6324	X	5445	-0-	-879	-0-	5403	2	42	9	Y	38	6	8			54
08	6324	X	5584	-0-	-740	-0-	5560	2	24	9	Y	22	58	1	7	8	11
09	6120	X	5995	-0-	-125	-0-	5971	2	24	9	Y	22	6	8			27
10	5735	X	5546	-0-	-189	-0-	5538	2	8	9	Y	7	7	8			27
11	5550	X	5390	-0-	-160	-0-	5298	2	92	9	Y	84	63	1	9	8	39

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
06	4890	X	3912	-0-	-978	-0-	3904	2	8	9	Y	7	5	8			36
07	5239	X	4200	-0-	-1039	-0-	4156	2	44	9	Y	40	7	8			69
08	5146	X	4347	-0-	-799	-0-	4333	2	14	9	Y	13	55	1	3	8	24
09	4980	X	4530	-0-	-450	-0-	4529	2	1	9	Y	1	1	8			24
10	5146	X	3906	-0-	-1240	-0-	3904	2	2	9	Y	2	2	8			24
*11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4281	2	3	9	Y	3	3	8			24

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
06	6030	X	5158	-0-	-872	-0-	5124	2	34	9	Y	31	34	1	7	8	35
07	6448	X	5425	-0-	-1023	-0-	5401	2	24	9	Y	22	5	8			52
08	7006	X	6579	-0-	-427	-0-	6546	2	33	9	Y	30	36	1	6	8	40
09	6780	X	5186	-0-	-1594	-0-	5161	2	25	9	Y	23	34	1	5	8	24
10	7006	X	3973	-0-	-3033	-0-	3940	2	33	9	Y	30	5	8			49
11	6360	X	4247	-0-	-2113	-0-	4185	2	62	9	Y	56	34	1	23	8	48

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		78	-0-	78	204	78	2			Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
06	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12376	2	111	9	Y	101	81	1	21	8	8
07	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	12931	2	102	9	Y	93	42	1	17	8	42
08	15655	X	13123	-0-	-2532	-0-	13007	2	116	9	Y	105	121	1	19	8	7
09	15150	X	12433	-0-	-2717	-0-	12348	2	85	9	Y	77	37	1	16	8	31
10	14291	X	11696	-0-	-2595	-0-	11602	2	94	9	Y	85	84	1	19	8	13
11	12690	X	12074	-0-	-616	-0-	11986	2	88	9	Y	80	46	1	24	8	23

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
06	5070	X	4473	-0-	-597	-0-	4450	2	23	9	Y	21	63	1	8	8	40
07	5239	X	4994	-0-	-245	-0-	4970	2	24	9	Y	22	9	8			53
08	4960	X	4658	-0-	-302	-0-	4648	2	10	9	Y	9	5	8			57
09	4800	X	4120	-0-	-680	-0-	4112	2	8	9	Y	7	1	8			63
10	4991	X	3766	-0-	-1225	-0-	3757	2	9	9	Y	8	2	8			69
11	4830	X	2539	-0-	-2291	-0-	2499	2	40	9	Y	36	3	8			102

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
06	6660	X	6510	-0-	-150	-0-	6462	2	48	9	Y	44	33	1	7	8	18
07	6665	X	6358	-0-	-307	-0-	6326	2	32	9	Y	29	34	1	8	8	5
08	7409	X	6451	-0-	-958	-0-	6396	2	55	9	Y	50	34	1	4	8	17
09	7170	X	6158	-0-	-1012	-0-	6124	2	34	9	Y	31	39	1	1	8	8
10	7409	X	6136	-0-	-1273	-0-	6111	2	25	9	Y	23	19	1	2	8	10
11	6510	X	5998	-0-	-512	-0-	5933	2	65	9	Y	59	40	1	3	8	26

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
06	3150	X	1828	-0-	-1322	-0-	1743	2	85	9	Y	77	49	1	7	8	47
07	3038	X	1802	-0-	-1236	-0-	1710	2	92	9	Y	84	96	1	5	8	30
08	2511	X	1809	-0-	-702	-0-	1706	2	103	9	Y	94	98	1	6	8	20
09	2430	X	1687	-0-	-743	-0-	1632	2	55	9	Y	50	45	1	5	8	20
10	1798	N	1401	-0-	-397	-0-	1321	2	80	9	Y	73	50	1	6	8	37
11	1740	N	1094	-0-	-646	-0-	1052	2	42	9	Y	38	65	1	2	8	8

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
06	5940	X	5392	-0-	-548	-0-	5227	2	165	9	Y	150	123	1	30	8	11
07	6014	X	5598	-0-	-416	-0-	5446	2	152	9	Y	138	63	1	24	8	62
08	5735	X	5667	-0-	-68	-0-	5493	2	174	9	Y	158	181	1	28	8	11
09	5550	X	5373	-0-	-177	-0-	5246	2	127	9	Y	115	56	1	23	8	47
10	5735	X	5538	-0-	-197	-0-	5400	2	138	9	Y	125	126	1	27	8	19
11	5490	X	5027	-0-	-463	-0-	4896	2	131	9	Y	119	69	1	35	8	34

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
06	6660	X	5939	-0-	-721	-0-	5927	2	12	9	Y	11	5	1	5	8	4
07	6665	X	6111	-0-	-554	-0-	6100	2	11	9	Y	10	5	1	6	8	3
08	6293	X	6074	-0-	-219	-0-	6063	2	11	9	Y	10	4	1	3	8	6
09	6090	X	5542	-0-	-548	-0-	5533	2	9	9	Y	8	10	1	1	8	3
10	6293	X	5067	-0-	-1226	-0-	5057	2	10	9	Y	9	5	1	2	8	5
11	5940	X	5120	-0-	-820	-0-	5107	2	13	9	Y	12	10	1	3	8	4

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
06	5760	X	5061	-0-	-699	-0-	4992	2	69	9	N	63	82	1	15	8	42
07	5952	X	4873	-0-	-1079	-0-	4836	2	37	9	N	34	16	8			60
08	5332	X	4695	-0-	-637	-0-	4659	2	36	9	N	33	58	1	9	8	26
09	5160	X	4405	-0-	-755	-0-	4399	2	6	9	N	5	1	8			30
10	5332	X	4492	-0-	-840	-0-	4486	2	6	9	N	5	5	8			30
11	5070	X	4125	-0-	-945	-0-	4067	2	58	9	N	53	57	1	7	8	19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1800	N	1426	-0-	-374	-0-	1413	2	13	9	Y	12					32
07	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1450	2	18	9	Y	16					48
08	1829	N	1542	-0-	-287	-0-	1527	2	15	9	Y	14	59	1			3
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1504	2	24	9	Y	22					25
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1666	2	25	9	Y	23					48
*11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1477	2	24	9	Y	22					70

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
06	930	N	791	-0-	-139	-0-	771	2	20	9	Y	18					48
07	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	2			Y	-0-					48
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	727	2	1	9	Y	1	21	1			28
09	780	N	694	-0-	-86	-0-	694	2			Y	-0-					28
10	713	N	539	-0-	-174	-0-	538	2	1	9	Y	1					29
11	690	N	492	-0-	-198	-0-	490	2	2	9	Y	2					31

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
06	2220	N	2213	-0-	-7	-0-	2207	2	6	9	Y	5					22
07	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	2160	2	15	9	Y	14					36
08	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	2210	2	22	9	Y	20	49	1			7
09	2220	N	2135	-0-	-85	-0-	2114	2	21	9	Y	19					26
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2207	2	24	9	Y	22					48
*11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2146	2	21	9	Y	19					67

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	290	2	14	9	Y	13	16	1			4
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	218	2	7	9	Y	6	9	1			1
08	279	N	165	-0-	-114	-0-	158	2	7	9	Y	6	5	1			2
09	270	N	140	-0-	-130	-0-	136	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	217	N	134	-0-	-83	-0-	126	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	127	2	7	9	Y	6	6	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
06	2280	N	2183	-0-	-97	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2220	-0-	-136	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2120	-0-	-174	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2036	-0-	-154	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1930	-0-	-302	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
*11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
*11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	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
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2462	3	13	9	Y	12	18	1			32
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2380	3	7	9	Y	6	15	1			23
08	2635	N	2185	-0-	-450	-0-	2178	3	7	9	Y	6	12	1			17
09	2490	N	2358	-0-	-132	-0-	2352	3	6	9	Y	5	7	1			15
10	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	2247	3	9	9	Y	8	6	1			17
*11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2659	3	10	9	Y	9	13	1			13

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
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1442	2	422	3	Y	24	24	1			17
							26	9									
07	2139	N	1549	-0-	-590	-0-	1264	2	263	3	Y	20	25	1			12
							22	9									
08	2046	N	1301	-0-	-745	-0-	1014	2	253	3	Y	31	29	1			14
							34	9									
09	1890	N	1104	-0-	-786	-0-	860	2	212	3	Y	29	27	1			16
							32	9									
10	1550	N	972	-0-	-578	-0-	762	2	179	3	Y	28	23	1			21
							31	9									
11	1260	N	862	-0-	-398	-0-	680	2	153	3	Y	26	34	1			13
							29	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
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2021	2	33	9	Y	30	26	1			9
07	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	1864	2	47	9	Y	43	45	1			7
08	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	1831	2	44	9	Y	40	40	1			7
09	2040	N	1536	-0-	-504	-0-	1482	2	54	9	Y	49	42	1			14
10	1922	N	1113	-0-	-809	-0-	1052	2	61	9	Y	55	60	1			9
11	1800	N	1104	-0-	-696	-0-	1028	2	76	9	Y	69	68	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2001	3	12	9	Y	11	5	1			11
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2040	3	11	9	Y	10	10	1			11
08	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	1973	3	14	9	Y	13	11	1			13
09	1980	N	1379	-0-	-601	-0-	1366	3	13	9	Y	12	12	1			13
10	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	1862	3	13	9	Y	12	13	1			12
11	1920	N	1782	-0-	-138	-0-	1768	3	14	9	Y	13	12	1			13

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
06	3150	X	2858	-0-	-292	-0-	2849	2	9	9	Y	8	4	1			6
07	3224	X	3102	-0-	-122	-0-	3091	2	11	9	Y	10	6	1			10
08	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	2981	2	22	9	Y	20	18	1			12
09	3090	X	2854	-0-	-236	-0-	2852	2	2	9	Y	2	9	1			5
10	3162	X	2929	-0-	-233	-0-	2912	2	17	9	Y	15	10	1			10
11	3000	X	2335	-0-	-665	-0-	2323	2	12	9	Y	11	9	1			12

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
06	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1177	2	10	9	Y	9	10	1			3
07	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	1222	2	11	9	Y	10	7	1			6
08	1364	N	889	-0-	-475	-0-	881	2	8	9	Y	7	12	1			1
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1213	2	7	9	Y	6	5	1			2
10	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1165	2	9	9	Y	8	8	1			2
*11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	Y	7	6	1			3

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
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1854	2	26	9	Y	24	24	1			12
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1692	2	28	9	Y	25	27	1			10
08	2387	N	1989	-0-	-398	-0-	1953	2	36	9	Y	33	30	1			13
09	1890	N	1770	-0-	-120	-0-	1741	2	29	9	Y	26	27	1			12
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1752	2	33	9	Y	30	31	1			11
11	1920	N	1783	-0-	-137	-0-	1752	2	31	9	Y	28	27	1			12

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
06	6030	X	3968	-0-	-2062	-0-	142	1	3747	3	Y	72	72	1			1
							79	9									
07	6231	X	3890	-0-	-2341	-0-	139	1	3677	3	Y	67	67	1			1
							74	9									
08	4402	X	4017	-0-	-385	-0-	143	1	3793	3	Y	74	73	1			2
							81	9									
*09	4260	X	4039	-0-	-221	-0-	144	1	3815	3	Y	73	74	1			1
							80	9									
*10	4402	X	4244	-0-	-158	-0-	151	1	4004	3	Y	81	80	1			2
							89	9									
*11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	139	1	3861	3	Y	81	81	1			2
							89	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	68	1	1796	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1984	N	1599	-0-	-385	-0-	58	1	1529	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	1984	N	1735	-0-	-249	-0-	63	1	1659	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	66	1	1744	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	70	1	1868	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	67	1	1856	3	Y	15	15	1			-0-
							17	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
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	42	1	1118	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	47	1	1252	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	47	1	1257	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	49	1	1295	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	51	1	1355	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
*11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	49	1	1366	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									

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
06	3210	X	2899	-0-	-311	-0-	105	1	2773	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	106	1	2809	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	3007	X	2886	-0-	-121	-0-	104	1	2761	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*09	2910	X	2810	-0-	-100	-0-	101	1	2688	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*10	3007	X	2889	-0-	-118	-0-	104	1	2763	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
*11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	104	1	2893	3	Y	21	21	1			1
							23	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
06	1860	N	1133	-0-	-727	-0-	41	1	1086	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1829	N	901	-0-	-928	-0-	33	1	864	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	88	1	2332	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	73	1	1947	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	52	1	1378	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	76	1	2104	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	1440	X	559	-0-	-881	-0-	553	3	6	9	Y	5	10	1			3
07	1364	X	981	-0-	-383	-0-	980	3	1	9	Y	1	2	1			2
08	3131	X	1717	-0-	-1414	-0-	1710	3	7	9	Y	6	4	1			4
09	3030	X	551	-0-	-2479	-0-	549	3	2	9	Y	2	5	1			1
10	3131	X	786	-0-	-2345	-0-	780	3	6	9	Y	5	4	1			2
*11	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2428	3	11	9	Y	10	9	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	156	1	2170	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	137	1	1891	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2077	X	1481	-0-	-596	-0-	105	1	1373	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2340	X	1683	-0-	-657	-0-	113	1	1568	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2418	X	1448	-0-	-970	-0-	128	1	1317	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	2340	X	372	-0-	-1968	-0-	76	1	293	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

06	3000	N	3223	-0-	223	706	3223	2			Y	-0-					-0-
07	3849	X	3143	-0-	-706	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3139	-0-	-11	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3197	-0-	-58	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	3143	-0-	-7	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	775	2	4	9	Y	4					4
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	847	2	7	9	Y	6	7	1			3
08	806	N	714	-0-	-92	-0-	707	2	7	9	Y	6	6	1			3
09	780	N	20	-0-	-760	-0-	20	2			Y	-0-	3	1			-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	690	N	279	-0-	-411	-0-	275	2	4	9	Y	4	3	1			1

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

06	2430	X	1337	-0-	-1093	-0-	1324	2	13	9	Y	12	15	1			4
07	2511	X	2114	-0-	-397	-0-	2099	2	15	9	Y	14	16	1			2
08	2201	X	1199	-0-	-1002	-0-	1181	2	18	9	Y	16	15	1			3
09	2130	X	1223	-0-	-907	-0-	1203	2	20	9	Y	18	16	1			5
10	2108	X	1045	-0-	-1063	-0-	1023	2	22	9	Y	20	22	1			3
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	23	23	1			3

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

06	4920	X	4523	-0-	-397	-0-	4491	3	32	9	Y	29	31	1			13
07	4929	X	4525	-0-	-404	-0-	4504	3	21	9	Y	19	24	1			8
08	4681	X	4450	-0-	-231	-0-	4429	3	21	9	Y	19	19	1			8
09	4530	X	4155	-0-	-375	-0-	4137	3	18	9	Y	16	13	1			11
10	4681	X	4295	-0-	-386	-0-	4277	3	18	9	Y	16	19	1			8
11	4530	X	3931	-0-	-599	-0-	3907	3	24	9	Y	22	20	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1682	2	59	9	Y	54	79	1			37
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2033	2	55	9	Y	50	60	1			27
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2637	2	64	9	Y	58	59	1			26
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2257	2	48	9	Y	44	28	1			42
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2108	2	73	9	Y	66	62	1			46
11	2610	N	2063	-0-	-547	-0-	2008	2	55	9	Y	50	57	1			39

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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	2460	X	2323	-0-	-137	-0-	84 4	1 9	2235	3	Y	4	4	1			-0-
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	101 4	1 9	2680	3	Y	4	4	1			-0-
08	2852	X	2816	-0-	-36	-0-	102 6	1 9	2708	3	Y	5	5	1			-0-
*09	2760	X	1402	-0-	-1358	-0-	51 2	1 9	1349	3	Y	2	2	1			-0-
*10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	176 9	1 9	4669	3	Y	8	8	1			-0-
*11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	124 7	1 9	3437	3	Y	6	6	1			-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	30 34	1 9	793	3	Y	31	31	1			1
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	28 29	1 9	754	3	Y	26	27	1			-0-
08	930	N	773	-0-	-157	-0-	27 32	1 9	714	3	Y	29	28	1			1
*09	870	N	697	-0-	-173	-0-	24 26	1 9	647	3	Y	24	25	1			-0-
*10	806	N	679	-0-	-127	-0-	24 30	1 9	625	3	Y	27	26	1			1
*11	750	N	587	-0-	-163	-0-	20 25	1 9	542	3	Y	23	23	1			1

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
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	57 31	1 9	1500	3	Y	28	28	1			-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	55 29	1 9	1460	3	Y	26	26	1			-0-
08	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	50 29	1 9	1329	3	Y	26	25	1			1
*09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	54 29	1 9	1441	3	Y	26	27	1			-0-
*10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	59 34	1 9	1556	3	Y	31	30	1			1
*11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	56 34	1 9	1559	3	Y	31	31	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	854	3	19	9	Y	17	17	1			4
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	869	3	11	9	Y	10	12	1			2
08	983	X	983	-0-	-0-	-0-	973	3	10	9	Y	9	9	1			2
09	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1038	3	9	9	Y	8	8	1			2
10	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1012	3	8	9	Y	7	8	1			1
11	960	X	792	-0-	-168	-0-	775	3	17	9	Y	15	13	1			3

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3037	3	14	9	Y	13	13	1			4
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3136	3	17	9	Y	15	17	1			2
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3156	3	17	9	Y	15	13	1			4
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3044	3	20	9	Y	18	13	1			9
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3109	3	25	9	Y	23	30	1			2
*11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3261	3	30	9	Y	27	22	1			7

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
06	540	N	280	-0-	-260	-0-	10	1	269	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	18	1	467	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	23	1	613	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	25	1	673	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	28	1	744	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	27	1	762	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	60	1	1588	3	Y	-0-					-0-
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	61	1	1622	3	Y	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	61	1	1621	3	Y	-0-					-0-
*09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	60	1	1585	3	Y	-0-					-0-
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	61	1	1612	3	Y	-0-					-0-
*11	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	55	1	1519	3	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 #: 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
06	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	40	1	1071	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	44	1	1160	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	42	1	1101	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	41	1	1073	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	42	1	1109	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	48	1	1341	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

06	360	X	20	-0-	-340	-0-	15	2	5	3	Y	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	17	2	4	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	21	2	5	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

06	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
*09	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
*10	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

06	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	40	1	1055	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	40	1	1064	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	39	1	1041	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	41	1	1083	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	1116	N	840	-0-	-276	-0-	30	1	804	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	1050	N	721	-0-	-329	-0-	25	1	692	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	50	1	1334	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	45	1	1184	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	44	1	1155	3	Y	-0-					-0-
*09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	63	1	1658	3	Y	-0-					-0-
*10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	62	1	1644	3	Y	-0-					-0-
*11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	57	1	1580	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	31	1	821	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	47	1	1233	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	53	1	1405	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	53	1	1401	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
*10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	54	1	1431	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	51	1	1410	3	Y	37	37	1			1
							41	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	79	1	2079	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	80	1	2126	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	81	1	2144	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
*09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	79	1	2092	3	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
*10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	83	1	2195	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
*11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	79	1	2204	3	Y	28	28	1			1
							31	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	3			Y	-0-	4	1			1
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	135	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	119	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1					1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		16	-0-	16	30	16	3			Y	-0-					-0-
10	62	X	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*11	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2538	2	23	9	Y	21	17	1			6
07	2077	N	1863	-0-	-214	-0-	1821	2	42	9	Y	38	36	1			8
08	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	2126	2	39	9	Y	35	31	1			12
09	2550	N	2240	-0-	-310	-0-	2211	2	29	9	Y	26	24	1			14
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2206	2	42	9	Y	38	43	1			9
*11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2075	2	44	9	Y	40	34	1			15

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	1532	-0-	-1318	-0-	1526	3	6	9	Y	5	6	1			2
07	2945	X	1744	-0-	-1201	-0-	1734	3	10	9	Y	9	5	1			6
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2259	3	7	9	Y	6	7	1			5
09	3000	N	3448	-0-	448	448	3439	3	9	9	Y	8	9	1			4
10	1736	N	942	-0-	-794	-0-	938	3	4	9	Y	4	5	1			3
11	2190	N	1257	-0-	-933	-0-	1247	3	10	9	Y	9	7	1			5

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
06	3200	X	2896	-0-	-304	-0-	2896	3			Y	-0-					-0-
07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2894	-0-	-206	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2769	-0-	-231	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	2843	3			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2720	-0-	-190	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	162	2	48	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	115	-0-	-133	-0-	95	2	20	3	Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	177	2	44	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	128	2	31	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	256	2	60	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3145	-0-	-65	-0-	3113	2	32	9	Y	29	27	1			12
07	3317	X	2996	-0-	-321	-0-	2976	2	20	9	Y	18	21	1			9
08	3162	X	2598	-0-	-564	-0-	2579	2	19	9	Y	17	16	1			10
09	3150	X	2557	-0-	-593	-0-	2542	2	15	9	Y	14	15	1			9
10	3255	X	1047	-0-	-2208	-0-	1027	2	20	9	Y	18	20	1			7
11	3150	X	1146	-0-	-2004	-0-	1120	2	26	9	Y	24	22	1			9

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2326	3	24	9	Y	22	55	1			30
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2232	3	28	9	Y	25	40	1			15
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2032	3	50	9	Y	45	35	1			25
09	1920	N	1759	-0-	-161	-0-	1759	3			Y	-0-					25
10	1984	N	1613	-0-	-371	-0-	1587	3	26	9	Y	24	35	1			14
11	1920	N	1479	-0-	-441	-0-	1457	3	22	9	Y	20					34

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	707	-0-	-163	-0-	661	2	46	9	Y	42	33	1			13
07	837	N	689	-0-	-148	-0-	627	2	62	9	Y	56	59	1			10
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1606	2	58	9	Y	53	53	1			10
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1330	2	74	9	Y	67	58	1			19
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1178	2	89	9	Y	81	87	1			13
11	1260	N	965	-0-	-295	-0-	864	2	101	9	Y	92	92	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2273	3	24	9	Y	22	11	1			13
07	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	2181	3	10	9	Y	9	8	1			14
08	2325	N	2194	-0-	-131	-0-	2170	3	24	9	Y	22	22	1			14
09	2250	N	2146	-0-	-104	-0-	2123	3	23	9	Y	21	23	1			12
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2222	3	23	9	Y	21	24	1			9
11	2130	N	2053	-0-	-77	-0-	2029	3	24	9	Y	22	24	1			7

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
06	2280	N	1900	-0-	-380	-0-	1871	2	29	9	Y	26	22	1			11
07	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	2240	2	21	9	Y	19	21	1			9
08	3100	N	4749	-0-	1649	1649	4730	2	19	9	Y	17	16	1			10
09	3000	N	4093	-0-	1093	2742	4078	2	15	9	Y	14	15	1			9
10	3100	N	1250	-0-	-1850	892	1231	2	19	9	Y	17	19	1			7
*11	2896	X	2004	-0-	-892	-0-	1982	2	22	9	Y	20	19	1			8

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	18	1	469	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	18	1	488	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	18	1	482	3	Y	-0-					-0-
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	3	Y	-0-					-0-
*10	496	N	490	-0-	-6	-0-	18	1	472	3	Y	-0-					-0-
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	17	1	477	3	Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	805	-0-	-485	-0-	794	3	11	9	Y	10	12	1			11
07	744	N	577	-0-	-167	-0-	577	3			Y	-0-	9	1			2
08	1116	N	910	-0-	-206	-0-	906	3	4	9	Y	4	4	1			2
*09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1059	3	4	9	Y	4					5
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	3	4	9	Y	4	5	1			4
*11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1483	3	3	9	Y	3	4	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2641	-0-	-419	-0-	2635	2	6	9	Y	5	2	1			4
07	3007	X	2696	-0-	-311	-0-	2687	2	9	9	Y	8	4	1			8
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3320	2	17	9	Y	15	14	1			9
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3005	2	2	9	Y	2	7	1			4
10	3100	N	3479	-0-	379	379	3466	2	13	9	Y	12	8	1			8
*11	3107	X	2728	-0-	-379	-0-	2716	2	12	9	Y	11	8	1			11

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1511	2	39	9	Y	35	39	1			11
07	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	3049	2	39	9	Y	35	40	1			6
08	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2961	2	32	9	Y	29	30	1			5
09	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2950	2	43	9	Y	39	33	1			11
10	3100	N	4469	-0-	1369	1369	4419	2	50	9	Y	45	49	1			7
*11	3000	N	3735	-0-	735	2104	3678	2	57	9	Y	52	52	1			7

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2578	3	9	9	Y	8	6	1			4
07	2635	X	1086	-0-	-1549	-0-	1083	3	3	9	Y	3	6	1			1
08	3379	X	3082	-0-	-297	-0-	3079	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3630	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4093	3	6	9	Y	5	6	1			1
*11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3908	3	6	9	Y	5	3	1			3

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
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2473	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2599	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	2542	N	2490	-0-	-52	-0-	2488	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2462	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2600	2	2	9	Y	2	2	1			1
*11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2468	2	2	9	Y	2	2	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2465	3	32	9	Y	29	31	1			13
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2526	3	21	9	Y	19	24	1			8
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2517	3	21	9	Y	19	19	1			8
09	2490	N	2413	-0-	-77	-0-	2395	3	18	9	Y	16	13	1			11
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2559	3	18	9	Y	16	19	1			8
*11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2511	3	23	9	Y	21	20	1			9

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1319	2	385	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1556	2	324	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2069	2	516	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2129	2	525	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2104	2	495	3	Y	8	6	1			6
							9	9									
*11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	1928	2	431	3	Y	6	9	1			3
							7	9									

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	796	2	103	9	Y	94	134	1			111
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	791	2	86	9	Y	78	57	1			132
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	884	2	65	9	Y	59	80	1			111
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	937	2	77	9	Y	70	91	1			90
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	798	2	78	9	Y	71	46	1			115
*11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	932	2	79	9	Y	72	40	1			147

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

06	360	N	71	-0-	-289	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557

06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1095	2	40	9	Y	36	33	1			7
07	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	1108	2	64	9	Y	58	48	1			17
08	775	N	466	-0-	-309	-0-	446	2	20	9	Y	18	31	1			4
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1341	2	75	9	Y	68	59	1			13
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1233	2	90	9	Y	82	80	1			15
*11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1580	2	98	9	Y	89	82	1			22

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	Y	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	Y	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1042	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2	Y	-0-					-0-
*11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	392	-0-	-568	-0-	14	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	43	1	1130	3	Y	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	41	1	1088	3	Y	-0-					-0-
*09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	41	1	1087	3	Y	-0-					-0-
*10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	38	1	1010	3	Y	-0-					-0-
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	38	1	1047	3	Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	827	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	31	1	830	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	INC G-10		673	-0-	673	673	24	1	635	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	INC G-10		531	-0-	531	1204	19	1	501	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	1751	N	547	-0-	-1204	-0-	19	1	516	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	35	1	978	3	Y	23	22	1			1
							25	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	25	1	649	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	868	N	740	-0-	-128	-0-	26	1	693	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	612	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	24	1	648	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	648	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	23	1	628	3	Y	15	16	1			-0-
							17	9									

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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

06	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	55	1	1464	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	50	1	1322	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	58	1	1531	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	53	1	1409	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	50	1	1323	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	1398	N	1261	-0-	-137	-0-	43	1	1208	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	55	1	1448	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	41	1	1092	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	56	1	1493	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	58	1	1530	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	62	1	1632	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*11	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	50	1	1383	3	Y	20	20	1			1
							22	9									

PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501

06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	18	1	490	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	17	1	461	3	Y	-0-					-0-
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	3	Y	-0-					-0-
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	497	3	Y	-0-					-0-
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	501	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	122	1	3233	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2859	-0-	-489	-0-	104	1	2755	3	Y	-0-					-0-
08	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	69	1	1817	3	Y	-0-					-0-
*09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	116	1	3084	3	Y	-0-					-0-
*10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	112	1	2962	3	Y	-0-					-0-
*11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	98	1	2708	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	546	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	507	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	20	1	540	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	486	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	25	1	661	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	554	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

06	510	N	437	-0-	-73	-0-	428	3	9	9	Y	8	6	1			2
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	421	3	12	9	Y	11	10	1			3
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	421	3	17	9	Y	15	14	1			4
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	396	3	11	9	Y	10	11	1			3
10	434	N	355	-0-	-79	-0-	342	3	13	9	Y	12	13	1			2
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	372	3	13	9	Y	12	11	1			3

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

06	3000	N	3074	-0-	74	74	108	1	2855	3	Y	101	100	1			2
							111	9									
07	3100	N	3282	-0-	182	256	115	1	3053	3	Y	104	104	1			2
							114	9									
08	3088	N	2832	-0-	-256	-0-	99	1	2631	3	Y	93	93	1			2
							102	9									
*09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	104	1	2748	3	Y	99	99	1			2
							109	9									
*10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	108	1	2866	3	Y	107	106	1			3
							118	9									
*11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	78	1	2155	3	Y	80	81	1			2
							88	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	46	1	1214	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	40	1	1068	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	42	1	1113	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	43	1	1132	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*10	1116	N	749	-0-	-367	-0-	27	1	709	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	39	1	1072	3	Y	21	20	1			1
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	42	1	1114	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	65	1	1734	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1519	N	1189	-0-	-330	-0-	43	1	1145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	58	1	1548	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	110	1	2927	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	79	1	2182	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540

06	1170	N	762	-0-	-408	-0-	753	2	9	9	Y	8	5	1			4
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1273	2	22	9	Y	20	16	1			8
08	868	N	641	-0-	-227	-0-	628	2	13	9	Y	12	15	1			5
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1113	2	19	9	Y	17	14	1			8
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2302	2	40	9	Y	36	31	1			13
*11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1917	2	37	9	Y	34	32	1			15

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 129684 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 9532

06	2847	N	2472	-0-	-375	-0-	1880	2	550	3	Y	38	64	1			27
							42	9									
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1607	2	335	3	Y	33	40	1			20
							36	9									
08	2759	X	2086	-0-	-673	-0-	1625	2	405	3	Y	51	47	1			24
							56	9									
09	2670	X	1424	-0-	-1246	-0-	1105	2	273	3	Y	42	42	1			24
							46	9									
10	2759	X	2017	-0-	-742	-0-	1595	2	375	3	Y	43	35	1			32
							47	9									
11	2460	X	1753	-0-	-707	-0-	1398	2	312	3	Y	39	52	1			19
							43	9									

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 129685 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8336 - 9525

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2920	3	32	9	Y	29	29	1			9
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3377	3	44	9	Y	40	43	1			6
08	3813	X	3047	-0-	-766	-0-	3007	3	40	9	Y	36	32	1			10
09	3690	X	2792	-0-	-898	-0-	2750	3	42	9	Y	38	29	1			19
10	3813	X	3192	-0-	-621	-0-	3123	3	69	9	Y	63	76	1			6
11	3300	X	2935	-0-	-365	-0-	2868	3	67	9	Y	61	52	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	1830	X	980	-0-	-850	-0-	65	1	902	3	Y	12	15	1			3
							13	9									
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	169	1	2362	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	130	1	1636	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
09	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	225	1	2055	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
10	2542	X	2222	-0-	-320	-0-	188	1	2015	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
11	2460	X	536	-0-	-1924	-0-	101	1	414	3	Y	19	18	1			4
							21	9									

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
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3365	2	46	9	Y	42	41	1			13
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3453	2	58	9	Y	53	57	1			9
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3440	2	57	9	Y	52	51	1			10
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3329	2	64	9	Y	58	51	1			17
10	3255	X	2846	-0-	-409	-0-	2778	2	68	9	Y	62	69	1			10
11	3150	X	2297	-0-	-853	-0-	2213	2	84	9	Y	76	75	1			11

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
06	3000	N	3189	-0-	189	189	3183	3	6	9	Y	5	2	1			5
07	3100	N	3002	-0-	-98	91	2996	3	6	9	Y	5	5	1			5
08	2263	N	1891	-0-	-372	-0-	1884	3	7	9	Y	6	5	1			6
09	2190	X	1905	-0-	-285	-0-	1899	3	6	9	Y	5	5	1			6
10	2263	X	1917	-0-	-346	-0-	1911	3	6	9	Y	5	6	1			5
11	2190	X	1902	-0-	-288	-0-	1895	3	7	9	Y	6	5	1			6

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
06	3060	X	2830	-0-	-230	-0-	2824	3	6	9	Y	5	3	1			3
07	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	2795	3	11	9	Y	10	11	1			2
08	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	2906	3	10	9	Y	9	7	1			4
09	2880	X	2729	-0-	-151	-0-	2721	3	8	9	Y	7	6	1			5
10	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2983	3	11	9	Y	10	13	1			2
11	2820	N	2487	-0-	-333	-0-	2476	3	11	9	Y	10	7	1			5

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
06	2310	N	2212	-0-	-98	-0-	2192	3	20	9	Y	18	17	1			7
07	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	2193	3	25	9	Y	23	15	1			15
08	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	2110	3	22	9	Y	20	18	1			17
09	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	2070	3	23	9	Y	21	27	1			11
10	2232	N	1952	-0-	-280	-0-	1927	3	25	9	Y	23	18	1			16
*11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2710	3	29	9	Y	26	28	1			14

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
06	4290	X	3779	-0-	-511	-0-	3743	3	36	9	Y	33	32	1			15
07	4433	X	3624	-0-	-809	-0-	3588	3	36	9	Y	33	34	1			14
08	4154	X	3163	-0-	-991	-0-	3127	3	36	9	Y	33	33	1			14
09	4020	X	2858	-0-	-1162	-0-	2827	3	31	9	Y	28	23	1			19
10	4154	X	2918	-0-	-1236	-0-	2886	3	32	9	Y	29	34	1			14
11	3780	X	1890	-0-	-1890	-0-	1862	3	28	9	Y	25	28	1			11

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
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	32	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	275	2	9	9	Y	8	6	1			2
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	165	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	73	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	279	N	121	-0-	-158	-0-	115	2	6	9	Y	5	7	1			1
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	124	2	4	9	Y	4	4	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
06	2160	X	2124	-0-	-36	-0-	2074	3	50	9	Y	45	42	1			14
07	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2069	3	57	9	Y	52	58	1			8
08	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1918	3	56	9	Y	51	45	1			14
09	2130	X	1850	-0-	-280	-0-	1783	3	67	9	Y	61	44	1			31
10	2201	X	1903	-0-	-298	-0-	1829	3	74	9	Y	67	91	1			7
11	2130	X	2125	-0-	-5	-0-	2025	3	100	9	Y	91	75	1			23

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
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
*11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	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
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
08	2387	X	2366	-0-	-21	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	2257	-0-	-53	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
10	2387	X	2209	-0-	-178	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
11	2310	X	2164	-0-	-146	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1047	2	14	9	Y	13	13	1			9
07	992	N	933	-0-	-59	-0-	922	2	11	9	Y	10	14	1			5
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1349	2	17	9	Y	15	13	1			7
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1404	2	10	9	Y	9	7	1			9
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2524	2	14	9	Y	13	13	1			9
*11	3000	N	3533	-0-	533	533	3519	2	14	9	Y	13	12	1			10

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
06	720	N	350	-0-	-370	-0-	333	2	17	9	Y	15	5	1			11
07	527	N	231	-0-	-296	-0-	231	2			Y	-0-	7	1			4
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	269	2	20	9	Y	18	14	1			8
09	360	N	174	-0-	-186	-0-	171	2	3	9	Y	3	8	1			3
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	204	2	14	9	Y	13	7	1			9
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	200	2	11	9	Y	10	11	1			8

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
06	6150	X	4242	-0-	-1908	-0-	4165	3	77	9	Y	70	74	1			17
07	4557	X	2791	-0-	-1766	-0-	2759	3	32	9	Y	29	39	1			7
08	4402	X	3023	-0-	-1379	-0-	2993	3	30	9	Y	27	27	1			7
09	4230	X	2976	-0-	-1254	-0-	2934	3	42	9	Y	38	35	1			10
10	4371	X	2397	-0-	-1974	-0-	2369	3	28	9	Y	25	31	1			4
11	4230	X	2559	-0-	-1671	-0-	2492	3	2687	5	Y	61	51	1			14
							67	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
06	3870	X	3755	-0-	-115	-0-	3727	2	28	9	Y	25	22	1			8
07	4278	X	4068	-0-	-210	-0-	4043	2	25	9	Y	23	27	1			4
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3817	2	25	9	Y	23	23	1			4
09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3689	2	29	9	Y	26	23	1			7
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3844	2	35	9	Y	32	34	1			5
11	3660	X	3602	-0-	-58	-0-	3563	2	39	9	Y	35	35	1			5

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
06	810	X	100	-0-	-710	-0-	77	2	23	3	Y	-0-					-0-
07	248	X	22	-0-	-226	-0-	18	2	4	3	Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	29	2	7	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	44	2	11	3	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	35	2	8	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	24	2	5	3	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
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
*11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	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
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1998	2	51	9	Y	46	45	1			23
07	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	1988	2	52	9	Y	47	51	1			19
08	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	1690	2	52	9	Y	47	48	1			18
09	2040	N	1546	-0-	-494	-0-	1504	2	42	9	Y	38	39	1			17
10	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	1964	2	55	9	Y	50	49	1			18
11	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1550	2	51	9	Y	46	44	1			20

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
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
*11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	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
06	2820	X	1593	-0-	-1227	-0-	1591	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	2914	X	1430	-0-	-1484	-0-	1429	3	1	9	Y	1					2
08	3255	X	1691	-0-	-1564	-0-	1591	3	100	9	Y	91	1	1			92
09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5300	3	2	9	Y	2	70	1			24
10	2325	X	1751	-0-	-574	-0-	1750	3	1	9	Y	1	20	1			5
*11	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2154	3	1	9	Y	1					6

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
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3331	3	18	9	Y	16	15	1			7
07	3441	X	3435	-0-	-6	-0-	3409	3	26	9	Y	24	21	1			10
08	3379	X	3080	-0-	-299	-0-	3056	3	24	9	Y	22	23	1			9
09	3270	X	3009	-0-	-261	-0-	2987	3	22	9	Y	20	16	1			13
10	3379	X	3266	-0-	-113	-0-	3243	3	23	9	Y	21	24	1			10
11	3270	X	3241	-0-	-29	-0-	3211	3	30	9	Y	27	25	1			12

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
06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2878	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2606	2	4	9	Y	4	3	1			3
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2383	2	4	9	Y	4	6	1			1
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2381	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2707	2	4	9	Y	4	4	1			1
*11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2672	2	4	9	Y	4	3	1			2

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
06	3570	X	2181	-0-	-1389	-0-	2117	2	64	9	Y	58	61	1			29
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3904	2	74	9	Y	67	69	1			27
08	3658	X	3039	-0-	-619	-0-	2955	2	84	9	Y	76	74	1			29
09	3540	X	2256	-0-	-1284	-0-	2195	2	61	9	Y	55	59	1			25
10	3968	X	3686	-0-	-282	-0-	3613	2	73	9	Y	66	67	1			24
11	3840	X	2854	-0-	-986	-0-	2782	2	72	9	Y	65	61	1			28

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
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1727	2	26	9	Y	24	22	1			12
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1859	2	22	9	Y	20	24	1			8
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1886	2	26	9	Y	24	23	1			9
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1622	2	19	9	Y	17	18	1			8
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1558	2	21	9	Y	19	20	1			7
*11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1861	2	21	9	Y	19	18	1			8

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
06	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1816	3	23	9	Y	21	5	1			22
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1964	3	20	9	Y	18	19	1			21
08	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1770	3	30	9	Y	27	22	1			26
09	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	1707	3	26	9	Y	24	24	1			26
10	1953	N	1664	-0-	-289	-0-	1638	3	26	9	Y	24	26	1			24
11	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	1555	3	31	9	Y	28	25	1			27

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
06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2805	2	8	9	Y	7	5	1			4
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2890	2	7	9	Y	6	8	1			2
08	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	2996	2	7	9	Y	6	5	1			3
09	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2913	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2976	2	8	9	Y	7	7	1			3
11	2910	N	2650	-0-	-260	-0-	2644	2	6	9	Y	5	5	1			3

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
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3566	3	22	9	Y	20	16	1			12
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3733	3	4	9	Y	4	7	1			9
08	3596	X	3470	-0-	-126	-0-	3459	3	11	9	Y	10	12	1			7
09	3480	X	3282	-0-	-198	-0-	3273	3	9	9	Y	8	10	1			5
10	3596	X	3219	-0-	-377	-0-	3208	3	11	9	Y	10	11	1			4
11	3480	X	3185	-0-	-295	-0-	3174	3	11	9	Y	10	11	1			3

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			Y	-0-					-0-
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2475	-0-	-501	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2205	-0-	-615	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2833	-0-	-81	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2262	-0-	-528	-0-	2262	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
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1835	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1944	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1777	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1467	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1544	2	6	9	Y	5	5	1			2
*11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1435	2	4	9	Y	4	4	1			2

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
06	3090	X	2046	-0-	-1044	-0-	2028	3	18	9	Y	16	14	1			33
07	3007	X	1896	-0-	-1111	-0-	1884	3	12	9	Y	11	16	1			28
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3076	3	11	9	Y	10	14	1			24
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3169	3	9	9	Y	8	10	1			22
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3070	3	12	9	Y	11	8	1			25
11	3000	X	2815	-0-	-185	-0-	2801	3	14	9	Y	13	19	1			19

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
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	330	1	3044	3	Y	76	76	1			19
							84	9									
07	4898	X	3129	-0-	-1769	-0-	347	1	2748	3	Y	31	43	1			7
							34	9									
08	3503	X	2952	-0-	-551	-0-	324	1	2581	3	Y	43	39	1			11
							47	9									
09	3390	X	2540	-0-	-850	-0-	311	1	2197	3	Y	29	32	1			8
							32	9									
10	3503	X	2365	-0-	-1138	-0-	318	1	2006	3	Y	37	39	1			6
							41	9									
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	51	45	1			12

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
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	6	1	167	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	248	N	91	-0-	-157	-0-	3	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	372	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	21	1	549	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	136	1	3606	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	136	1	3605	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
08	3906	X	3621	-0-	-285	-0-	130	1	3433	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
*09	3810	X	3568	-0-	-242	-0-	128	1	3382	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
*10	3937	X	3622	-0-	-315	-0-	129	1	3430	3	Y	57	56	1			2
							63	9									
*11	3810	X	1953	-0-	-1857	-0-	67	1	1853	3	Y	30	31	1			1
							33	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
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2343	2	14	9	Y	13	17	1			4
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2326	2	9	9	Y	8	10	1			2
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2304	2	7	9	Y	6	6	1			2
09	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	2204	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2360	2	8	9	Y	7	8	1			2
11	2220	N	2213	-0-	-7	-0-	2205	2	8	9	Y	7	6	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 132432 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 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
06	3000	N	5120	-0-	2120	2120	3962	2	1158	3	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/15/2013

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
06	4470	X	4452	-0-	-18	-0-	162	1	4283	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	4619	X	4583	-0-	-36	-0-	167	1	4409	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	164	1	4344	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	160	1	4242	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	165	1	4382	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	4380	X	3735	-0-	-645	-0-	130	1	3599	3	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

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
06	10034	X	5190	-0-	-4844	-0-	186	1	4930	3	Y	67	67	1			1
							74	9									
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	177	1	4677	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
08	5022	X	4573	-0-	-449	-0-	164	1	4345	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
*09	4860	X	4229	-0-	-631	-0-	152	1	4016	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
*10	5022	X	4279	-0-	-743	-0-	153	1	4062	3	Y	58	57	1			2
							64	9									
*11	4860	X	3925	-0-	-935	-0-	134	1	3733	3	Y	53	54	1			1
							58	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
06	1530	N	848	-0-	-682	-0-	31	1	809	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	33	1	862	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	899	N	850	-0-	-49	-0-	31	1	810	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	33	1	877	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	33	1	874	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	29	1	792	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2400	-0-	-420	-0-	87	1	2300	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	2759	X	2558	-0-	-201	-0-	93	1	2452	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2604	X	2502	-0-	-102	-0-	91	1	2398	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	2400	N	2321	-0-	-79	-0-	84	1	2224	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	89	1	2367	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	2430	N	1608	-0-	-822	-0-	56	1	1543	3	Y	8	8	1			-0-
							9	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
06	1350	N	1074	-0-	-276	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1110	-0-	-533	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1156	-0-	-301	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1417	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
*11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	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
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	71	1	1878	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	73	1	1932	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
08	2077	N	1877	-0-	-200	-0-	67	1	1780	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
*09	1980	N	1214	-0-	-766	-0-	44	1	1153	3	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
*10	2046	N	997	-0-	-1049	-0-	36	1	944	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	3000	N	3194	-0-	194	194	109	1	3032	3	Y	48	47	1			1
							53	9									

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

06	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2193	3	59	9	Y	54	52	1			17
07	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2296	3	69	9	Y	63	70	1			10
08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2270	3	62	9	Y	56	51	1			15
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2335	3	81	9	Y	74	52	1			37
10	2325	N	1977	-0-	-348	-0-	1870	3	107	9	Y	97	124	1			10
11	2250	N	1804	-0-	-446	-0-	1685	3	119	9	Y	108	91	1			27

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

06	2370	N	721	-0-	-1649	-0-	703	2	18	9	Y	16	24	1			3
07	2418	N	511	-0-	-1907	-0-	500	2	11	9	Y	10	10	1			3
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1909	2	36	9	Y	33	28	1			8
09	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2894	2	51	9	Y	46	45	1			9
10	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2929	2	62	9	Y	56	55	1			10
*11	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2898	2	61	9	Y	55	52	1			13

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	165	1	4361	3	Y	125	125	1			2
							138	9									
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	147	1	3893	3	Y	106	106	1			2
							117	9									
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	136	1	3596	3	Y	102	102	1			2
							112	9									
*09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	131	1	3460	3	Y	100	100	1			2
							110	9									
*10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	133	1	3536	3	Y	106	105	1			3
							117	9									
*11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	128	1	3562	3	Y	110	110	1			3
							121	9									

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	105	1	2770	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	2945	X	2938	-0-	-7	-0-	106	1	2820	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	2945	X	2909	-0-	-36	-0-	105	1	2792	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	2850	X	2769	-0-	-81	-0-	100	1	2657	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	107	1	2844	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	103	1	2856	3	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
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
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	82	1	3118	3	Y	18	14	1			9
							20	9									
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	89	1	3198	3	Y	13	19	1			3
							14	9									
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	94	1	3155	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	95	1	3076	3	Y	11	8	1			7
							12	9									
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	99	1	3211	3	Y	12	16	1			3
							13	9									
*11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	98	1	3099	3	Y	12	8	1			7
							13	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9398 - 9482

06	180	N	176	-0-	-4	-0-	6	1	166	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	248	N	142	-0-	-106	-0-	5	1	134	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	216	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

06	1560	N	1400	-0-	-160	-0-	51	1	1346	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	50	1	1324	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	45	1	1183	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1410	N	1224	-0-	-186	-0-	44	1	1178	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	47	1	1255	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	43	1	1202	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 133314 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8550 - 9256

06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	57	1	1518	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	45	1	1187	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1829	N	697	-0-	-1132	-0-	25	1	670	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1590	N	1015	-0-	-575	-0-	37	1	976	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	55	1	1449	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	35	1	980	3	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
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
06	3720	X	2455	-0-	-1265	-0-	87	1	2305	3	Y	57	56	1			1
							63	9									
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	132	1	3508	3	Y	82	82	1			1
							90	9									
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	127	1	3365	3	Y	84	83	1			2
							92	9									
*09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	125	1	3303	3	Y	83	84	1			1
							91	9									
*10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	125	1	3319	3	Y	89	87	1			3
							98	9									
*11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	119	1	3308	3	Y	89	90	1			2
							98	9									

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3981	2	45	9	Y	41	51	1			13
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3927	2	28	9	Y	25	34	1			4
08	3875	X	3704	-0-	-171	-0-	3675	2	29	9	Y	26	25	1			5
09	3750	X	3441	-0-	-309	-0-	3410	2	31	9	Y	28	25	1			8
10	3875	X	3590	-0-	-285	-0-	3551	2	39	9	Y	35	37	1			6
11	3750	X	3370	-0-	-380	-0-	3329	2	41	9	Y	37	38	1			5

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4490	-0-	-280	-0-	163	1	4324	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	4929	X	4522	-0-	-407	-0-	164	1	4355	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	4743	X	4420	-0-	-323	-0-	161	1	4256	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	4500	X	4270	-0-	-230	-0-	155	1	4112	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	4650	X	4457	-0-	-193	-0-	162	1	4292	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	4500	X	4437	-0-	-63	-0-	154	1	4280	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2112	2	10	9	Y	9	8	1			2
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2171	2	15	9	Y	14	12	1			4
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2293	2	19	9	Y	17	17	1			4
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2113	2	19	9	Y	17	18	1			3
10	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2046	2	24	9	Y	22	21	1			4
*11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2208	2	23	9	Y	21	20	1			5

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
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3172	2	24	9	Y	22	20	1			7
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3292	2	34	9	Y	31	33	1			5
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3226	2	34	9	Y	31	30	1			6
09	3120	X	2954	-0-	-166	-0-	2917	2	37	9	Y	34	30	1			10
10	3224	X	3025	-0-	-199	-0-	2978	2	47	9	Y	43	46	1			7
11	3120	X	2901	-0-	-219	-0-	2850	2	51	9	Y	46	47	1			6

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
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
*11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	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
06	1530	N	1065	-0-	-465	-0-	1053	2	12	9	Y	11	10	1			14
07	1643	N	1189	-0-	-454	-0-	1178	2	11	9	Y	10	19	1			5
08	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1174	2	8	9	Y	7	8	1			4
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1401	2	10	9	Y	9	8	1			5
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1434	2	12	9	Y	11	9	1			7
*11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1419	2	18	9	Y	16	18	1			5

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
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3155	2	7	9	Y	6	5	1			5
07	3224	X	2924	-0-	-300	-0-	2920	2	4	9	Y	4	5	1			4
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3132	2	9	9	Y	8	7	1			5
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2732	2	1	9	Y	1	4	1			2
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2970	2	7	9	Y	6	4	1			4
*11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2768	2	7	9	Y	6	4	1			6

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
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	60	1	1582	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	64	1	1689	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	62	1	1637	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	61	1	1627	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	63	1	1662	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
*11	1650	N	1075	-0-	-575	-0-	37	1	1026	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									

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
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	357	1	1504	3	Y	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	358	1	1277	3	Y	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	364	1	1433	3	Y	-0-					-0-
*09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	344	1	1164	3	Y	-0-					-0-
*10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	359	1	1300	3	Y	-0-					-0-
*11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	197	1	1577	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1396	3	52	9	Y	47	41	1			12
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1061	3	12	9	Y	11	20	1			3
08	1333	X	1075	-0-	-258	-0-	1060	3	15	9	Y	14	13	1			4
09	1440	X	1173	-0-	-267	-0-	1162	3	11	9	Y	10	11	1			3
10	1488	X	1205	-0-	-283	-0-	1192	3	13	9	Y	12	13	1			2
11	1440	X	982	-0-	-458	-0-	971	3	11	9	Y	10	10	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

06	2010	X	1655	-0-	-355	-0-	59	1	1552	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	2077	X	1696	-0-	-381	-0-	60	1	1594	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
08	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	54	1	1431	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
*09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	57	1	1499	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	61	1	1623	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	60	1	1671	3	Y	45	45	1			1
							50	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

06	3600	X	3441	-0-	-159	-0-	125	1	3305	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	3751	X	3617	-0-	-134	-0-	131	1	3475	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	128	1	3394	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	3630	X	3267	-0-	-363	-0-	118	1	3138	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	3751	X	3194	-0-	-557	-0-	116	1	3067	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	3510	X	3477	-0-	-33	-0-	120	1	3345	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	52	1	1383	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	55	1	1445	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	55	1	1446	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
*09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	53	1	1403	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	50	1	1312	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
*11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	48	1	1322	3	Y	30	30	1			1
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	94	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	87	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	86	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	102	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

06	1830	N	1537	-0-	-293	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1562	-0-	-329	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

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-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

06	390	N	331	-0-	-59	-0-	12	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	12	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	12	1	327	3	Y	-0-					-0-
*09	330	N	284	-0-	-46	-0-	10	1	274	3	Y	-0-					-0-
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	3	Y	-0-					-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	3	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

06	2670	X	2551	-0-	-119	-0-	2489	2	62	9	Y	56	49	1			23
07	2604	X	2473	-0-	-131	-0-	2431	2	42	9	Y	38	42	1			19
08	3379	X	1575	-0-	-1804	-0-	1541	2	34	9	Y	31	32	1			18
09	3270	X	2791	-0-	-479	-0-	2760	2	31	9	Y	28	28	1			18
10	3379	X	2363	-0-	-1016	-0-	2324	2	39	9	Y	35	39	1			14
11	2550	X	2213	-0-	-337	-0-	2165	2	48	9	Y	44	41	1			17

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2548	2	11	9	Y	10	5	1			7
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2470	2	22	9	Y	20	16	1			11
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2438	2	26	9	Y	24	24	1			11
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2328	2	20	9	Y	18	12	1			17
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2321	2	30	9	Y	27	25	1			19
*11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2325	2	22	9	Y	20	23	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2888	2	4	9	Y	4	3	1			3
07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2876	2	3	9	Y	3	3	1			3
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2932	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-	2	1			1
10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2868	2	4	9	Y	4	2	1			3
*11	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2728	2	2	9	Y	2	2	1			3

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	85	1	2255	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	86	1	2283	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	2480	N	2294	-0-	-186	-0-	82	1	2184	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
*09	2370	N	2208	-0-	-162	-0-	79	1	2104	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
*10	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	81	1	2158	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
*11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	78	1	2179	3	Y	26	26	1			1
							29	9									

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2747	2	10	9	Y	9	5	1			6
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3113	2	18	9	Y	16	13	1			9
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2991	2	21	9	Y	19	19	1			9
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2810	2	15	9	Y	14	9	1			14
10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2849	2	23	9	Y	21	20	1			15
*11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2871	2	19	9	Y	17	19	1			13

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	50	1	1333	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	51	1	1354	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	51	1	1353	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	57	1	1519	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	60	1	1580	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
*11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	58	1	1603	3	Y	20	20	1			1
							22	9									

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

06	3000	N	3021	-0-	21	21	483	1	2471	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
07	2754	N	2733	-0-	-21	-0-	528	1	2141	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
08	3131	X	1716	-0-	-1415	-0-	436	1	1246	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*09	3030	X	2267	-0-	-763	-0-	421	1	1795	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*10	3131	X	1613	-0-	-1518	-0-	387	1	1182	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*11	3030	X	1602	-0-	-1428	-0-	320	1	1246	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	2038	-0-	-302	-0-	74	1	1964	3	Y	-0-					-0-
07	2356	X	1833	-0-	-523	-0-	67	1	1766	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	962	-0-	-1053	-0-	35	1	927	3	Y	-0-					-0-
*09	1950	N	1430	-0-	-520	-0-	52	1	1378	3	Y	-0-					-0-
*10	1829	N	977	-0-	-852	-0-	36	1	941	3	Y	-0-					-0-
*11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	34	1	953	3	Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9218 - 9234

06	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	43	1	1151	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	45	1	1191	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	43	1	1125	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*09	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	43	1	1137	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
*10	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	45	1	1184	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	43	1	1194	3	Y	23	23	1			1
							25	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	627	3	9	9	Y	8	6	1			3
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	702	3	11	9	Y	10	6	1			7
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1412	3	9	9	Y	8	8	1			7
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1275	3	9	9	Y	8	11	1			4
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1139	3	8	9	Y	7	6	1			5
*11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1116	3	10	9	Y	9	9	1			5

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

06	3000	N	3315	-0-	315	315	531	1	2784	3	Y	-0-					-0-
07	2805	N	2490	-0-	-315	-0-	502	1	1988	3	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2422	-0-	-244	-0-	543	1	1879	3	Y	-0-					-0-
*09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	697	1	2296	3	Y	-0-					-0-
*10	2883	X	2422	-0-	-461	-0-	459	1	1963	3	Y	-0-					-0-
*11	2790	X	2752	-0-	-38	-0-	577	1	2175	3	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 139039 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9262 - 9300

06	1050	N	902	-0-	-148	-0-	19	1	507	3	Y	342	344	1			6
							376	9									
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	30	1	787	3	Y	456	455	1			7
							502	9									
08	1116	N	504	-0-	-612	-0-	11	1	292	3	Y	183	186	1			4
							201	9									
*09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	33	1	869	3	Y	7	11	1			-0-
							8	9									
*10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
*11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
*10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
*09	60	N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

06	90	N	58	-0-	-32	-0-	2	1	55	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
*09	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	33	1	912	3	Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*10	31	N	10	-0-	-21	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 9547

06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	382	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

06	1200	N	724	-0-	-476	-0-	26	1	698	3	Y	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	42	1	1110	3	Y	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	41	1	1080	3	Y	-0-					-0-
*09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	40	1	1055	3	Y	-0-					-0-
*10	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	41	1	1074	3	Y	-0-					-0-
*11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	37	1	1033	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 #: 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
06	3000	X	2287	-0-	-713	-0-	520	1	1742	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	550	1	1688	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	634	1	4302	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*09	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	529	1	1635	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*10	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	541	1	1541	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
*11	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	538	1	1879	3	Y	24	24	1			1
							26	9									

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
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	443	1	3189	3	Y	67	67	1			1
							74	9									
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	316	1	2155	3	Y	76	76	1			1
							84	9									
08	4681	X	3333	-0-	-1348	-0-	399	1	2708	3	Y	205	201	1			5
							226	9									
*09	4530	X	560	-0-	-3970	-0-	297	1	263	9	Y	239	240	1			4
*10	4681	X	705	-0-	-3976	-0-	297	1	90	3	Y	289	284	1			9
							318	9									
*11	3750	X	1219	-0-	-2531	-0-	256	1	493	3	Y	427	425	1			11
							470	9									

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
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	55	1	1454	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	81	1	2134	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	77	1	2031	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
*09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	72	1	1898	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
*10	2232	N	1754	-0-	-478	-0-	63	1	1667	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
*11	2070	N	1252	-0-	-818	-0-	43	1	1192	3	Y	15	16	1			-0-
							17	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 139957 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8566 - 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
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	120	N	110	-0-	-10	-0-	4	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	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
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
06	570	X	373	-0-	-197	-0-	14	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	620	X	136	-0-	-484	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	620	X	428	-0-	-192	-0-	16	1	412	3	Y	-0-					-0-
*09	600	X	327	-0-	-273	-0-	12	1	315	3	Y	-0-					-0-
*10	372	X	142	-0-	-230	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
*11	420	X	261	-0-	-159	-0-	9	1	252	3	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
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-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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
06	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	43	1	1147	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	40	1	1066	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	47	1	1246	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	45	1	1193	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	48	1	1269	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	42	1	1157	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3752	-0-	-688	-0-	136	1	3607	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	4588	X	3534	-0-	-1054	-0-	128	1	3395	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	4588	X	3259	-0-	-1329	-0-	118	1	3130	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	3960	X	3082	-0-	-878	-0-	112	1	2960	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	4092	X	3921	-0-	-171	-0-	142	1	3766	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	3750	X	3575	-0-	-175	-0-	124	1	3439	3	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. (I) GAS 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	439	-0-	-150	-0-	16	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	589	X	481	-0-	-108	-0-	18	1	463	3	Y	-0-					-0-
*09	570	X	438	-0-	-132	-0-	16	1	422	3	Y	-0-					-0-
*10	465	X	439	-0-	-26	-0-	16	1	423	3	Y	-0-					-0-
*11	553	X	553	-0-	-0-	-0-	19	1	534	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	62	1	1628	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	50	1	1330	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1519	N	1068	-0-	-451	-0-	39	1	1025	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	1590	N	1276	-0-	-314	-0-	46	1	1224	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	55	1	1446	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	36	1	1012	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	71	1	1874	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	101	1	2663	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	85	1	2261	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	76	1	2020	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	76	1	2017	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	2160	N	2017	-0-	-143	-0-	70	1	1934	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	797	-0-	-223	-0-	28	1	746	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	33	1	871	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	961	N	784	-0-	-177	-0-	28	1	734	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	31	1	832	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*10	930	N	842	-0-	-88	-0-	30	1	787	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	26	1	716	3	Y	21	21	1			1
							23	9									

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
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	68	1	1800	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	2232	N	234	-0-	-1998	-0-	8	1	225	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	68	1	1813	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	62	1	1645	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	42	1	1111	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	1830	N	269	-0-	-1561	-0-	9	1	259	3	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
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
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	405	1 6 9	950	3	Y	5	5	1			-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	459	1 7 9	1223	3	Y	6	6	1			-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	478	1 7 9	841	3	Y	6	6	1			-0-
*09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	597	1 8 9	1113	3	Y	7	7	1			-0-
*10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	600	1 9 9	1285	3	Y	8	8	1			-0-
*11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	664	1 9 9	1489	3	Y	8	8	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	X	1196	-0-	-64	-0-	43	1 14 9	1139	3	Y	13	13	1			-0-
07	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	46	1 13 9	1214	3	Y	12	12	1			-0-
08	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	46	1 14 9	1205	3	Y	13	13	1			-0-
*09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	45	1 14 9	1182	3	Y	13	13	1			-0-
*10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	47	1 15 9	1243	3	Y	14	14	1			-0-
*11	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	41	1 14 9	1140	3	Y	13	13	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3685	-0-	685	1383	128	1 165 9	3392	3	Y	150	150	1			3
07	3100	N	3203	-0-	103	1486	113	1 110 9	2980	3	Y	100	101	1			2
08	3661	X	2175	-0-	-1486	-0-	77	1 51 9	2047	3	Y	46	47	1			1
*09	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	65	1 44 9	1716	3	Y	40	40	1			1
*10	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	64	1 44 9	1682	3	Y	40	40	1			1
*11	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	57	1 43 9	1597	3	Y	39	39	1			1

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	65	1 18 9	1717	3	Y	16	16	1			-0-
07	1705	X	476	-0-	-1229	-0-	17	1 6 9	453	3	Y	5	5	1			-0-
08	2573	X	1149	-0-	-1424	-0-	41	1 18 9	1090	3	Y	16	16	1			-0-
*09	2490	X	1148	-0-	-1342	-0-	41	1 18 9	1089	3	Y	16	16	1			-0-
*10	2573	X	1305	-0-	-1268	-0-	47	1 21 9	1237	3	Y	19	18	1			1
*11	1800	X	970	-0-	-830	-0-	33	1 17 9	920	3	Y	15	16	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	984	-0-	-246	-0-	35	1	923	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	45	1	1204	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	62	1	1634	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	40	1	1070	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	42	1	1120	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
*11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	42	1	1156	3	Y	32	32	1			1
							35	9									

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9170 - 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
06	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	42	1	1114	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2418	X	1275	-0-	-1143	-0-	46	1	1225	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	52	1	1386	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	48	1	1282	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	52	1	1386	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	50	1	1384	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	70	1	1843	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	69	1	1819	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	64	1	1698	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	66	1	1739	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	69	1	1822	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	60	1	1675	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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
06	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	52	1	1385	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	62	1	1655	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	61	1	1604	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	1440	N	1298	-0-	-142	-0-	47	1	1241	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	60	1	1584	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	52	1	1448	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	1	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	53	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2294	-0-	-16	-0-	2294	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
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
*11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1030	-0-	-380	-0-	1023	3	7	9	Y	6	11	1			3
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1577	3	7	9	Y	6	6	1			3
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2989	3	19	9	Y	17	13	1			7
09	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2557	3	17	9	Y	15	12	1			10
10	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2468	3	22	9	Y	20	20	1			10
11	2910	X	1869	-0-	-1041	-0-	1849	3	20	9	Y	18	20	1			8

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
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	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
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1589	2	22	9	Y	20	19	1			6
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1630	2	28	9	Y	25	27	1			4
08	1891	N	1127	-0-	-764	-0-	1109	2	18	9	Y	16	17	1			3
09	1620	N	1498	-0-	-122	-0-	1474	2	24	9	Y	22	19	1			6
10	1643	N	1408	-0-	-235	-0-	1375	2	33	9	Y	30	31	1			5
11	1080	N	951	-0-	-129	-0-	914	2	37	9	Y	34	34	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3761	2	11	9	Y	10	4	1			8
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3776	2	12	9	Y	11	7	1			12
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3594	2	25	9	Y	23	21	1			14
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3374	2	3	9	Y	3	11	1			6
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3421	2	19	9	Y	17	11	1			12
*11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3367	2	18	9	Y	16	11	1			17

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
06	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
*11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	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
06	3150	X	2138	-0-	-1012	-0-	2129	3	9	9	Y	8	5	1			14
07	3038	X	2494	-0-	-544	-0-	2475	3	19	9	Y	17	7	1			24
08	2945	X	2286	-0-	-659	-0-	2268	3	18	9	Y	16	12	1			28
09	2640	X	2305	-0-	-335	-0-	2293	3	12	9	Y	11	11	1			28
10	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3005	3	21	9	Y	19	11	1			36
*11	3000	N	3213	-0-	213	213	3191	3	22	9	Y	20	27	1			29

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
06	2130	N	2126	-0-	-4	-0-	2122	3	4	9	Y	4	2	1			2
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2273	3	10	9	Y	9	9	1			2
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2266	3	8	9	Y	7	6	1			3
09	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	2081	3	7	9	Y	6	5	1			4
10	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	1957	3	10	9	Y	9	11	1			2
11	2130	N	1548	-0-	-582	-0-	1540	3	8	9	Y	7	5	1			4

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
06	1680	N	1496	-0-	-184	-0-	1489	3	7	9	Y	6	2	1			6
07	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1218	3	7	9	Y	6	6	1			6
08	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3059	3	8	9	Y	7	6	1			7
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2660	3	8	9	Y	7	7	1			7
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2440	3	8	9	Y	7	7	1			7
11	1500	N	1026	-0-	-474	-0-	1023	3	3	9	Y	3	7	1			3

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
06	2010	N	1590	-0-	-420	-0-	1578	3	12	9	Y	11	8	1			5
07	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1703	3	19	9	Y	17	15	1			7
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1739	3	19	9	Y	17	17	1			7
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1614	3	15	9	Y	14	11	1			10
10	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1641	3	15	9	Y	14	17	1			7
11	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	1674	3	21	9	Y	19	18	1			8

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
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3798	-0-	-325	-0-	3798	3			Y	-0-					-0-
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			Y	-0-					-0-
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			Y	-0-					-0-
10	4123	X	4104	-0-	-19	-0-	4104	3			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3553	-0-	-527	-0-	3553	3			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 #: 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
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	6475	-0-	3375	3375	6475	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3386	-0-	286	3661	3386	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2875	-0-	-125	3536	2875	2			Y	-0-					-0-
10	7847	X	4311	-0-	-3536	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
*11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	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
06	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1794	3	10	9	Y	9	8	1			3
07	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1742	3	11	9	Y	10	11	1			2
08	1953	X	1696	-0-	-257	-0-	1686	3	10	9	Y	9	8	1			3
09	1800	N	1618	-0-	-182	-0-	1606	3	12	9	Y	11	8	1			6
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1758	3	15	9	Y	14	19	1			1
*11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1878	3	19	9	Y	17	14	1			4

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
06	2520	X	2366	-0-	-154	-0-	2356	2	10	9	Y	9	6	1			4
07	2604	X	2382	-0-	-222	-0-	2362	2	20	9	Y	18	13	1			9
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2358	2	19	9	Y	17	16	1			10
09	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1705	2	10	9	Y	9	13	1			6
10	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3027	2	19	9	Y	17	16	1			7
*11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2263	2	24	9	Y	22	20	1			9

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
06	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1511	3	18	9	Y	16	14	1			6
07	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1589	3	25	9	Y	23	14	1			15
08	1612	N	1219	-0-	-393	-0-	1199	3	20	9	Y	18	18	1			15
09	1530	N	1314	-0-	-216	-0-	1294	3	20	9	Y	18	24	1			9
10	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1460	3	25	9	Y	23	16	1			16
*11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1406	3	29	9	Y	26	28	1			14

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
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
07	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3049	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2825	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2968	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2955	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2938	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4115	2	22	9	Y	20	18	1			22
07	3410	X	1665	-0-	-1745	-0-	1653	2	12	9	Y	11	11	1			22
08	4123	X	3026	-0-	-1097	-0-	3023	2	3	9	Y	3	13	1			12
09	3990	X	3446	-0-	-544	-0-	3437	2	9	9	Y	8	10	1			10
10	4123	X	3887	-0-	-236	-0-	3870	2	17	9	Y	15	5	1			20
11	3990	X	3624	-0-	-366	-0-	3610	2	14	9	Y	13	7	1			26

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
06	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2856	2	10	9	Y	9	3	1			7
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2669	2	11	9	Y	10	6	1			11
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2247	2	23	9	Y	21	19	1			13
09	2880	N	1564	-0-	-1316	-0-	1561	2	3	9	Y	3	10	1			6
10	2666	N	1542	-0-	-1124	-0-	1525	2	17	9	Y	15	10	1			11
11	2190	N	1291	-0-	-899	-0-	1276	2	15	9	Y	14	10	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	3390	X	2989	-0-	-401	-0-	2920	3	69	9	Y	63	61	1			20
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3300	3	84	9	Y	76	84	1			12
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3282	3	80	9	Y	73	65	1			20
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3251	3	97	9	Y	88	64	1			44
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3241	3	130	9	Y	118	150	1			12
*11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2926	3	138	9	Y	125	105	1			32

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

06	3120	X	2273	-0-	-847	-0-	2269	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3326	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3197	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	2880	X	2857	-0-	-23	-0-	2850	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	2976	X	2644	-0-	-332	-0-	2636	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	2880	X	2242	-0-	-638	-0-	2236	2	6	9	Y	5	5	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2826	3	32	9	Y	29	24	1			11
07	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2870	3	40	9	Y	36	24	1			23
08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2707	3	33	9	Y	30	28	1			25
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2618	3	36	9	Y	33	41	1			17
10	2635	N	2583	-0-	-52	-0-	2543	3	40	9	Y	36	28	1			25
*11	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2560	3	44	9	Y	40	43	1			22

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1077	2	17	9	Y	15	9	1			11
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1163	2	23	9	Y	21	21	1			11
08	3100	N	3473	-0-	373	373	3437	2	36	9	Y	33	29	1			15
09	3000	N	4322	-0-	1322	1695	4292	2	30	9	Y	27	16	1			26
10	3100	N	3611	-0-	511	2206	3567	2	44	9	Y	40	38	1			28
*11	5348	X	3142	-0-	-2206	-0-	3107	2	35	9	Y	32	36	1			24

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

06	2400	X	2316	-0-	-84	-0-	2301	2	15	9	Y	14	8	1			8
07	2480	X	2305	-0-	-175	-0-	2277	2	28	9	Y	25	26	1			7
08	2697	X	2327	-0-	-370	-0-	2297	2	30	9	Y	27	22	1			12
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2460	2	29	9	Y	26	22	1			16
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2393	2	32	9	Y	29	33	1			12
*11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2464	2	30	9	Y	27	25	1			14

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

06	420	N	3	-0-	-417	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	566	-0-	-274	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK UNIT WELL #: 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
06	1710	N	1461	-0-	-249	-0-	1450	3	11	9	Y	10	4	1			15
07	1767	N	1228	-0-	-539	-0-	1208	3	20	9	Y	18	7	1			26
08	1798	N	1522	-0-	-276	-0-	1502	3	20	9	Y	18	13	1			31
09	1470	N	1180	-0-	-290	-0-	1165	3	15	9	Y	14	13	1			32
10	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	983	3	21	9	Y	19	13	1			38
11	1470	N	954	-0-	-516	-0-	928	3	26	9	Y	24	28	1			34

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
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2250	2	56	9	Y	51	47	1			16
07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2607	2	73	9	Y	66	71	1			11
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2212	2	73	9	Y	66	65	1			12
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2189	2	81	9	Y	74	65	1			21
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2163	2	102	9	Y	93	99	1			15
*11	3000	N	3661	-0-	661	661	3569	2	92	9	Y	84	87	1			12

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
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3124	2	35	9	Y	32	36	1			13
07	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2600	2	29	9	Y	26	26	1			13
08	5859	X	3889	-0-	-1970	-0-	3857	2	32	9	Y	29	25	1			17
09	5430	X	2900	-0-	-2530	-0-	2872	2	28	9	Y	25	26	1			16
10	5053	X	3533	-0-	-1520	-0-	3497	2	36	9	Y	33	36	1			13
11	3750	X	2542	-0-	-1208	-0-	2499	2	43	9	Y	39	37	1			15

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
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-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2985	N	2930	-0-	-55	-0-	2915	3	15	9	Y	14	13	1			5
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2942	3	22	9	Y	20	12	1			13
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2951	3	18	9	Y	16	15	1			14
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2848	3	19	9	Y	17	22	1			9
10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2945	3	21	9	Y	19	15	1			13
*11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2788	3	24	9	Y	22	23	1			12

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	2344	-0-	-56	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	2349	-0-	-38	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	2307	-0-	-173	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2194	-0-	-146	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3042	-0-	42	42	3042	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 #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1672	2	15	9	Y	14	24	1			17
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1841	2	14	9	Y	13	9	1			21
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1582	2	7	9	Y	6	13	1			14
09	1650	N	1411	-0-	-239	-0-	1401	2	10	9	Y	9	12	1			11
10	1705	N	1355	-0-	-350	-0-	1348	2	7	9	Y	6	5	1			12
*11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1831	2	10	9	Y	9	4	1			17

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	86	1	2270	3	Y	33	32	1			1
							36	9									
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	98	1	2590	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	95	1	2518	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	92	1	2436	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	92	1	2439	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*11	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	93	1	2594	3	Y	40	40	1			1
							44	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2187	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2334	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2288	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2077	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1740	N	1483	-0-	-257	-0-	1482	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	N	2519	-0-	-241	-0-	2487	2	32	9	Y	29	28	1			9
07	2697	N	2391	-0-	-306	-0-	2346	2	45	9	Y	41	43	1			7
08	2511	N	2127	-0-	-384	-0-	2091	2	36	9	Y	33	34	1			6
09	2520	N	2234	-0-	-286	-0-	2184	2	50	9	Y	45	38	1			13
10	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	2301	2	62	9	Y	56	60	1			9
11	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	1917	2	63	9	Y	57	58	1			8

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	1446	-0-	-54	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
07	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 151192 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8429 - 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
06	1620	X	1007	-0-	-613	-0-	995	3	12	9	Y	11	4	1			15
07	2015	X	1224	-0-	-791	-0-	1211	3	13	9	Y	12	7	1			20
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1460	3	12	9	Y	11	10	1			21
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1649	3	10	9	Y	9	9	1			21
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1842	3	15	9	Y	14	8	1			27
*11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1714	3	15	9	Y	14	20	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3348	-0-	-102	-0-	3324	2	24	9	Y	22	21	1			7
07	3565	X	3472	-0-	-93	-0-	3440	2	32	9	Y	29	31	1			5
08	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3512	2	32	9	Y	29	29	1			5
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3616	2	36	9	Y	33	29	1			9
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3852	2	46	9	Y	42	44	1			7
*11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3368	2	47	9	Y	43	44	1			6

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	832	2	3	9	Y	3	1	1			3
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1036	2	7	9	Y	6	6	1			3
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1258	2	8	9	Y	7	6	1			4
*11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1211	2	11	9	Y	10	11	1			3

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	972	-0-	-108	-0-	44	1	906	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	46	1	910	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	48	1	879	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	44	1	795	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	812	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	45	1	814	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

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
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					299
07	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					299
08	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	3			N	-0-					299
09	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	1524	3			N	-0-					299
10	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					299
*11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					299

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
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	60	1	2285	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	69	1	2476	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	69	1	2298	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	69	1	2218	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	72	1	2347	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
*11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	79	1	2483	3	Y	7	5	1			4
							8	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 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
06	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
07	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
08	1209	X	1056	-0-	-153	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	818	-0-	-202	-0-	818	3			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2543	-0-	-97	-0-	2529	2	14	9	Y	13	18	1			16
07	2542	X	2517	-0-	-25	-0-	2504	2	13	9	Y	12	8	1			20
08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2593	2	7	9	Y	6	12	1			14
09	2550	X	2241	-0-	-309	-0-	2234	2	7	9	Y	6	11	1			9
10	2635	X	2180	-0-	-455	-0-	2170	2	10	9	Y	9	5	1			13
11	2550	X	1860	-0-	-690	-0-	1852	2	8	9	Y	7	5	1			15

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
06	3090	X	285	-0-	-2805	-0-	26	1	256	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1457	X	9	-0-	-1448	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	1457	X	915	-0-	-542	-0-	132	1	782	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	494	1	1425	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	515	1	1378	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	539	1	1260	3	Y	25	25	1			-0-
							28	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
06	2460	N	2139	-0-	-321	-0-	2124	2	15	9	Y	14	11	1			6
07	2356	N	2135	-0-	-221	-0-	2106	2	29	9	Y	26	19	1			13
08	2325	N	1578	-0-	-747	-0-	1554	2	24	9	Y	22	22	1			13
09	2130	N	1566	-0-	-564	-0-	1544	2	22	9	Y	20	20	1			13
10	2139	N	1439	-0-	-700	-0-	1415	2	24	9	Y	22	26	1			9
*11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2253	2	20	9	Y	18	20	1			7

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
06	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1352	-0-	-756	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3689	-0-	589	589	3689	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2661	-0-	-339	250	2661	3			Y	-0-					-0-
10	2544	N	2294	-0-	-250	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
*11	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	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
06	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	2230	3	25	9	Y	23	25	1			10
07	2573	N	2270	-0-	-303	-0-	2253	3	17	9	Y	15	19	1			6
08	2573	X	2434	-0-	-139	-0-	2420	3	14	9	Y	13	14	1			5
09	2490	X	2381	-0-	-109	-0-	2369	3	12	9	Y	11	9	1			7
10	2449	X	2417	-0-	-32	-0-	2404	3	13	9	Y	12	13	1			6
11	2370	X	2274	-0-	-96	-0-	2256	3	18	9	Y	16	15	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3444	3	12	9	Y	11	10	1			5
07	3627	X	3543	-0-	-84	-0-	3524	3	19	9	Y	17	15	1			7
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3571	3	19	9	Y	17	17	1			7
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3419	3	17	9	Y	15	12	1			10
10	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3499	3	15	9	Y	14	17	1			7
*11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3367	3	22	9	Y	20	18	1			9

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
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	91	1	2422	3	Y	79	79	1			1
							87	9									
07	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	84	1	2212	3	Y	67	67	1			1
							74	9									
08	3689	X	1945	-0-	-1744	-0-	68	1	1811	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
*09	3210	X	1278	-0-	-1932	-0-	45	1	1189	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
*10	2914	X	1483	-0-	-1431	-0-	52	1	1377	3	Y	49	48	1			2
							54	9									
*11	2610	X	1175	-0-	-1435	-0-	39	1	1095	3	Y	37	38	1			1
							41	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
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2026	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	2154	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2170	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2047	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2223	2	10	9	Y	9	10	1			1
*11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2116	2	11	9	Y	10	10	1			1

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
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2119	3	25	9	Y	23	8	1			23
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2309	3	20	9	Y	18	20	1			21
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2309	3	30	9	Y	27	22	1			26
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2322	3	14	9	Y	13	24	1			15
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2498	3	26	9	Y	24	15	1			24
*11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2426	3	31	9	Y	28	25	1			27

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
06	2700	N	2655	-0-	-45	-0-	2633	2	22	9	Y	20	19	1			6
07	2790	N	2783	-0-	-7	-0-	2750	2	33	9	Y	30	31	1			5
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2870	2	32	9	Y	29	29	1			5
09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2749	2	36	9	Y	33	29	1			9
10	2790	N	2614	-0-	-176	-0-	2570	2	44	9	Y	40	43	1			6
11	2760	N	2400	-0-	-360	-0-	2352	2	48	9	Y	44	44	1			6

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
06	1920	N	1269	-0-	-651	-0-	1254	2	15	9	Y	14	13	1			4
07	1922	N	1340	-0-	-582	-0-	1323	2	17	9	Y	15	17	1			2
08	3100	N	3566	-0-	466	466	3543	2	23	9	Y	21	19	1			4
09	3000	N	2810	-0-	-190	276	2786	2	24	9	Y	22	20	1			6
10	2824	N	2548	-0-	-276	-0-	2516	2	32	9	Y	29	30	1			5
*11	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2108	2	28	9	Y	25	26	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	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
06	3000	N	5483	-0-	2483	3332	139	1	5334	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
07	3100	N	4833	-0-	1733	5065	130	1	4685	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
08	8847	X	3782	-0-	-5065	-0-	110	1	3658	3	Y	13	10	1			6
							14	9									
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	97	1	3131	3	Y	10	9	1			7
							11	9									
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	101	1	3287	3	Y	16	19	1			4
							18	9									
*11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	85	1	2691	3	Y	14	10	1			8
							15	9									

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1718	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2263	N	1953	-0-	-310	-0-	1951	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	2077	N	1640	-0-	-437	-0-	1638	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	1941	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1494	2	2	9	Y	2	2	1			1

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
06	3000	N	3371	-0-	371	910	3345	2	26	9	Y	24	23	1			10
07	4195	X	3285	-0-	-910	-0-	3267	2	18	9	Y	16	18	1			8
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3139	2	17	9	Y	15	14	1			9
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3256	2	13	9	Y	12	13	1			8
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3391	2	17	9	Y	15	17	1			6
*11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3305	2	22	9	Y	20	18	1			8

MORGAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156012 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9090 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1576	2	18	9	Y	16	8	1			17
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1678	2	44	9	Y	40	9	1			48
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1477	2	21	9	Y	19	29	1			38
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1496	2	26	9	Y	24	31	1			31
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1495	2	36	9	Y	33	16	1			48
*11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1463	2	32	9	Y	29	17	1			60

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3978	2	32	9	Y	29	28	1			12
07	4123	X	4101	-0-	-22	-0-	4079	2	22	9	Y	20	22	1			10
08	4123	X	1380	-0-	-2743	-0-	1371	2	9	9	Y	8	13	1			5
09	4020	X	2159	-0-	-1861	-0-	2152	2	7	9	Y	6	7	1			4
10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4717	2	20	9	Y	18	15	1			7
*11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4209	2	28	9	Y	25	23	1			9

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	79	1	2094	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	93	1	2474	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	90	1	2389	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
*09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	90	1	2384	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
*10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	95	1	2516	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
*11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	88	1	2444	3	Y	29	29	1			1
							32	9									

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	1861	-0-	-89	-0-	321	1	1540	3	Y	-0-					-0-
07	2046	X	1933	-0-	-113	-0-	303	1	1630	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	278	1	1463	3	Y	-0-					-0-
*09	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	285	1	1481	3	Y	-0-					-0-
*10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	363	1	1735	3	Y	-0-					-0-
*11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	400	1	1706	3	Y	-0-					-0-
							38	5									

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
06	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2	1	9	Y	1					1
07	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	2387	X	1961	-0-	-426	-0-	1960	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2310	X	1942	-0-	-368	-0-	1941	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2387	X	2179	-0-	-208	-0-	2178	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2361	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	Y	-0-					-0-
*09	240	N	222	-0-	-18	-0-	8	1	214	3	Y	-0-					-0-
*10	248	N	241	-0-	-7	-0-	9	1	232	3	Y	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	67	1	1785	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	68	1	1800	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	65	1	1729	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	61	1	1615	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	63	1	1679	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	60	1	1663	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1111	2	7	9	Y	6	8	1			2
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1284	2	9	9	Y	8	5	1			5
08	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1333	2	9	9	Y	8	12	1			1
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1559	2	10	9	Y	9	7	1			3
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1295	2	9	9	Y	8	9	1			2
*11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1627	2	10	9	Y	9	7	1			4

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

06	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5541	2	72	9	Y	65	64	1			19
07	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5699	2	57	9	Y	52	60	1			11
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4530	2	51	9	Y	46	41	1			16
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3580	2	32	9	Y	29	29	1			16
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3501	2	51	9	Y	46	51	1			11
*11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3222	2	56	9	Y	51	43	1			19

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

06	3570	X	3277	-0-	-293	-0-	264	1	2943	3	Y	64	64	1			16
							70	9									
07	3689	X	3014	-0-	-675	-0-	268	1	2717	3	Y	26	36	1			6
							29	9									
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	259	1	2712	3	Y	36	33	1			9
							40	9									
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	250	1	2416	3	Y	25	27	1			7
							28	9									
10	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	222	1	1783	3	Y	24	27	1			4
							26	9									
*11	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	101	1	1433	3	Y	14	15	1			3
							15	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

06	990	N	931	-0-	-59	-0-	30	1	887	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	37	1	1134	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
08	1209	N	886	-0-	-323	-0-	27	1	851	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	930	N	884	-0-	-46	-0-	27	1	853	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	43	1	1386	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	46	1	928	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2474	2	7	9	Y	6	3	1			3
07	3100	N	3730	-0-	630	630	3669	2	61	9	Y	55	36	1			22
08	3018	N	2388	-0-	-630	-0-	2319	2	69	9	Y	63	61	1			24
09	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2936	2	54	9	Y	49	51	1			22
10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2796	2	64	9	Y	58	59	1			21
*11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2276	2	58	9	Y	53	51	1			23

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
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2809	2	52	9	Y	47	58	1			14
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2782	2	34	9	Y	31	38	1			7
08	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	2618	2	31	9	Y	28	25	1			10
09	2850	X	2090	-0-	-760	-0-	2070	2	20	9	Y	18	18	1			10
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2985	2	31	9	Y	28	31	1			7
11	2850	X	1787	-0-	-1063	-0-	1759	2	28	9	Y	25	23	1			9

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
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 162253 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8478 - 9183

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2013 - PLUGGED 07-10-2013

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
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	919	1	5931	3	N	-0-					-0-
07	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	937	1	5849	3	N	-0-					-0-
08	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	929	1	5865	3	N	-0-					-0-
09	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	927	1	5843	3	N	-0-					-0-
*10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	931	1	5817	3	N	-0-					-0-
*11	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	875	1	5224	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	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

06	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1754	2	13	9	Y	12	10	1			6
07	1922	N	1449	-0-	-473	-0-	1439	2	10	9	Y	9	11	1			4
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1852	2	13	9	Y	12	11	1			5
09	1770	N	1287	-0-	-483	-0-	1280	2	7	9	Y	6	8	1			3
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1763	2	12	9	Y	11	10	1			4
11	1800	N	951	-0-	-849	-0-	943	2	8	9	Y	7	8	1			3

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

06	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1028	2	301	3	Y	22	20	1			16
							24	9									
07	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1327	2	276	3	Y	21	24	1			13
							23	9									
08	1333	N	954	-0-	-379	-0-	744	2	185	3	Y	23	25	1			11
							25	9									
09	1350	N	645	-0-	-705	-0-	501	2	123	3	Y	19	19	1			11
							21	9									
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1373	2	323	3	Y	20	16	1			15
							22	9									
*11	3000	N	3613	-0-	613	613	2934	2	656	3	Y	21	26	1			10
							23	9									

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

06	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	498	-0-	-246	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	330	-0-	-390	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

06	900	N	453	-0-	-447	-0-	444	3	9	9	Y	8	7	1			2
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	368	3	3	9	Y	3	4	1			1
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	682	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	888	3	4	9	Y	4	4	1			1
*11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	3	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

06	3420	X	2008	-0-	-1412	-0-	1979	2	29	9	Y	26	26	1			13
07	3534	X	1234	-0-	-2300	-0-	1210	2	24	9	Y	22	26	1			9
08	2542	X	1457	-0-	-1085	-0-	1435	2	22	9	Y	20	21	1			8
09	2460	X	840	-0-	-1620	-0-	821	2	19	9	Y	17	17	1			8
10	2542	X	1003	-0-	-1539	-0-	972	2	31	9	Y	28	26	1			10
11	2010	X	701	-0-	-1309	-0-	676	2	25	9	Y	23	23	1			10

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

06	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	2932	2	7	9	Y	6	7	1			2
07	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	3031	2	10	9	Y	9	9	1			2
08	2945	X	2919	-0-	-26	-0-	2910	2	9	9	Y	8	7	1			3
09	2940	X	2537	-0-	-403	-0-	2531	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	3038	X	2711	-0-	-327	-0-	2702	2	9	9	Y	8	9	1			2
11	2940	X	2359	-0-	-581	-0-	2349	2	10	9	Y	9	8	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	46	1	1223	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	47	1	1231	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	1302	N	914	-0-	-388	-0-	33	1	864	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	1290	N	482	-0-	-808	-0-	17	1	448	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
*11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3067	2	20	9	Y	18	17	1			9
07	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	3106	2	17	9	Y	15	18	1			6
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3252	2	21	9	Y	19	18	1			7
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2752	2	17	9	Y	15	15	1			7
10	2449	X	1941	-0-	-508	-0-	1926	2	15	9	Y	14	16	1			5
11	2370	X	2333	-0-	-37	-0-	2318	2	15	9	Y	14	13	1			6

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
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	3	1	80	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	7	1	174	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	77	1	2045	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
*09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	92	1	2431	3	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
*10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	78	1	2068	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
*11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	79	1	2185	3	Y	24	24	1			1
							26	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
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	103	1	2719	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	102	1	2692	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2542	N	2336	-0-	-206	-0-	85	1	2240	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	2460	N	2112	-0-	-348	-0-	76	1	2026	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	2542	N	2436	-0-	-106	-0-	88	1	2336	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	85	1	2364	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2264	2	13	9	Y	12	13	1			4
07	1860	X	1398	-0-	-462	-0-	1387	2	11	9	Y	10	8	1			6
08	2573	N	670	-0-	-1903	-0-	664	2	6	9	Y	5	10	1			1
09	2280	N	650	-0-	-1630	-0-	644	2	6	9	Y	5	4	1			2
10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2766	2	14	9	Y	13	12	1			3
*11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2410	2	17	9	Y	15	11	1			7

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
06	810	X	781	-0-	-29	-0-	28	1	740	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	902	X	902	-0-	-0-	-0-	32	1	851	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	775	X	733	-0-	-42	-0-	26	1	697	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	780	X	585	-0-	-195	-0-	21	1	555	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	899	X	716	-0-	-183	-0-	26	1	676	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	870	X	711	-0-	-159	-0-	24	1	676	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	Y	63	61	1			2
							69	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
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	54	1	1422	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	1457	N	1247	-0-	-210	-0-	45	1	1192	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	50	1	1336	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	48	1	1272	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	50	1	1337	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	48	1	1340	3	Y	11	11	1			-0-
							12	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
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1614	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1595	3	8	9	Y	7	6	1			2
09	1590	N	1344	-0-	-246	-0-	1340	3	4	9	Y	4	5	1			1
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1679	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1537	3	9	9	Y	8	7	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
06	3000	N	4639	-0-	1639	5735	168	1	4446	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	10911	X	5176	-0-	-5735	-0-	187	1	4963	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	179	1	4748	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
*09	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	171	1	4523	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
*10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	170	1	4490	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
*11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	157	1	4347	3	Y	24	24	1			1
							26	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
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	866	3	9	9	Y	8	7	1			2
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1124	3	12	9	Y	11	10	1			3
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1264	3	15	9	Y	14	13	1			4
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1244	3	11	9	Y	10	11	1			3
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1149	3	13	9	Y	12	13	1			2
11	1110	N	951	-0-	-159	-0-	932	3	19	9	Y	17	15	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
06	1969	N	1846	-0-	-123	-0-	1770	2	76	9	Y	69	71	1			34
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1961	2	67	9	Y	61	70	1			25
08	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2074	2	95	9	Y	86	78	1			33
09	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2276	2	77	9	Y	70	72	1			31
10	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1699	2	89	9	Y	81	83	1			29
*11	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1605	2	81	9	Y	74	71	1			32

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
06	810	N	4	-0-	-806	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2370	X	522	-0-	-1848	-0-	511	2	11	9	Y	10	14	1			3
07	2449	X	2159	-0-	-290	-0-	2103	2	56	9	Y	51	45	1			9
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3215	2	55	9	Y	50	50	1			9
09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3529	2	63	9	Y	57	50	1			16
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2974	2	79	9	Y	72	76	1			12
*11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3223	2	83	9	Y	75	76	1			11

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
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	3321	2	971	3	Y	25	15	1			18
							28	9									
07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	3895	2	811	3	Y	38	33	1			23
							42	9									
08	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	3494	2	872	3	Y	43	46	1			20
							47	9									
09	4350	X	3964	-0-	-386	-0-	3147	2	776	3	Y	37	36	1			21
							41	9									
10	4743	X	4078	-0-	-665	-0-	3267	2	768	3	Y	39	31	1			29
							43	9									
11	4590	X	3120	-0-	-1470	-0-	2517	2	562	3	Y	37	48	1			18
							41	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
06	1050	N	990	-0-	-60	-0-	973	3	17	9	Y	15	14	1			4
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	841	3	4	9	Y	4	7	1			1
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	876	3	9	9	Y	8	7	1			2
09	990	N	833	-0-	-157	-0-	830	3	3	9	Y	3	4	1			1
10	837	N	741	-0-	-96	-0-	735	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	870	N	662	-0-	-208	-0-	654	3	8	9	Y	7	6	1			2

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
06	3060	X	2509	-0-	-551	-0-	91	1	2415	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3162	X	2878	-0-	-284	-0-	105	1	2769	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	3162	X	3017	-0-	-145	-0-	110	1	2903	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	107	1	2829	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	2883	X	2703	-0-	-180	-0-	98	1	2601	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	2910	X	2710	-0-	-200	-0-	94	1	2612	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
06	2580	X	1794	-0-	-786	-0-	65	1	1722	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	2666	X	2292	-0-	-374	-0-	83	1	2201	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	96	1	2549	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	2520	X	2316	-0-	-204	-0-	84	1	2224	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	2511	X	2010	-0-	-501	-0-	73	1	1929	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	2520	X	1944	-0-	-576	-0-	67	1	1870	3	Y	6	6	1			-0-
							7	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
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	164	1	4339	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	164	1	4346	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	159	1	4216	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
*09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	156	1	4122	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
*10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	161	1	4267	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
*11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	154	1	4285	3	Y	45	45	1			1
							50	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
06	4230	X	3732	-0-	-498	-0-	134	1	3554	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	4371	X	3920	-0-	-451	-0-	141	1	3735	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
08	4092	X	3662	-0-	-430	-0-	132	1	3487	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*09	3900	X	3580	-0-	-320	-0-	129	1	3409	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*10	3906	X	2788	-0-	-1118	-0-	100	1	2654	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
*11	3780	X	3393	-0-	-387	-0-	116	1	3234	3	Y	39	39	1			1
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	600	N	469	-0-	-131	-0-	17	1	452	3	Y	-0-					-0-
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	76	1	2017	3	Y	-0-					-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	76	1	1999	3	Y	-0-					-0-
*09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	705	3	Y	-0-					-0-
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	20	1	543	3	Y	-0-					-0-
*11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	48	1	1346	3	Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

06	1110	N	974	-0-	-136	-0-	34	1	901	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
07	1023	N	974	-0-	-49	-0-	34	1	904	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	32	1	850	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
*09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	30	1	798	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
*10	837	N	694	-0-	-143	-0-	24	1	639	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
*11	810	N	709	-0-	-101	-0-	24	1	653	3	Y	29	29	1			1
							32	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

06	1890	N	828	-0-	-1062	-0-	29	1	780	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	89	1	2362	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
08	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	58	1	1530	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
*09	3000	N	3161	-0-	161	161	112	1	2973	3	Y	69	69	1			1
							76	9									
*10	1931	N	1770	-0-	-161	-0-	63	1	1661	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	58	1	1623	3	Y	41	41	1			1
							45	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

06	3120	X	2948	-0-	-172	-0-	106	1	2819	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	109	1	2874	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	3224	X	2889	-0-	-335	-0-	104	1	2763	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	3030	X	2790	-0-	-240	-0-	101	1	2667	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	108	1	2848	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*11	2940	X	1775	-0-	-1165	-0-	61	1	1700	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
*09	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
*10	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 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
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	39	1	1031	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	37	1	986	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	37	1	991	3	Y	-0-					-0-
*09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	40	1	1050	3	Y	-0-					-0-
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	41	1	1078	3	Y	-0-					-0-
*11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	42	1	1173	3	Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2789	-0-	-421	-0-	2148	2	628	3	Y	12	11	1			8
							13	9									
07	3317	X	3234	-0-	-83	-0-	2666	2	555	3	Y	12	13	1			7
							13	9									
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	2500	2	623	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2444	2	603	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
10	3224	X	3160	-0-	-64	-0-	2549	2	599	3	Y	11	9	1			8
							12	9									
11	3120	X	1673	-0-	-1447	-0-	1360	2	304	3	Y	8					-0-
							9	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
06	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	106	1	2803	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	88	1	2336	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	115	1	3043	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	2910	X	2780	-0-	-130	-0-	101	1	2676	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	3007	X	2774	-0-	-233	-0-	101	1	2670	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	3060	X	2651	-0-	-409	-0-	92	1	2556	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	1343	-0-	-217	-0-	1330	3	13	9	Y	12	12	1			3
07	1612	X	1412	-0-	-200	-0-	1408	3	4	9	Y	4	6	1			1
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1679	3	8	9	Y	7	6	1			2
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1686	3	4	9	Y	4	5	1			1
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1637	3	7	9	Y	6	6	1			1
*11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1636	3	9	9	Y	8	7	1			2

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
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1290	2	377	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1678	2	349	3	Y	11	8	1			7
							12	9									
08	1395	N	713	-0-	-682	-0-	563	2	140	3	Y	9	12	1			4
							10	9									
09	1680	N	601	-0-	-1079	-0-	476	2	117	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	2046	N	1643	-0-	-403	-0-	1320	2	310	3	Y	12	7	1			9
							13	9									
*11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	955	2	214	3	Y	8	13	1			4
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	78	1	2056	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	2418	N	2012	-0-	-406	-0-	73	1	1924	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	78	1	2068	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	2160	N	1833	-0-	-327	-0-	66	1	1752	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	2015	N	1763	-0-	-252	-0-	64	1	1685	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	2100	N	1037	-0-	-1063	-0-	36	1	992	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 168873 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8982 - 9282

06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
*10	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1112	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	990	N	933	-0-	-57	-0-	929	3	4	9	Y	4	3	1			1

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

06	3240	X	3001	-0-	-239	-0-	108	1	2870	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	3348	X	3028	-0-	-320	-0-	109	1	2898	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	108	1	2862	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	3090	X	2960	-0-	-130	-0-	107	1	2831	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	3131	X	3117	-0-	-14	-0-	112	1	2980	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	107	1	2986	3	Y	23	23	1			1
							25	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

06	300	N	121	-0-	-179	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3370	3	98	9	Y	89	87	1			22
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3260	3	34	9	Y	31	46	1			7
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3262	3	55	9	Y	50	44	1			13
09	2880	X	2735	-0-	-145	-0-	2699	3	36	9	Y	33	37	1			9
10	2976	X	2440	-0-	-536	-0-	2397	3	43	9	Y	39	41	1			7
*11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3182	3	62	9	Y	56	50	1			13

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1994	3	14	9	Y	13	11	1			3
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2054	3	19	9	Y	17	16	1			4
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2257	3	25	9	Y	23	21	1			6
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2183	3	18	9	Y	16	18	1			4
10	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2031	3	19	9	Y	17	18	1			3
11	2070	N	1777	-0-	-293	-0-	1747	3	30	9	Y	27	24	1			6

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 8 L RRCID -> 170393 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8870 - 9406

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2013 - PLUGGED 06-24-2013

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

06	1140	N	978	-0-	-162	-0-	90	1	888	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	988	-0-	-128	-0-	93	1	895	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	955	-0-	-99	-0-	93	1	862	3	N	-0-					-0-
09	990	N	907	-0-	-83	-0-	90	1	817	3	N	-0-					-0-
10	992	N	924	-0-	-68	-0-	93	1	831	3	N	-0-					-0-
11	930	N	873	-0-	-57	-0-	90	1	783	3	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

06	3390	X	2848	-0-	-542	-0-	2820	2	28	9	Y	25	23	1			8
07	3317	X	3130	-0-	-187	-0-	3094	2	36	9	Y	33	35	1			6
08	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	2796	2	31	9	Y	28	29	1			5
09	2850	X	2447	-0-	-403	-0-	2411	2	36	9	Y	33	29	1			9
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3095	2	51	9	Y	46	48	1			7
11	2910	X	2582	-0-	-328	-0-	2535	2	47	9	Y	43	44	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2255	-0-	-895	-0-	82	1	2158	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
07	3255	X	2030	-0-	-1225	-0-	74	1	1949	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	2635	X	1888	-0-	-747	-0-	68	1	1814	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	2370	X	1147	-0-	-1223	-0-	42	1	1102	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	2356	X	1709	-0-	-647	-0-	62	1	1641	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	2250	X	2116	-0-	-134	-0-	73	1	2035	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 171021 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2178	2	30	9	Y	27	25	1			8
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2177	2	54	9	Y	49	47	1			10
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2141	2	50	9	Y	45	40	1			15
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2069	2	35	9	Y	32	30	1			17
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2096	2	51	9	Y	46	52	1			11
*11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1913	2	53	9	Y	48	41	1			18

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

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

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3955	-0-	-395	-0-	144	1	3811	3	Y	-0-					-0-
07	4309	X	4030	-0-	-279	-0-	147	1	3883	3	Y	-0-					-0-
08	4309	X	3919	-0-	-390	-0-	143	1	3776	3	Y	-0-					-0-
*09	3990	X	3821	-0-	-169	-0-	139	1	3682	3	Y	-0-					-0-
*10	4123	X	3932	-0-	-191	-0-	143	1	3789	3	Y	-0-					-0-
*11	3960	X	3909	-0-	-51	-0-	136	1	3773	3	Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3403	-0-	403	1929	85	1	3257	3	Y	55	43	1			29
							61	9									
07	5208	X	3279	-0-	-1929	-0-	87	1	3150	3	Y	38	59	1			8
							42	9									
08	4092	X	3279	-0-	-813	-0-	94	1	3151	3	Y	31	25	1			14
							34	9									
09	3960	X	3059	-0-	-901	-0-	91	1	2935	3	Y	30	24	1			20
							33	9									
10	3658	X	3121	-0-	-537	-0-	92	1	2987	3	Y	38	49	1			9
							42	9									
11	3390	X	2830	-0-	-560	-0-	86	1	2705	3	Y	35	24	1			20
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	3870	X	3654	-0-	-216	-0-	3641	2	13	9	Y	12	10	1			9
07	3906	X	3638	-0-	-268	-0-	3629	2	9	9	Y	8	9	1			8
08	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	3437	2	17	9	Y	15	14	1			9
09	3420	X	3232	-0-	-188	-0-	3230	2	2	9	Y	2	7	1			4
10	3534	X	3354	-0-	-180	-0-	3342	2	12	9	Y	11	7	1			8
11	3420	X	3300	-0-	-120	-0-	3289	2	11	9	Y	10	7	1			11

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
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2468	3	7	9	Y	6	3	1			9
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2723	3	10	9	Y	9	4	1			14
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2698	3	10	9	Y	9	7	1			16
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2484	3	8	9	Y	7	7	1			16
10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2713	3	12	9	Y	11	6	1			21
*11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2590	3	13	9	Y	12	16	1			17

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
06	3870	X	3681	-0-	-189	-0-	3671	3	10	9	Y	9	9	1			4
07	3906	X	3684	-0-	-222	-0-	3678	3	6	9	Y	5	7	1			2
08	3844	X	3731	-0-	-113	-0-	3724	3	7	9	Y	6	6	1			2
09	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	3606	3	6	9	Y	5	4	1			3
10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4002	3	6	9	Y	5	6	1			2
*11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3781	3	8	9	Y	7	6	1			3

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
06	3450	X	3231	-0-	-219	-0-	117	1	3100	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	120	1	3180	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	118	1	3124	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	115	1	3058	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	115	1	3051	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	112	1	3099	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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
06	3870	X	3282	-0-	-588	-0-	119	1	3154	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	3999	X	3354	-0-	-645	-0-	122	1	3223	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	3596	X	3210	-0-	-386	-0-	116	1	3085	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	3480	X	3181	-0-	-299	-0-	115	1	3057	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	3410	X	3365	-0-	-45	-0-	122	1	3234	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	117	1	3263	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2537	-0-	-823	-0-	2516	2	21	9	Y	19	14	1			8
07	3472	X	1171	-0-	-2301	-0-	1152	2	19	9	Y	17	16	1			9
08	3472	X	3031	-0-	-441	-0-	3000	2	31	9	Y	28	20	1			17
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3652	2	29	9	Y	26	26	1			17
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3847	2	35	9	Y	32	36	1			13
*11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3467	2	45	9	Y	41	38	1			16

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

06	330	N	296	-0-	-34	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
*09	270	N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	Y	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2377	3	37	9	Y	34	30	1			13
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2414	3	54	9	Y	49	30	1			32
08	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	2335	3	43	9	Y	39	37	1			34
09	2400	N	2250	-0-	-150	-0-	2202	3	48	9	Y	44	55	1			23
10	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	2346	3	53	9	Y	48	37	1			34
11	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	2255	3	42	9	Y	38	51	1			21

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2204	2	15	9	Y	14	12	1			3
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2243	2	25	9	Y	23	19	1			7
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1916	2	28	9	Y	25	26	1			6
09	2160	N	1824	-0-	-336	-0-	1792	2	32	9	Y	29	29	1			6
10	2232	N	1291	-0-	-941	-0-	1259	2	32	9	Y	29	30	1			5
11	1890	N	1427	-0-	-463	-0-	1394	2	33	9	Y	30	28	1			7

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

06	1740	X	1334	-0-	-406	-0-	1326	2	8	9	Y	7	8	1			4
07	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1907	2	10	9	Y	9	11	1			2
08	1891	X	1656	-0-	-235	-0-	1646	2	10	9	Y	9	7	1			4
09	1830	X	1264	-0-	-566	-0-	1255	2	9	9	Y	8	7	1			5
10	1922	X	1583	-0-	-339	-0-	1573	2	10	9	Y	9	10	1			4
11	1860	X	1803	-0-	-57	-0-	1791	2	12	9	Y	11	9	1			6

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

06	3930	X	3326	-0-	-604	-0-	3307	2	19 9	Y	17	14	1			7
07	4061	X	3535	-0-	-526	-0-	3502	2	33 9	Y	30	22	1			15
08	3937	X	3719	-0-	-218	-0-	3689	2	30 9	Y	27	26	1			16
09	3810	X	3364	-0-	-446	-0-	3341	2	23 9	Y	21	23	1			14
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3987	2	30 9	Y	27	30	1			11
*11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3917	2	41 9	Y	37	34	1			14

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2432	3	22 9	Y	20	18	1			8
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2371	3	30 9	Y	27	17	1			18
08	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	2249	3	25 9	Y	23	21	1			20
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2486	3	28 9	Y	25	32	1			13
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2687	3	30 9	Y	27	21	1			19
*11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2525	3	34 9	Y	31	33	1			17

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

06	2400	N	1929	-0-	-471	-0-	89	1	1832 3	Y	7	7	1			-0-
							8	9								
07	2480	N	1960	-0-	-520	-0-	93	1	1859 3	Y	7	7	1			-0-
							8	9								
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	100	1	1852 3	Y	6	6	1			-0-
							7	9								
*09	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	97	1	1763 3	Y	6	6	1			-0-
							7	9								
*10	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	95	1	1810 3	Y	8	8	1			-0-
							9	9								
*11	1890	N	1615	-0-	-275	-0-	84	1	1524 3	Y	6	6	1			-0-
							7	9								

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

06	3840	X	2807	-0-	-1033	-0-	2807	2		Y	-0-					-0-
07	3844	X	3081	-0-	-763	-0-	3081	2		Y	-0-					-0-
08	3503	X	3193	-0-	-310	-0-	3193	2		Y	-0-					-0-
09	3150	X	2785	-0-	-365	-0-	2785	2		Y	-0-					-0-
10	3069	X	2842	-0-	-227	-0-	2842	2		Y	-0-					-0-
11	3090	X	2549	-0-	-541	-0-	2549	2		Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2604	3	18	9	Y	16	13	1			7
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2482	3	26	9	Y	24	21	1			10
08	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2952	3	25	9	Y	23	23	1			10
09	2610	N	2581	-0-	-29	-0-	2559	3	22	9	Y	20	16	1			14
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2944	3	22	9	Y	20	24	1			10
11	2700	N	2613	-0-	-87	-0-	2583	3	30	9	Y	27	25	1			12

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	1598	-0-	-82	-0-	73	1	1507	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	1705	X	1656	-0-	-49	-0-	78	1	1555	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	80	1	1482	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	78	1	1429	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	78	1	1487	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	81	1	1474	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2610	2	6	9	Y	5	2	1			3
07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2690	2	9	9	Y	8	9	1			2
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2567	2	10	9	Y	9	7	1			4
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2593	2	9	9	Y	8	7	1			5
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2648	2	11	9	Y	10	11	1			4
11	2490	N	2382	-0-	-108	-0-	2372	2	10	9	Y	9	8	1			5

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	Y	1					1
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2828	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2642	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2720	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3094	2	3	9	Y	3	3	1			1
*11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2541	2	3	9	Y	3	3	1			1

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3749	-0-	-331	-0-	3747	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	4216	X	4184	-0-	-32	-0-	4182	2	2	9	Y	2	4	1			1
08	4092	X	3976	-0-	-116	-0-	3974	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	3960	X	3782	-0-	-178	-0-	3780	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	4154	X	3887	-0-	-267	-0-	3884	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	4020	X	3692	-0-	-328	-0-	3689	2	3	9	Y	3	4	1			1

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
06	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	798	-0-	-380	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1579	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	1040	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	285	-0-	-315	-0-	12	1	255	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	589	N	266	-0-	-323	-0-	12	1	240	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	372	N	261	-0-	-111	-0-	13	1	234	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	300	N	242	-0-	-58	-0-	12	1	210	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	279	N	256	-0-	-23	-0-	12	1	224	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

06	720	N	331	-0-	-389	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

06	3000	N	3093	-0-	93	788	3050	2	43	9	Y	39	32	1			12
07	4140	X	3352	-0-	-788	-0-	3285	2	67	9	Y	61	63	1			10
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2948	2	67	9	Y	61	60	1			11
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2751	2	75	9	Y	68	60	1			19
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3121	2	95	9	Y	86	91	1			14
*11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2888	2	100	9	Y	91	92	1			13

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3181	2	7	9	Y	6	3	1			5
07	2697	X	2575	-0-	-122	-0-	2567	2	8	9	Y	7	5	1			7
08	3348	X	3087	-0-	-261	-0-	3070	2	17	9	Y	15	13	1			9
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3255	2	2	9	Y	2	7	1			4
10	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	3240	2	12	9	Y	11	7	1			8
11	3180	X	3021	-0-	-159	-0-	3010	2	11	9	Y	10	7	1			11

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

06	2730	X	2450	-0-	-280	-0-	2439	2	11	9	Y	10	6	1			7
07	2604	X	2270	-0-	-334	-0-	2250	2	20	9	Y	18	15	1			10
08	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2318	2	24	9	Y	22	22	1			10
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2207	2	19	9	Y	17	11	1			16
10	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	2116	2	26	9	Y	24	23	1			17
11	2100	N	2041	-0-	-59	-0-	2019	2	22	9	Y	20	22	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	65	1	1708	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	69	1	1822	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	59	1	1557	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
*09	1470	N	1251	-0-	-219	-0-	44	1	1163	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
*10	1519	N	1280	-0-	-239	-0-	45	1	1189	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*11	1470	N	1310	-0-	-160	-0-	44	1	1218	3	Y	44	44	1			1
							48	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

06	3360	X	2681	-0-	-679	-0-	97	1	2570	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	3286	X	2958	-0-	-328	-0-	107	1	2837	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	3255	X	2753	-0-	-502	-0-	100	1	2639	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	3150	X	2745	-0-	-405	-0-	99	1	2632	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	97	1	2571	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	2850	X	2806	-0-	-44	-0-	97	1	2692	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3800	-0-	-430	-0-	138	1	3643	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	4278	X	4116	-0-	-162	-0-	149	1	3948	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	155	1	4110	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	145	1	3839	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	153	1	4049	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
*11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	152	1	4226	3	Y	21	21	1			1
							23	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	718	1	5156	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
07	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	776	1	5291	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
08	5921	X	5905	-0-	-16	-0-	752	1	5103	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
*09	5730	X	3057	-0-	-2673	-0-	595	1	2412	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
*10	5921	X	3377	-0-	-2544	-0-	640	1	2681	3	Y	51	50	1			2
							56	9									
*11	5730	X	3660	-0-	-2070	-0-	632	1	2622	3	Y	369	361	1			10
							406	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2431	-0-	-59	-0-	88	1	2324	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	2697	N	2181	-0-	-516	-0-	79	1	2085	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	2666	N	2117	-0-	-549	-0-	77	1	2025	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	2430	N	2111	-0-	-319	-0-	76	1	2018	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	93	1	2472	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
*11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	84	1	2343	3	Y	18	19	1			-0-
							20	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2869	-0-	-251	-0-	2867	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3143	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2932	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3189	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2955	2	1	9	Y	1	1	1			-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 #: 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
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	92	1	2429	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
07	3100	N	3720	-0-	620	620	133	1	3530	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
08	3100	N	2974	-0-	-126	494	107	1	2823	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
*09	3000	N	2686	-0-	-314	180	96	1	2547	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*10	2964	X	2784	-0-	-180	-0-	100	1	2638	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	94	1	2610	3	Y	41	41	1			1
							45	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
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	138	1	790	3	Y	304	344	1			172
							334	9									
07	1178	N	705	-0-	-473	-0-	248	1	400	3	Y	52					224
							57	9									
08	1302	N	553	-0-	-749	-0-	160	1	314	3	Y	72	165	1			131
							79	9									
09	1260	N	585	-0-	-675	-0-	48	1	365	3	Y	156	100	1			187
							172	9									
10	713	N	387	-0-	-326	-0-	291	3	96	9	Y	87	157	1			117
*11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2249	3	92	9	Y	84					201

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1576	3	14	9	Y	13	13	1			6
07	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	1487	3	19	9	Y	17	16	1			7
08	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1669	3	14	9	Y	13	15	1			5
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1653	3	17	9	Y	15	10	1			10
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1610	3	15	9	Y	14	17	1			7
*11	3000	N	4472	-0-	1472	1472	4452	3	20	9	Y	18	17	1			8

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3194	-0-	-76	-0-	115	1	3042	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
07	3379	X	2943	-0-	-436	-0-	106	1	2806	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	114	1	3031	3	Y	33	32	1			1
							36	9									
*09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	108	1	2861	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
*10	3100	X	2707	-0-	-393	-0-	97	1	2577	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
*11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	113	1	3134	3	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

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
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1826	-0-	-220	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1632	-0-	-348	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
*11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	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
06	1020	N	957	-0-	-63	-0-	945	2	12	9	Y	11	9	1			3
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	916	2	18	9	Y	16	16	1			3
08	899	N	777	-0-	-122	-0-	760	2	17	9	Y	15	15	1			3
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	929	2	22	9	Y	20	17	1			6
10	930	N	918	-0-	-12	-0-	892	2	26	9	Y	24	26	1			4
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	993	2	30	9	Y	27	27	1			4

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
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
08	620	X	566	-0-	-54	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
09	600	X	450	-0-	-150	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
10	744	X	473	-0-	-271	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
*11	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	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
06	2610	X	2321	-0-	-289	-0-	83	1	2201	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
07	2697	X	2407	-0-	-290	-0-	86	1	2290	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
08	2790	X	1834	-0-	-956	-0-	66	1	1743	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*09	2700	X	1728	-0-	-972	-0-	62	1	1645	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
*10	2790	X	2123	-0-	-667	-0-	76	1	2018	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
*11	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	89	1	2460	3	Y	33	33	1			1
							36	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
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2489	3	8	9	Y	7	4	1			7
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3284	3	6	9	Y	5	6	1			6
08	3286	X	3263	-0-	-23	-0-	3255	3	8	9	Y	7	6	1			7
09	3180	X	3160	-0-	-20	-0-	3153	3	7	9	Y	6	6	1			7
10	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	3134	3	7	9	Y	6	7	1			6
11	3180	X	2666	-0-	-514	-0-	2657	3	9	9	Y	8	7	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
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2068	2	10	9	Y	9	9	1			11
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1962	2	19	9	Y	17	5	1			23
08	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	1840	2	9	9	Y	8	14	1			17
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1966	2	12	9	Y	11	14	1			14
10	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	1838	2	17	9	Y	15	7	1			22
11	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	1689	2	14	9	Y	13	8	1			27

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

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

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

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

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3917	-0-	-133	-0-	3908	3	9	9	Y	8	6	1			4
07	4123	X	4026	-0-	-97	-0-	4020	3	6	9	Y	5	8	1			1
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3874	3	4	9	Y	4	3	1			2
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3683	3	4	9	Y	4	3	1			3
10	3689	X	3533	-0-	-156	-0-	3529	3	4	9	Y	4	6	1			1
*11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3767	3	6	9	Y	5	3	1			3

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	X	1200	-0-	-330	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
07	1581	X	1481	-0-	-100	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
08	1736	X	1409	-0-	-327	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
09	1590	X	1386	-0-	-204	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
*11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	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
06	1950	N	1505	-0-	-445	-0-	55	1	1450	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2139	N	1839	-0-	-300	-0-	67	1	1772	3	Y	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	64	1	1683	3	Y	-0-					-0-
*09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	65	1	1717	3	Y	-0-					-0-
*10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	76	1	2000	3	Y	-0-					-0-
*11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	67	1	1873	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

06	2310	N	2076	-0-	-234	-0-	75	1	1982	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	2387	N	2098	-0-	-289	-0-	76	1	2004	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	75	1	1974	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	72	1	1902	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	75	1	1992	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
*11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	71	1	1977	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2032	3	48	9	Y	44	30	1			26
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2339	3	18	9	Y	16	16	1			26
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2208	3	44	9	Y	40	40	1			26
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1680	3	40	9	Y	36	41	1			21
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1638	3	42	9	Y	38	43	1			16
*11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1519	3	44	9	Y	40	43	1			13

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

06	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	4530	2	1325	3	Y	34	28	1			24
							37	9									
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	4184	2	871	3	Y	34	38	1			20
							37	9									
08	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	4902	2	1223	3	Y	37	40	1			17
							41	9									
09	5880	X	4469	-0-	-1411	-0-	3556	2	877	3	Y	33	31	1			19
							36	9									
10	6076	X	4155	-0-	-1921	-0-	3337	2	784	3	Y	31	27	1			23
							34	9									
11	5970	X	4610	-0-	-1360	-0-	3739	2	835	3	Y	33	40	1			16
							36	9									

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	103	1	2119	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2427	-0-	-115	-0-	116	1	2311	3	Y	-0-					-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	104	1	1922	3	Y	-0-					-0-
*09	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	99	1	1808	3	Y	-0-					-0-
*10	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	85	1	1625	3	Y	-0-					-0-
*11	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	98	1	1782	3	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 #: 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
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4083	3	29	9	Y	26	27	1			10
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3991	3	34	9	Y	31	21	1			20
08	4030	X	3694	-0-	-336	-0-	3665	3	29	9	Y	26	24	1			22
09	3900	X	3505	-0-	-395	-0-	3474	3	31	9	Y	28	35	1			15
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4020	3	34	9	Y	31	24	1			22
11	3900	X	3465	-0-	-435	-0-	3428	3	37	9	Y	34	37	1			19

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
06	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
*11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	2843	2	831	3	Y	15	9	1			11
							17	9									
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3247	2	676	3	Y	27	22	1			16
							30	9									
08	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	2772	2	691	3	Y	27	30	1			13
							30	9									
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	2966	2	732	3	Y	25	24	1			14
							28	9									
10	3689	X	2628	-0-	-1061	-0-	2105	2	495	3	Y	25	21	1			18
							28	9									
*11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3045	2	681	3	Y	24	30	1			12
							26	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
06	3060	X	3043	-0-	-17	-0-	3028	3	15	9	Y	14	16	1			34
07	3317	X	3126	-0-	-191	-0-	3114	3	12	9	Y	11	17	1			28
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3058	3	11	9	Y	10	14	1			24
09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2759	3	8	9	Y	7	10	1			21
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3000	3	12	9	Y	11	8	1			24
*11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2831	3	14	9	Y	13	18	1			19

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
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	142	2	41	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	113	2	23	3	Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	129	2	32	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	127	2	31	3	Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	110	2	26	3	Y	-0-					-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	144	2	32	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

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

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 187385 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3779	-0-	-65	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3633	-0-	-211	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
*11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3932	-0-	932	932	142	1	3760	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	3100	N	3782	-0-	682	1614	137	1	3617	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	3100	N	3615	-0-	515	2129	131	1	3455	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
*09	5524	X	3395	-0-	-2129	-0-	123	1	3247	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
*10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	121	1	3201	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
*11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	107	1	2986	3	Y	23	23	1			1
							25	9									

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4469	-0-	-271	-0-	4439	3	30	9	Y	27	29	1			12
07	4836	X	4680	-0-	-156	-0-	4659	3	21	9	Y	19	23	1			8
08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4639	3	19	9	Y	17	18	1			7
09	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4406	3	17	9	Y	15	12	1			10
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4554	3	18	9	Y	16	18	1			8
*11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4306	3	22	9	Y	20	19	1			9

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1539	2	10	9	Y	9	3	1			9
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1578	2	22	9	Y	20	5	1			24
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1493	2	11	9	Y	10	15	1			19
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1475	2	15	9	Y	14	16	1			17
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1418	2	17	9	Y	15	8	1			24
*11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1461	2	15	9	Y	14	8	1			30

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
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3670	2	67	9	Y	61	51	1			34
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3848	2	61	9	Y	55	74	1			15
08	3844	X	3836	-0-	-8	-0-	3773	2	63	9	Y	57	47	1			25
09	3720	X	3685	-0-	-35	-0-	3624	2	61	9	Y	55	47	1			33
10	3844	X	3736	-0-	-108	-0-	3669	2	67	9	Y	61	69	1			25
11	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	3364	2	65	9	Y	59	53	1			31

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

06	2220	N	2103	-0-	-117	-0-	2095	2	8	9	Y	7	13	1			9
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2212	2	7	9	Y	6	4	1			11
08	2325	X	2077	-0-	-248	-0-	2074	2	3	9	Y	3	7	1			7
09	2250	X	1841	-0-	-409	-0-	1837	2	4	9	Y	4	6	1			5
10	2325	X	1464	-0-	-861	-0-	1458	2	6	9	Y	5	3	1			7
11	2160	X	1829	-0-	-331	-0-	1826	2	3	9	Y	3	2	1			8

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

06	14B DENY	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	5160	X	4663	-0-	-497	-0-	169	1	4475	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	5177	X	4716	-0-	-461	-0-	171	1	4527	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	4805	X	4640	-0-	-165	-0-	168	1	4454	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	4650	X	4470	-0-	-180	-0-	162	1	4290	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	4805	X	4552	-0-	-253	-0-	165	1	4367	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
*11	4650	X	4462	-0-	-188	-0-	154	1	4290	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 189258 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8372 - 9468

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3825	2	80	9	Y	73	86	1			23
07	4154	X	3895	-0-	-259	-0-	3845	2	50	9	Y	45	60	1			8
08	4154	X	3614	-0-	-540	-0-	3571	2	43	9	Y	39	40	1			7
09	4020	X	3667	-0-	-353	-0-	3612	2	55	9	Y	50	43	1			14
10	4030	X	3815	-0-	-215	-0-	3752	2	63	9	Y	57	62	1			9
11	3900	X	3636	-0-	-264	-0-	3566	2	70	9	Y	64	64	1			9

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
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2295	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	2046	N	1550	-0-	-496	-0-	1550	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1860	N	1587	-0-	-273	-0-	1586	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2310	N	1639	-0-	-671	-0-	1637	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-	1	1			-0-
*11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1577	2	23	9	Y	21	22	1			4
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2728	2	26	9	Y	24	21	1			7
08	3100	N	3245	-0-	145	145	3203	2	42	9	Y	38	36	1			9
09	3000	N	2992	-0-	-8	137	2948	2	44	9	Y	40	41	1			8
10	2542	N	1468	-0-	-1074	-0-	1438	2	30	9	Y	27	30	1			5
*11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2742	2	45	9	Y	41	36	1			10

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
06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5195	3	54	9	Y	49	51	1			22
07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4870	3	34	9	Y	31	40	1			13
08	7781	X	4623	-0-	-3158	-0-	4589	3	34	9	Y	31	31	1			13
09	7530	X	4257	-0-	-3273	-0-	4228	3	29	9	Y	26	21	1			18
10	7781	X	4356	-0-	-3425	-0-	4326	3	30	9	Y	27	32	1			13
11	5250	X	4051	-0-	-1199	-0-	4011	3	40	9	Y	36	33	1			16

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
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2946	3	23	9	Y	21	21	1			8
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3094	3	29	9	Y	26	17	1			17
08	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	2964	3	23	9	Y	21	20	1			18
09	3000	X	2765	-0-	-235	-0-	2740	3	25	9	Y	23	29	1			12
10	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	3053	3	29	9	Y	26	20	1			18
11	3000	X	2790	-0-	-210	-0-	2758	3	32	9	Y	29	31	1			16

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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3786	2	20	9	Y	18	25	1			21
07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3965	2	35	9	Y	32	11	1			42
08	3937	X	3532	-0-	-405	-0-	3517	2	15	9	Y	14	25	1			31
09	3810	X	3463	-0-	-347	-0-	3443	2	20	9	Y	18	25	1			24
10	3937	X	3841	-0-	-96	-0-	3813	2	28	9	Y	25	12	1			37
*11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3853	2	24	9	Y	22	13	1			46

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
06	1260	N	913	-0-	-347	-0-	33	1	868	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	1023	N	823	-0-	-200	-0-	30	1	783	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	992	N	710	-0-	-282	-0-	26	1	675	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	900	N	790	-0-	-110	-0-	28	1	751	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	837	N	809	-0-	-28	-0-	29	1	769	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	32	1	896	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

06	3330	X	3290	-0-	-40	-0-	3275	2	15	9	Y	14	13	1			4
07	3441	X	2874	-0-	-567	-0-	2853	2	21	9	Y	19	20	1			3
08	2945	X	2634	-0-	-311	-0-	2614	2	20	9	Y	18	18	1			3
09	2850	X	2285	-0-	-565	-0-	2266	2	19	9	Y	17	15	1			5
10	2945	X	2921	-0-	-24	-0-	2892	2	29	9	Y	26	27	1			4
11	2850	X	2683	-0-	-167	-0-	2652	2	31	9	Y	28	28	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

06	3270	X	1663	-0-	-1607	-0-	1280	2	374	3	Y	8	6	1			6
							9	9									
07	3379	X	2373	-0-	-1006	-0-	1957	2	407	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	2992	2	747	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3049	2	752	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	2387	X	1933	-0-	-454	-0-	1564	2	368	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	3270	X	2018	-0-	-1252	-0-	1647	2	368	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	127	1	3368	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	128	1	3386	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	130	1	3438	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	119	1	3165	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	116	1	3063	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
*11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	127	1	3524	3	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
WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3725	-0-	725	1706	135	1	3579	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	5176	X	3470	-0-	-1706	-0-	126	1	3331	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	4030	X	3458	-0-	-572	-0-	125	1	3319	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	3900	X	3231	-0-	-669	-0-	117	1	3101	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	4030	X	3223	-0-	-807	-0-	117	1	3092	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	3720	X	3092	-0-	-628	-0-	107	1	2971	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

06	990	X	712	-0-	-278	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
07	1054	X	911	-0-	-143	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
08	1054	X	780	-0-	-274	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
09	1020	X	941	-0-	-79	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
10	930	X	797	-0-	-133	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
11	870	X	787	-0-	-83	-0-	787	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

06	3000	N	2726	-0-	-274	177	2726	3			Y	-0-					-0-
07	2658	N	2481	-0-	-177	-0-	2481	3			Y	-0-					-0-
08	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
10	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			Y	-0-					-0-
*11	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

06	3930	X	3446	-0-	-484	-0-	3421	2	25	9	Y	23	23	1			7
07	3658	X	3501	-0-	-157	-0-	3468	2	33	9	Y	30	31	1			6
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3520	2	36	9	Y	33	28	1			11
09	3240	X	2832	-0-	-408	-0-	2811	2	21	9	Y	19	20	1			10
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3813	2	36	9	Y	33	35	1			8
11	3240	X	2955	-0-	-285	-0-	2916	2	39	9	Y	35	30	1			13

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	68	1	1805	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	70	1	1842	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
08	1519	N	1165	-0-	-354	-0-	41	1	1083	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	56	1	1490	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
*10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	85	1	2257	3	Y	73	72	1			2
							80	9									
*11	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	99	1	2743	3	Y	96	96	1			2
							106	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	89	1	2354	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	90	1	2386	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	2511	N	2480	-0-	-31	-0-	90	1	2380	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	89	1	2353	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	92	1	2436	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	90	1	2511	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8304 - 8465

06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3122	2	32	9	Y	29	30	1			10
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3206	2	31	9	Y	28	21	1			17
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3231	2	32	9	Y	29	42	1			4
09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2663	2	29	9	Y	26	21	1			9
10	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2491	2	30	9	Y	27	30	1			6
*11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2583	2	32	9	Y	29	22	1			13

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1					1

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

06	4740	X	2893	-0-	-1847	-0-	104	1	2760	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	4867	X	3139	-0-	-1728	-0-	113	1	2996	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	121	1	3209	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
*09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	127	1	3365	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
*10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	148	1	3911	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	160	1	4432	3	Y	43	43	1			1
							47	9									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

06	3330	X	3273	-0-	-57	-0-	118	1	3137	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	149	1	3942	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	182	1	4820	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
*09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	195	1	5131	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
*10	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	211	1	5577	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
*11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	208	1	5768	3	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

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
06	3360	X	3320	-0-	-40	-0-	3308	3	12	9	N	11	10	1			5
07	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	3386	3	15	9	N	14	13	1			6
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3390	3	15	9	N	14	14	1			6
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3228	3	13	9	N	12	10	1			8
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3322	3	13	9	N	12	14	1			6
*11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3194	3	18	9	N	16	15	1			7

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
06	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	294	1	7783	3	Y	67	67	1			1
							74	9									
07	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	287	1	7596	3	Y	65	65	1			1
							72	9									
08	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	277	1	7334	3	Y	67	66	1			2
							74	9									
*09	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	269	1	7102	3	Y	64	65	1			1
							70	9									
*10	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	273	1	7240	3	Y	69	68	1			2
							76	9									
*11	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	259	1	7199	3	Y	70	70	1			2
							77	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
06	2190	X	1972	-0-	-218	-0-	71	1	1891	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	2201	X	1785	-0-	-416	-0-	65	1	1711	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	53	1	1412	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	1800	N	1064	-0-	-736	-0-	38	1	1020	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	1798	N	1098	-0-	-700	-0-	40	1	1052	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	57	1	1570	3	Y	7	7	1			-0-
							8	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
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4841	2	57	9	Y	52	50	1			36
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4664	2	37	9	Y	34	52	1			18
08	5673	X	4612	-0-	-1061	-0-	4569	2	43	9	Y	39	39	1			18
09	5490	X	3585	-0-	-1905	-0-	3556	2	29	9	Y	26	19	1			25
10	5518	X	4387	-0-	-1131	-0-	4340	2	47	9	Y	43	38	1			30
11	4890	X	4248	-0-	-642	-0-	4215	2	33	9	Y	30	37	1			23

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
06	7830	X	7488	-0-	-342	-0-	270	1	7143	3	Y	68	68	1			1
							75	9									
07	8091	X	7721	-0-	-370	-0-	278	1	7370	3	Y	66	66	1			1
							73	9									
08	7874	X	7539	-0-	-335	-0-	272	1	7191	3	Y	69	68	1			2
							76	9									
*09	7620	X	7089	-0-	-531	-0-	256	1	6763	3	Y	64	65	1			1
							70	9									
*10	7874	X	7787	-0-	-87	-0-	280	1	7424	3	Y	75	74	1			2
							83	9									
*11	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	261	1	7242	3	Y	74	74	1			2
							81	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
06	7110	X	6589	-0-	-521	-0-	238	1	6294	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
07	7130	X	5929	-0-	-1201	-0-	214	1	5667	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
08	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	241	1	6389	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
*09	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	238	1	6277	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
*10	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	242	1	6407	3	Y	55	54	1			2
							61	9									
*11	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	243	1	6750	3	Y	56	57	1			1
							62	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

06	4620	X	3466	-0-	-1154	-0-	3456	2	10	9	Y	9	20	1			12
07	4650	X	3850	-0-	-800	-0-	3840	2	10	9	Y	9	6	1			15
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3291	2	6	9	Y	5	9	1			11
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3477	2	7	9	Y	6	9	1			8
10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3708	2	9	9	Y	8	4	1			12
*11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3261	2	8	9	Y	7	4	1			15

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

06	3360	X	2937	-0-	-423	-0-	2917	2	20	9	Y	18	8	1			14
07	3472	X	1901	-0-	-1571	-0-	1884	2	17	9	Y	15	13	1			16
08	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5744	2	35	9	Y	32	28	1			20
09	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5425	2	4	9	Y	4	15	1			9
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4700	2	26	9	Y	24	16	1			17
11	4830	X	4052	-0-	-778	-0-	4028	2	24	9	Y	22	16	1			23

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4603	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4417	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4371	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4258	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

06	5520	X	5210	-0-	-310	-0-	187	1	4962	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
07	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	206	1	5450	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
08	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	222	1	5877	3	Y	66	65	1			2
							73	9									
*09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	216	1	5709	3	Y	63	64	1			1
							69	9									
*10	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	224	1	5944	3	Y	70	69	1			2
							77	9									
*11	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	214	1	5941	3	Y	71	71	1			2
							78	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 #: 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
06	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	88	1	2329	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	61	1	1625	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	3224	X	2376	-0-	-848	-0-	86	1	2278	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	3120	X	1641	-0-	-1479	-0-	59	1	1573	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	3224	X	2687	-0-	-537	-0-	97	1	2576	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	2430	X	2314	-0-	-116	-0-	80	1	2222	3	Y	11	11	1			-0-
							12	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
06	9060	X	8309	-0-	-751	-0-	301	1	7960	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
07	9114	X	8547	-0-	-567	-0-	309	1	8192	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
08	8897	X	8013	-0-	-884	-0-	290	1	7677	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*09	8610	X	7376	-0-	-1234	-0-	267	1	7066	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*10	8680	X	7990	-0-	-690	-0-	289	1	7654	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
*11	8310	X	7897	-0-	-413	-0-	273	1	7574	3	Y	45	45	1			1
							50	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
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	125	1	3302	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	3906	X	3268	-0-	-638	-0-	118	1	3125	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	3410	X	2977	-0-	-433	-0-	107	1	2845	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*09	3300	X	3090	-0-	-210	-0-	111	1	2955	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
*10	3410	X	3126	-0-	-284	-0-	113	1	2985	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
*11	3300	X	2973	-0-	-327	-0-	102	1	2845	3	Y	24	24	1			1
							26	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
06	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	155	1	4101	3	Y	66	66	1			1
							73	9									
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	158	1	4173	3	Y	63	63	1			1
							69	9									
08	4588	X	4309	-0-	-279	-0-	154	1	4083	3	Y	65	64	1			2
							72	9									
*09	4440	X	4147	-0-	-293	-0-	148	1	3931	3	Y	62	63	1			1
							68	9									
*10	4588	X	4160	-0-	-428	-0-	149	1	3938	3	Y	66	65	1			2
							73	9									
*11	4320	X	4214	-0-	-106	-0-	144	1	3994	3	Y	69	69	1			2
							76	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
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1316	-0-	-184	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
*11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530

06	1140	N	994	-0-	-146	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	890	-0-	-257	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	783	-0-	-302	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09	990	N	792	-0-	-198	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	218	1	5762	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
07	6200	X	5414	-0-	-786	-0-	196	1	5178	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
08	7099	X	2410	-0-	-4689	-0-	87	1	2305	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
*09	6030	X	5208	-0-	-822	-0-	189	1	4978	3	Y	37	36	1			1
							41	9									
*10	6231	X	5936	-0-	-295	-0-	214	1	5675	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
*11	6030	X	5883	-0-	-147	-0-	203	1	5632	3	Y	44	44	1			1
							48	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

06	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4292	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4534	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3836	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4326	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4371	2	2	9	Y	2	2	1			1
*11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4199	2	1	9	Y	1	1	1			1

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

06	3000	N	4046	-0-	1046	3739	3906	2	140	9	Y	127	159	1			37
07	7114	X	3375	-0-	-3739	-0-	3291	2	84	9	Y	76	97	1			16
08	3782	X	3712	-0-	-70	-0-	3637	2	75	9	Y	68	61	1			23
09	3660	X	3398	-0-	-262	-0-	3343	2	55	9	Y	50	46	1			27
10	3782	X	3219	-0-	-563	-0-	3145	2	74	9	Y	67	78	1			16
*11	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5437	2	81	9	Y	74	63	1			27

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 203066 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8484 - 9535

06	780	N	613	-0-	-167	-0-	584	2	29	9	Y	26	21	1			8
07	806	N	661	-0-	-145	-0-	597	2	64	9	Y	58	54	1			12
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	618	2	58	9	Y	53	47	1			18
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	622	2	43	9	Y	39	36	1			21
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	641	2	58	9	Y	53	61	1			13
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	572	2	63	9	Y	57	49	1			21

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
06	2070	N	1883	-0-	-187	-0-	67	1	1765	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
07	2108	N	1869	-0-	-239	-0-	66	1	1756	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	76	1	2013	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
*09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	69	1	1831	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
*10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	70	1	1843	3	Y	51	50	1			2
							56	9									
*11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	65	1	1807	3	Y	50	51	1			1
							55	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
06	3000	N	3457	-0-	457	791	125	1	3320	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	4367	X	3576	-0-	-791	-0-	129	1	3427	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	124	1	3269	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*09	3450	X	3229	-0-	-221	-0-	117	1	3092	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	3565	X	3339	-0-	-226	-0-	121	1	3196	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
*11	3450	X	3410	-0-	-40	-0-	118	1	3270	3	Y	20	20	1			1
							22	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
06	4980	X	4387	-0-	-593	-0-	158	1	4172	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
07	5146	X	4452	-0-	-694	-0-	160	1	4238	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
08	4774	X	4612	-0-	-162	-0-	166	1	4387	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
*09	4620	X	4116	-0-	-504	-0-	148	1	3914	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
*10	4774	X	2702	-0-	-2072	-0-	97	1	2566	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*11	4470	X	4087	-0-	-383	-0-	140	1	3890	3	Y	52	52	1			1
							57	9									

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
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3178	3	20	9	Y	18	12	1			32
07	3286	X	3281	-0-	-5	-0-	3251	3	30	9	Y	27	15	1			44
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3194	3	29	9	Y	26	22	1			48
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3096	3	21	9	Y	19	19	1			48
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2613	3	34	9	Y	31	19	1			60
11	2550	X	2542	-0-	-8	-0-	2505	3	37	9	Y	34	45	1			49

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
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	215	1	5691	3	Y	74	74	1			1
							81	9									
07	6386	X	6151	-0-	-235	-0-	221	1	5853	3	Y	70	70	1			1
							77	9									
08	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	229	1	6071	3	Y	78	77	1			2
							86	9									
*09	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	219	1	5814	3	Y	74	75	1			1
							81	9									
*10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	225	1	5958	3	Y	81	80	1			2
							89	9									
*11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	214	1	5934	3	Y	82	82	1			2
							90	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

06	3510	X	3157	-0-	-353	-0-	3145	3	12	9	Y	11	7	1			6
07	3627	X	3265	-0-	-362	-0-	3244	3	21	9	Y	19	21	1			4
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3290	3	18	9	Y	16	13	1			7
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3216	3	17	9	Y	15	12	1			10
10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3410	3	22	9	Y	20	25	1			5
*11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3218	3	19	9	Y	17	12	1			10

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3657	2	23	9	Y	21	17	1			9
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3691	2	40	9	Y	36	27	1			18
08	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	3546	2	34	9	Y	31	30	1			19
09	3630	X	3583	-0-	-47	-0-	3553	2	30	9	Y	27	28	1			18
10	3751	X	3715	-0-	-36	-0-	3680	2	35	9	Y	32	37	1			13
*11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3730	2	48	9	Y	44	40	1			17

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

06	3420	X	3327	-0-	-93	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3144	-0-	-186	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3174	-0-	-267	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3024	-0-	-336	-0-	3024	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

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-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-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
06	4800	X	4591	-0-	-209	-0-	165	1	4361	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
07	4712	X	4630	-0-	-82	-0-	166	1	4402	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
08	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	161	1	4272	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
*09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	156	1	4147	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
*10	4433	X	4133	-0-	-300	-0-	148	1	3923	3	Y	56	55	1			2
							62	9									
*11	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	158	1	4380	3	Y	64	64	1			2
							70	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
06	3360	X	3325	-0-	-35	-0-	120	1	3187	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	129	1	3425	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	122	1	3238	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	126	1	3332	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	131	1	3469	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
*11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	123	1	3408	3	Y	17	18	1			-0-
							19	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
06	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	230	1	6075	3	Y	73	73	1			1
							80	9									
07	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	253	1	6691	3	Y	74	74	1			1
							81	9									
08	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	256	1	6785	3	Y	81	80	1			2
							89	9									
*09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	205	1	5419	3	Y	77	78	1			1
							85	9									
*10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	207	1	5484	3	Y	72	71	1			2
							79	9									
*11	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	191	1	5302	3	Y	69	69	1			2
							76	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
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	86	1	2281	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	88	1	2326	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
08	2635	N	2558	-0-	-77	-0-	91	1	2406	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
*09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	88	1	2338	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
*10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	91	1	2398	3	Y	58	57	1			2
							64	9									
*11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	90	1	2491	3	Y	62	62	1			2
							68	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
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
*10	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

06	3960	X	3935	-0-	-25	-0-	180	1	3693	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	193	1	3862	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
08	4030	X	4018	-0-	-12	-0-	204	1	3758	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
*09	3900	X	3879	-0-	-21	-0-	198	1	3614	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
*10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	198	1	3760	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
*11	3900	X	3863	-0-	-37	-0-	198	1	3607	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

06	6030	X	5829	-0-	-201	-0-	210	1	5552	3	Y	61	61	1			1
							67	9									
07	6231	X	5945	-0-	-286	-0-	214	1	5666	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
08	6200	X	5841	-0-	-359	-0-	210	1	5564	3	Y	61	61	1			1
							67	9									
*09	5940	X	5713	-0-	-227	-0-	205	1	5441	3	Y	61	61	1			1
							67	9									
*10	6045	X	5788	-0-	-257	-0-	208	1	5508	3	Y	65	64	1			2
							72	9									
*11	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	202	1	5617	3	Y	67	67	1			2
							74	9									

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

06	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	158	1	4195	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
07	4929	X	4787	-0-	-142	-0-	173	1	4574	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
08	4898	X	4503	-0-	-395	-0-	162	1	4302	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*09	4740	X	4349	-0-	-391	-0-	157	1	4153	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*10	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	180	1	4777	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
*11	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	174	1	4824	3	Y	44	44	1			1
							48	9									

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

06	4140	X	3919	-0-	-221	-0-	3904	3	15	9	Y	14	16	1			6
07	4216	X	3972	-0-	-244	-0-	3953	3	19	9	Y	17	16	1			7
08	3844	X	3816	-0-	-28	-0-	3797	3	19	9	Y	17	17	1			7
09	3840	X	3649	-0-	-191	-0-	3632	3	17	9	Y	15	12	1			10
10	3968	X	3904	-0-	-64	-0-	3889	3	15	9	Y	14	17	1			7
11	3840	X	3789	-0-	-51	-0-	3767	3	22	9	Y	20	18	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 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
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2141	2	48	9	Y	44	27	1			22
07	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	2290	2	76	9	Y	69	63	1			28
08	2418	X	2303	-0-	-115	-0-	2202	2	101	9	Y	92	85	1			35
09	2340	X	1897	-0-	-443	-0-	1816	2	81	9	Y	74	76	1			33
10	2387	X	1898	-0-	-489	-0-	1803	2	95	9	Y	86	88	1			31
11	2280	X	1505	-0-	-775	-0-	1419	2	86	9	Y	78	75	1			34

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
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4953	2	26	9	Y	24	26	1			5
07	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5771	2	19	9	Y	17	17	1			5
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5663	2	24	9	Y	22	22	1			5
09	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4955	2	26	9	Y	24	24	1			5
10	5115	X	4982	-0-	-133	-0-	4951	2	31	9	Y	28	28	1			5
*11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5024	2	32	9	Y	29	27	1			7

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		6	-0-	6	6	5	3	1	9	Y	1					1

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	39	1	1026	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	40	1	1049	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	40	1	1060	3	Y	32	31	1			1
							35	9									
*09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	40	1	1058	3	Y	31	32	1			-0-
							34	9									
*10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	42	1	1110	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
*11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	41	1	1152	3	Y	37	37	1			1
							41	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
06	5100	X	4942	-0-	-158	-0-	179	1	4737	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	5270	X	4963	-0-	-307	-0-	180	1	4758	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	178	1	4702	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
*09	4590	X	4432	-0-	-158	-0-	160	1	4250	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
*10	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	179	1	4741	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
*11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	165	1	4578	3	Y	25	25	1			1
							28	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
06	2790	X	2633	-0-	-157	-0-	94	1	2499	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
07	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	100	1	2636	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	97	1	2577	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
*09	2640	N	2631	-0-	-9	-0-	94	1	2497	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
*10	2728	N	2682	-0-	-46	-0-	96	1	2544	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	92	1	2543	3	Y	39	39	1			1
							43	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
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	116	1	3074	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	3441	X	3232	-0-	-209	-0-	117	1	3107	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	116	1	3084	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	114	1	3033	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	117	1	3103	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	113	1	3125	3	Y	8	8	1			-0-
							9	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
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	149	1	3952	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	155	1	4092	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
08	4123	X	3501	-0-	-622	-0-	126	1	3324	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
*09	3990	X	3979	-0-	-11	-0-	143	1	3779	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
*10	4123	X	3858	-0-	-265	-0-	138	1	3661	3	Y	54	53	1			2
							59	9									
*11	3990	X	3709	-0-	-281	-0-	127	1	3525	3	Y	52	53	1			1
							57	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
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2985	3	19	9	Y	17	16	1			5
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3084	3	21	9	Y	19	21	1			3
08	3069	X	2848	-0-	-221	-0-	2828	3	20	9	Y	18	16	1			5
09	3000	X	2899	-0-	-101	-0-	2875	3	24	9	Y	22	16	1			11
10	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	2981	3	32	9	Y	29	37	1			3
11	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	2775	3	35	9	Y	32	27	1			8

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
06	5700	X	5575	-0-	-125	-0-	202	1	5345	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
07	5890	X	5507	-0-	-383	-0-	200	1	5282	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	5456	X	4526	-0-	-930	-0-	164	1	4340	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	5280	X	3255	-0-	-2025	-0-	118	1	3120	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	5456	X	4828	-0-	-628	-0-	175	1	4628	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*11	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	201	1	5587	3	Y	28	28	1			1
							31	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
06	3900	X	3660	-0-	-240	-0-	133	1	3510	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	4030	X	3729	-0-	-301	-0-	135	1	3577	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	4030	X	3597	-0-	-433	-0-	130	1	3450	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	3840	X	3532	-0-	-308	-0-	128	1	3387	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	3782	X	3517	-0-	-265	-0-	127	1	3372	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*11	3660	X	3502	-0-	-158	-0-	121	1	3363	3	Y	16	16	1			-0-
							18	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
06	2760	X	2210	-0-	-550	-0-	2178	2	32	9	Y	29	26	1			6
07	2852	X	2134	-0-	-718	-0-	2081	2	53	9	Y	48	40	1			14
08	2511	N	2254	-0-	-257	-0-	2189	2	65	9	Y	59	59	1			14
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2552	2	67	9	Y	61	63	1			12
10	3100	N	4661	-0-	1561	1561	4580	2	81	9	Y	74	73	1			13
*11	3000	N	3243	-0-	243	1804	3160	2	83	9	Y	75	70	1			18

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
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2597	3	50	9	Y	45	43	1			14
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2758	3	57	9	Y	52	58	1			8
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2758	3	56	9	Y	51	45	1			14
09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2660	3	67	9	Y	61	44	1			31
10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2780	3	88	9	Y	80	103	1			8
*11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2567	3	95	9	Y	86	72	1			22

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
06	6150	X	5930	-0-	-220	-0-	215	1	5680	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	6324	X	5725	-0-	-599	-0-	208	1	5497	3	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
08	6386	X	5784	-0-	-602	-0-	210	1	5552	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	6180	X	5594	-0-	-586	-0-	203	1	5369	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	6386	X	5765	-0-	-621	-0-	209	1	5532	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
*11	5940	X	5777	-0-	-163	-0-	200	1	5553	3	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
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
06	4380	X	4208	-0-	-172	-0-	4198	3	10	9	Y	9	10	1			22
07	4340	X	4338	-0-	-2	-0-	4330	3	8	9	Y	7	11	1			18
08	4557	X	4298	-0-	-259	-0-	4291	3	7	9	Y	6	9	1			15
09	4410	X	3987	-0-	-423	-0-	3983	3	4	9	Y	4	6	1			13
10	4557	X	4355	-0-	-202	-0-	4347	3	8	9	Y	7	5	1			15
*11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4242	3	8	9	Y	7	11	1			11

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

06	4140	X	3926	-0-	-214	-0-	141	1	3740	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
07	4247	X	4080	-0-	-167	-0-	147	1	3890	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
08	4247	X	4182	-0-	-65	-0-	150	1	3985	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
*09	4110	X	4095	-0-	-15	-0-	147	1	3901	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
*10	4185	X	4159	-0-	-26	-0-	150	1	3961	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
*11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	142	1	3957	3	Y	46	46	1			1
							51	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8944 - 9408

06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	147	1	3900	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	3348	X	2644	-0-	-704	-0-	96	1	2536	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	127	1	3372	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	131	1	3477	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	134	1	3557	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	127	1	3522	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	109	1	2884	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	111	1	2945	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	111	1	2936	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
*09	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	109	1	2882	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
*10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	110	1	2926	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
*11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	105	1	2925	3	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

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
06	6030	X	5781	-0-	-249	-0-	209	1	5533	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
07	6138	X	5857	-0-	-281	-0-	212	1	5608	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
08	5921	X	5804	-0-	-117	-0-	210	1	5555	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*09	5730	X	5702	-0-	-28	-0-	206	1	5457	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*10	5921	X	5898	-0-	-23	-0-	213	1	5644	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	202	1	5618	3	Y	38	38	1			1
							42	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
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	107	1	2833	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	109	1	2887	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	107	1	2838	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
*09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	105	1	2775	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
*10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	107	1	2828	3	Y	32	31	1			1
							35	9									
*11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	101	1	2792	3	Y	32	32	1			1
							35	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
06	3450	X	3018	-0-	-432	-0-	2981	2	37	9	Y	34	33	1			17
07	3627	X	3261	-0-	-366	-0-	3226	2	35	9	Y	32	36	1			13
08	3131	X	2883	-0-	-248	-0-	2846	2	37	9	Y	34	34	1			13
09	3030	X	2870	-0-	-160	-0-	2840	2	30	9	Y	27	28	1			12
10	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	2817	2	40	9	Y	36	35	1			13
11	3030	X	2720	-0-	-310	-0-	2691	2	29	9	Y	26	28	1			11

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
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5578	2	61	9	Y	55	59	1			16
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5312	2	76	9	Y	69	71	1			14
08	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5421	2	70	9	Y	64	56	1			22
09	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5033	2	48	9	Y	44	42	1			24
10	5053	X	5043	-0-	-10	-0-	4977	2	66	9	Y	60	70	1			14
11	4890	X	4709	-0-	-181	-0-	4634	2	75	9	Y	68	57	1			25

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
06	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7060	2	29	9	Y	26	29	1			5
07	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6867	2	22	9	Y	20	19	1			6
08	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6644	2	28	9	Y	25	25	1			6
09	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6199	2	29	9	Y	26	27	1			5
10	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5786	2	35	9	Y	32	31	1			6
*11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5797	2	35	9	Y	32	30	1			8

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	EOM BALANCE
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4016	3	33	9	Y	30	26	1	32
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4270	3	18	9	Y	16	33	1	15
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4248	3	32	9	Y	29	32	1	12
*09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3929	3	35	9	Y	32			41
*10	4061	X	3734	-0-	-327	-0-	3700	3	34	9	Y	31	39	1	33
11	3930	X	3534	-0-	-396	-0-	3502	3	32	9	Y	29	39	1	23

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

06	3030	X	2291	-0-	-739	-0-	82	1	2172	3	Y	34	34	1	1
							37	9							
07	3069	X	2397	-0-	-672	-0-	86	1	2275	3	Y	33	33	1	1
							36	9							
08	2573	X	2143	-0-	-430	-0-	77	1	2032	3	Y	31	31	1	1
							34	9							
*09	2460	X	2084	-0-	-376	-0-	75	1	1976	3	Y	30	31	1	-0-
							33	9							
*10	2387	N	2226	-0-	-161	-0-	80	1	2107	3	Y	35	34	1	1
							39	9							
*11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	87	1	2405	3	Y	40	40	1	1
							44	9							

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3118	2	54	9	Y	49	30	1	35
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3208	2	85	9	Y	77	66	1	46
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3105	2	90	9	Y	82	90	1	38
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3076	2	83	9	Y	75	71	1	42
10	3193	X	2922	-0-	-271	-0-	2839	2	83	9	Y	75	62	1	55
11	3090	X	2982	-0-	-108	-0-	2902	2	80	9	Y	73	93	1	35

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3905	2	179	9	Y	163	105	1	108
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	3955	2	238	9	Y	216	202	1	122
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3280	2	210	9	Y	191	215	1	98
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3259	2	190	9	Y	173	197	1	74
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3526	2	243	9	Y	221	211	1	84
*11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3060	2	257	9	Y	234	230	1	88

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1146	2	42	9	Y	38	38	1	13
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1890	2	29	9	Y	26	23	1	16
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1805	2	33	9	Y	30	42	1	4
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1173	2	33	9	Y	30	24	1	10
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1419	2	34	9	Y	31	34	1	7
*11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2031	2	32	9	Y	29	23	1	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	113	1	2979	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	110	1	2908	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	3968	X	2887	-0-	-1081	-0-	105	1	2770	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	3570	X	2805	-0-	-765	-0-	102	1	2691	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	3348	X	2982	-0-	-366	-0-	108	1	2861	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	3120	X	3097	-0-	-23	-0-	107	1	2976	3	Y	13	13	1			-0-
							14	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
06	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	851	1	6118	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	925	1	6318	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	883	1	5997	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	5070	X	4182	-0-	-888	-0-	761	1	3411	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	5239	X	4465	-0-	-774	-0-	806	1	3648	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	5070	X	4192	-0-	-878	-0-	763	1	3368	3	Y	55	54	1			1
							61	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
06	4650	X	4512	-0-	-138	-0-	164	1	4328	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	4743	X	4597	-0-	-146	-0-	167	1	4411	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	4588	X	4469	-0-	-119	-0-	162	1	4288	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	4440	X	4334	-0-	-106	-0-	157	1	4158	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	166	1	4403	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
*11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	157	1	4371	3	Y	18	19	1			-0-
							20	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
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	218	1	4482	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	191	1	3822	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
08	5053	X	3676	-0-	-1377	-0-	185	1	3411	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
*09	4890	X	4617	-0-	-273	-0-	233	1	4254	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
*10	5053	X	4875	-0-	-178	-0-	236	1	4493	3	Y	133	133	1			-0-
							146	9									
*11	4830	X	4772	-0-	-58	-0-	242	1	4409	3	Y	110	110	1			-0-
							121	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
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2637	-0-	-649	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2100	-0-	-960	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2005	-0-	-1157	-0-	2005	3			Y	-0-					-0-
11	2910	X	1663	-0-	-1247	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	76	1	2251	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	2480	N	2256	-0-	-224	-0-	71	1	2182	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	78	1	2425	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	85	1	2703	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	3100	N	3167	-0-	67	67	96	1	3067	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	1928	N	1861	-0-	-67	-0-	87	1	1768	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4912	3	52	9	Y	47	98	1			61
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4921	3	56	9	Y	51	81	1			31
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4836	3	101	9	Y	92	72	1			51
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			Y	-0-					51
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4536	3	55	9	Y	50	72	1			29
*11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4358	3	45	9	Y	41					70

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3099	-0-	-441	-0-	111	1	2945	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
07	3596	X	3168	-0-	-428	-0-	114	1	3013	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
08	3596	X	2998	-0-	-598	-0-	108	1	2849	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*09	3300	X	2963	-0-	-337	-0-	106	1	2816	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*10	3348	X	2958	-0-	-390	-0-	106	1	2810	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*11	3090	X	3028	-0-	-62	-0-	104	1	2880	3	Y	40	40	1			1
							44	9									

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4556	-0-	-244	-0-	164	1	4350	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
07	4960	X	4315	-0-	-645	-0-	156	1	4122	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
08	4898	X	3890	-0-	-1008	-0-	140	1	3715	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
*09	4650	X	3575	-0-	-1075	-0-	129	1	3414	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
*10	4712	X	3120	-0-	-1592	-0-	112	1	2977	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
*11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	166	1	4604	3	Y	42	42	1			1
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	166	1	4405	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	167	1	4424	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	5425	X	4504	-0-	-921	-0-	163	1	4324	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	4920	X	4352	-0-	-568	-0-	158	1	4177	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	4836	X	4464	-0-	-372	-0-	162	1	4285	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	4590	X	4212	-0-	-378	-0-	146	1	4049	3	Y	15	15	1			-0-
							17	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
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	125	1	3296	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	132	1	3498	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	130	1	3432	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
*09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	125	1	3315	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
*10	3410	X	3363	-0-	-47	-0-	120	1	3187	3	Y	51	50	1			2
							56	9									
*11	3300	X	873	-0-	-2427	-0-	30	1	829	3	Y	13	15	1			-0-
							14	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
06	480	N	249	-0-	-231	-0-	9	1	237	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	558	N	280	-0-	-278	-0-	10	1	268	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	310	N	205	-0-	-105	-0-	7	1	195	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	26	1	685	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	63	1	1680	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
*11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	58	1	1612	3	Y	23	23	1			1
							25	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
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4136	2	55	9	Y	50	51	1			15
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4090	2	74	9	Y	67	68	1			14
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3900	2	67	9	Y	61	54	1			21
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3667	2	48	9	Y	44	41	1			24
10	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3947	2	68	9	Y	62	71	1			15
11	3660	X	3463	-0-	-197	-0-	3390	2	73	9	Y	66	57	1			24

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
06	3330	X	3183	-0-	-147	-0-	3143	3	40	9	Y	36	35	1			11
07	3441	X	3343	-0-	-98	-0-	3296	3	47	9	Y	43	47	1			7
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3279	3	44	9	Y	40	36	1			11
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3189	3	53	9	Y	48	35	1			24
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3423	3	72	9	Y	65	83	1			6
*11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3347	3	80	9	Y	73	61	1			18

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
06	2280	N	2277	-0-	-3	-0-	82	1	2181	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	90	1	2389	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	92	1	2449	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	89	1	2366	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	92	1	2443	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	88	1	2443	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	198	1	5245	3	Y	62	62	1			1
							68	9									
07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	205	1	5434	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	198	1	5252	3	Y	62	62	1			1
							68	9									
*09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	189	1	5003	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
*10	5425	X	5305	-0-	-120	-0-	190	1	5046	3	Y	63	62	1			2
							69	9									
*11	5250	X	5169	-0-	-81	-0-	177	1	4923	3	Y	63	63	1			2
							69	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	133	1	3519	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	140	1	3717	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	141	1	3733	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
*09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	138	1	3655	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
*10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	139	1	3686	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
*11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	137	1	3817	3	Y	51	51	1			1
							56	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
06	4740	X	4549	-0-	-191	-0-	163	1	4321	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
07	4898	X	4574	-0-	-324	-0-	164	1	4349	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
08	4309	X	3977	-0-	-332	-0-	143	1	3778	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
*09	4170	X	3848	-0-	-322	-0-	138	1	3656	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
*10	4309	X	3946	-0-	-363	-0-	141	1	3746	3	Y	54	53	1			2
							59	9									
*11	4170	X	3923	-0-	-247	-0-	134	1	3731	3	Y	53	54	1			1
							58	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
06	2520	X	2512	-0-	-8	-0-	527	1	1941	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
07	2604	X	1915	-0-	-689	-0-	487	1	1374	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	522	1	2388	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	482	1	2540	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
*10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	519	1	2740	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
*11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	578	1	2237	3	Y	48	48	1			-0-
							53	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
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	60	1	1592	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	39	1	1034	3	Y	-0-					-0-
08	2170	X	1060	-0-	-1110	-0-	39	1	1021	3	Y	-0-					-0-
*09	2100	X	1055	-0-	-1045	-0-	38	1	1017	3	Y	-0-					-0-
*10	2015	X	1211	-0-	-804	-0-	44	1	1167	3	Y	-0-					-0-
*11	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	63	1	1753	3	Y	-0-					-0-

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
06	3840	X	3705	-0-	-135	-0-	3655	3	50	9	Y	45	43	1			14
07	3968	X	3929	-0-	-39	-0-	3873	3	56	9	Y	51	57	1			8
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3937	3	55	9	Y	50	44	1			14
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3820	3	67	9	Y	61	44	1			31
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3861	3	88	9	Y	80	103	1			8
*11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3705	3	100	9	Y	91	76	1			23

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
06	4110	X	3682	-0-	-428	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
*11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	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
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3521	2	11	9	Y	10	9	1			5
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3408	2	8	9	Y	7	9	1			3
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3694	2	11	9	Y	10	9	1			4
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2988	2	7	9	Y	6	7	1			3
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3977	2	10	9	Y	9	9	1			3
*11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3718	2	9	9	Y	8	8	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	81	1	2147	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	82	1	2169	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	80	1	2109	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
*09	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	74	1	1955	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
*10	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	73	1	1947	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
*11	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	72	1	1993	3	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

06	4906	X	3142	-0-	-1764	-0-	3030	2	112	9	Y	102	95	1			50
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3388	2	95	9	Y	86	101	1			35
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	3998	2	106	9	Y	96	94	1			37
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3370	2	85	9	Y	77	79	1			35
10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2767	2	94	9	Y	85	89	1			31
*11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3502	2	86	9	Y	78	75	1			34

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

06	5070	X	4490	-0-	-580	-0-	162	1	4299	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	5146	X	4161	-0-	-985	-0-	151	1	3985	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	5115	X	3640	-0-	-1475	-0-	132	1	3484	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
*09	4950	X	3265	-0-	-1685	-0-	118	1	3127	3	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
*10	4929	X	3282	-0-	-1647	-0-	119	1	3140	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
*11	4500	X	3812	-0-	-688	-0-	131	1	3653	3	Y	25	25	1			1
							28	9									

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3951	2	34	9	Y	31	34	1			6
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4054	2	26	9	Y	24	23	1			7
08	4061	X	4011	-0-	-50	-0-	3979	2	32	9	Y	29	29	1			7
09	3930	X	3566	-0-	-364	-0-	3533	2	33	9	Y	30	31	1			6
10	4061	X	3286	-0-	-775	-0-	3250	2	36	9	Y	33	33	1			6
*11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4523	2	40	9	Y	36	33	1			9

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
06	5520	X	5516	-0-	-4	-0-	199	1	5280	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	203	1	5362	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
08	5735	X	5495	-0-	-240	-0-	199	1	5260	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
*09	5550	X	5424	-0-	-126	-0-	196	1	5191	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
*10	5735	X	5577	-0-	-158	-0-	201	1	5336	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
*11	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	194	1	5400	3	Y	37	37	1			1
							41	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
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	91	1	2398	3	Y	77	77	1			1
							85	9									
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	91	1	2422	3	Y	73	73	1			1
							80	9									
08	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	89	1	2369	3	Y	77	76	1			2
							85	9									
*09	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	87	1	2305	3	Y	74	75	1			1
							81	9									
*10	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	89	1	2361	3	Y	80	79	1			2
							88	9									
*11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	85	1	2347	3	Y	81	81	1			2
							89	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
06	6120	X	5620	-0-	-500	-0-	202	1	5354	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
07	5890	X	5812	-0-	-78	-0-	209	1	5541	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
08	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	212	1	5625	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
*09	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	207	1	5446	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
*10	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	211	1	5592	3	Y	64	63	1			2
							70	9									
*11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	200	1	5565	3	Y	65	65	1			2
							72	9									

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 216004 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8287 - 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
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	797	2	233	3	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2013

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
06	7560	X	6732	-0-	-828	-0-	243	1	6443	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
07	7781	X	6818	-0-	-963	-0-	247	1	6527	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
08	7533	X	6844	-0-	-689	-0-	247	1	6551	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*09	7170	X	6704	-0-	-466	-0-	242	1	6416	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*10	7099	X	6912	-0-	-187	-0-	250	1	6614	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
*11	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	237	1	6577	3	Y	46	46	1			1
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	199	1	5274	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
07	5704	X	5700	-0-	-4	-0-	206	1	5447	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
08	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	206	1	5443	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
*09	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	200	1	5304	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
*10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	207	1	5476	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
*11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	191	1	5300	3	Y	47	47	1			1
							52	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
06	4500	X	4324	-0-	-176	-0-	4316	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	4397	2	7	9	Y	6	5	1			2
08	4619	X	4440	-0-	-179	-0-	4432	2	8	9	Y	7	7	1			2
09	4440	X	4132	-0-	-308	-0-	4125	2	7	9	Y	6	7	1			1
10	4464	X	3986	-0-	-478	-0-	3976	2	10	9	Y	9	8	1			2
11	4320	X	4071	-0-	-249	-0-	4062	2	9	9	Y	8	8	1			2

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
06	3930	X	3848	-0-	-82	-0-	139	1	3674	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	4030	X	3977	-0-	-53	-0-	143	1	3799	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	142	1	3773	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
*09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	141	1	3724	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
*10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	143	1	3786	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	136	1	3774	3	Y	36	36	1			1
							40	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
06	5010	X	3927	-0-	-1083	-0-	142	1	3771	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	5177	X	5156	-0-	-21	-0-	187	1	4951	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	5208	X	4730	-0-	-478	-0-	171	1	4541	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	5040	X	4379	-0-	-661	-0-	159	1	4203	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	5146	X	4679	-0-	-467	-0-	170	1	4490	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
*11	4980	X	4348	-0-	-632	-0-	150	1	4181	3	Y	15	16	1			-0-
							17	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
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5270	2	172	9	Y	156	142	1			77
07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5236	2	167	9	Y	152	168	1			61
08	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5278	2	143	9	Y	130	141	1			50
09	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	4953	2	152	9	Y	138	126	1			62
10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5050	2	171	9	Y	155	161	1			56
*11	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4854	2	161	9	Y	146	139	1			63

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
06	960	X	607	-0-	-353	-0-	437	2	128	3	Y	38	53	1			27
							42	9									
07	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1080	2	225	3	Y	36	41	1			22
							40	9									
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1308	2	326	3	Y	39	43	1			18
							43	9									
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	955	2	235	3	Y	36	34	1			20
							40	9									
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1051	2	247	3	Y	36	30	1			26
							40	9									
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	35	44	1			17

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
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5340	3	30	9	Y	27	20	1			14
07	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5607	3	36	9	Y	33	40	1			7
08	5394	X	5389	-0-	-5	-0-	5359	3	30	9	Y	27	22	1			12
09	5220	X	5145	-0-	-75	-0-	5115	3	30	9	Y	27	21	1			18
10	5394	X	5218	-0-	-176	-0-	5183	3	35	9	Y	32	42	1			8
11	5220	X	5016	-0-	-204	-0-	4982	3	34	9	Y	31	21	1			18

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
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	160	1	4222	3	Y	109	108	1			2
							120	9									
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	142	1	3756	3	Y	89	90	1			1
							98	9									
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	178	1	4717	3	Y	119	117	1			3
							131	9									
*09	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	152	1	4035	3	Y	102	103	1			2
							112	9									
*10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	140	1	3716	3	Y	98	97	1			3
							108	9									
*11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	132	1	3665	3	Y	99	99	1			3
							109	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
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5507	-0-	-193	-0-	199	1	5264	3	Y	40	39	1			1
							44	9									
07	5518	X	5452	-0-	-66	-0-	197	1	5214	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	190	1	5043	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	186	1	4931	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	188	1	4984	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*11	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	179	1	4971	3	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
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
06	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6168	2	76	9	Y	69	80	1			20
07	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6051	2	76	9	Y	69	75	1			14
08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6117	2	70	9	Y	64	56	1			22
09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5918	2	51	9	Y	46	43	1			25
10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5923	2	69	9	Y	63	73	1			15
11	5520	X	5450	-0-	-70	-0-	5374	2	76	9	Y	69	59	1			25

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
06	3690	X	3521	-0-	-169	-0-	3503	3	18	9	Y	16	19	1			19
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3786	3	50	9	Y	45	37	1			27
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3625	3	91	9	Y	83	64	1			46
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			Y	-0-					46
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3311	3	48	9	Y	44	64	1			26
*11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3132	3	40	9	Y	36					62

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
06	4920	X	4732	-0-	-188	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
07	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
08	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
09	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
10	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	2198	-0-	-2002	-0-	2198	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
06	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	311	1	8232	3	Y	116	116	1			2
							128	9									
07	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	312	1	8265	3	Y	109	109	1			2
							120	9									
08	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	311	1	8244	3	Y	116	115	1			3
							128	9									
*09	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	312	1	8269	3	Y	116	117	1			2
							128	9									
*10	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	300	1	7952	3	Y	118	116	1			4
							130	9									
*11	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	287	1	7977	3	Y	120	121	1			3
							132	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
06	3750	X	3462	-0-	-288	-0-	125	1	3315	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	3875	X	3551	-0-	-324	-0-	128	1	3402	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	133	1	3530	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
*09	3480	X	3465	-0-	-15	-0-	125	1	3319	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
*10	3565	X	3316	-0-	-249	-0-	120	1	3173	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
*11	3480	X	3348	-0-	-132	-0-	116	1	3209	3	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
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
06	3000	N	3404	-0-	404	635	3371	3	33	9	Y	30	70	1			36
07	3100	N	3260	-0-	160	795	3237	3	23	9	Y	21	43	1			14
08	4037	X	3242	-0-	-795	-0-	3212	3	30	9	Y	27	30	1			11
*09	3420	X	3068	-0-	-352	-0-	3035	3	33	9	Y	30					39
*10	3534	X	3042	-0-	-492	-0-	3010	3	32	9	Y	29	37	1			31
11	3420	X	2969	-0-	-451	-0-	2939	3	30	9	Y	27	37	1			21

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

06	90	X	80	-0-	-10	-0-	62	2	18	3	Y	-0-					-0-
07	124	X	119	-0-	-5	-0-	98	2	21	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	45	2	11	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	70	2	17	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	81	2	19	3	Y	-0-					-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	226	2	51	3	Y	-0-					-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

06	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	1509	3	9	9	Y	8	6	1			9
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1743	3	50	9	Y	45	36	1			18
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2060	3	29	9	Y	26	34	1			10
*09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2374	3	25	9	Y	23					31
*10	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2961	3	33	9	Y	30	30	1			31
*11	3000	N	3004	-0-	4	4	2970	3	34	9	Y	31	37	1			25

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	198	1	5228	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	197	1	5221	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	193	1	5111	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
*09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	181	1	4796	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
*10	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	186	1	4924	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
*11	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	177	1	4909	3	Y	22	22	1			1
							24	9									

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

06	3690	X	3287	-0-	-403	-0-	3268	3	19	9	Y	17	14	1			10
07	3782	X	3356	-0-	-426	-0-	3353	3	3	9	Y	3	6	1			7
08	3596	X	3470	-0-	-126	-0-	3460	3	10	9	Y	9	10	1			6
09	3480	X	3391	-0-	-89	-0-	3382	3	9	9	Y	8	9	1			5
10	3596	X	3465	-0-	-131	-0-	3456	3	9	9	Y	8	9	1			4
*11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3382	3	9	9	Y	8	9	1			3

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
06	3000	N	4414	-0-	1414	1414	159	1	4197	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
07	3100	N	4579	-0-	1479	2893	165	1	4357	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
08	3100	N	4522	-0-	1422	4315	162	1	4301	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
*09	8484	X	4169	-0-	-4315	-0-	150	1	3963	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
*10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	146	1	3876	3	Y	52	51	1			2
							57	9									
*11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	135	1	3742	3	Y	50	51	1			1
							55	9									

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

06	3930	X	3403	-0-	-527	-0-	3320	3	83	9	Y	75	43	1			45
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3661	3	31	9	Y	28	28	1			45
08	3844	X	3575	-0-	-269	-0-	3502	3	73	9	Y	66	67	1			44
09	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	3512	3	67	9	Y	61	69	1			36
10	3844	X	3536	-0-	-308	-0-	3468	3	68	9	Y	62	71	1			27
11	3570	X	3429	-0-	-141	-0-	3354	3	75	9	Y	68	72	1			23

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

06	3270	X	2993	-0-	-277	-0-	2949	3	44	9	Y	40	34	1			10
07	3379	X	3113	-0-	-266	-0-	3063	3	50	9	Y	45	44	1			11
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3308	3	67	9	Y	61	56	1			16
09	3240	X	3224	-0-	-16	-0-	3179	3	45	9	Y	41	46	1			11
10	3348	X	3325	-0-	-23	-0-	3266	3	59	9	Y	54	56	1			9
11	3240	X	3156	-0-	-84	-0-	3077	3	79	9	Y	72	65	1			16

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	162	1	4276	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	160	1	4238	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
08	4340	X	4108	-0-	-232	-0-	148	1	3923	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
*09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	154	1	4080	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	214	1	5673	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
*11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	193	1	5352	3	Y	50	50	1			1
							55	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

06	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7026	3	183	9	Y	166	164	1			41
07	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	6969	3	73	9	Y	66	91	1			16
08	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7150	3	98	9	Y	89	82	1			23
09	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	6982	3	67	9	Y	61	68	1			16
10	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6617	3	88	9	Y	80	82	1			14
*11	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6476	3	116	9	Y	105	95	1			24

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
06	5130	X	3922	-0-	-1208	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4174	-0-	-786	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
*11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	101	1	2675	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	119	1	3154	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
08	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	93	1	2472	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
*09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	109	1	2875	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
*10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	123	1	3268	3	Y	64	63	1			2
							70	9									
*11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	115	1	3182	3	Y	63	63	1			2
							69	9									

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	153	1	4061	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	148	1	3929	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	155	1	4096	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
*09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	152	1	4027	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
*10	4185	X	4173	-0-	-12	-0-	150	1	3960	3	Y	57	56	1			2
							63	9									
*11	4050	X	3266	-0-	-784	-0-	112	1	3103	3	Y	46	47	1			1
							51	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1700	3	47	9	Y	43	36	1			11
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1472	3	45	9	Y	41	42	1			10
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1594	3	69	9	Y	63	57	1			16
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1545	3	48	9	Y	44	48	1			12
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1543	3	62	9	Y	56	58	1			10
*11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1392	3	81	9	Y	74	67	1			17

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

06	2970	X	2393	-0-	-577	-0-	86	1	2276	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
07	3069	X	2645	-0-	-424	-0-	95	1	2517	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	95	1	2524	3	Y	33	32	1			1
							36	9									
*09	2400	N	1388	-0-	-1012	-0-	50	1	1320	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
*10	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	109	1	2882	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	109	1	2882	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
08	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	179	1	4736	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	184	1	4874	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	183	1	4855	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
*09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	175	1	4636	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
*10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	170	1	4501	3	Y	53	52	1			2
							58	9									
*11	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	167	1	4628	3	Y	54	55	1			1
							59	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
06	3120	X	2962	-0-	-158	-0-	108	1	2854	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	108	1	2863	3	Y	-0-					-0-
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	107	1	2832	3	Y	-0-					-0-
*09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	104	1	2765	3	Y	-0-					-0-
*10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	103	1	2720	3	Y	-0-					-0-
*11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	98	1	2734	3	Y	-0-					-0-

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
06	4170	X	3818	-0-	-352	-0-	3795	3	23	9	Y	21	18	1			5
07	4309	X	4123	-0-	-186	-0-	4100	3	23	9	Y	21	21	1			5
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3941	3	31	9	Y	28	26	1			7
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3845	3	21	9	Y	19	21	1			5
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3881	3	28	9	Y	25	26	1			4
*11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3521	3	37	9	Y	34	30	1			8

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
06	7110	X	6207	-0-	-903	-0-	225	1	5951	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
07	7130	X	6295	-0-	-835	-0-	228	1	6036	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
08	6851	X	6139	-0-	-712	-0-	222	1	5884	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
*09	6360	X	5945	-0-	-415	-0-	215	1	5700	3	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
*10	6572	X	6289	-0-	-283	-0-	227	1	6027	3	Y	32	31	1			1
							35	9									
*11	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	219	1	6093	3	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
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
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3034	2	30	9	Y	27	25	1			8
07	3193	X	3089	-0-	-104	-0-	3049	2	40	9	Y	36	38	1			6
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3321	2	42	9	Y	38	37	1			7
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3078	2	47	9	Y	43	38	1			12
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3112	2	53	9	Y	48	52	1			8
*11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3285	2	63	9	Y	57	57	1			8

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
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	80	1	2125	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	2387	N	2153	-0-	-234	-0-	78	1	2054	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	78	1	2056	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	73	1	1932	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	71	1	1881	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
*11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	69	1	1919	3	Y	21	21	1			1
							23	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
06	3210	X	3154	-0-	-56	-0-	113	1	2980	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
07	3317	X	3197	-0-	-120	-0-	114	1	3026	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	112	1	2964	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
*09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	111	1	2933	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
*10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	115	1	3056	3	Y	59	58	1			2
							65	9									
*11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	108	1	2992	3	Y	59	59	1			2
							65	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	3721	-0-	-1799	-0-	135	1	3562	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
07	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	213	1	5650	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
08	6851	X	4109	-0-	-2742	-0-	149	1	3932	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*09	6630	X	5595	-0-	-1035	-0-	202	1	5356	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
*10	6634	X	5288	-0-	-1346	-0-	191	1	5060	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
*11	5700	X	5128	-0-	-572	-0-	177	1	4914	3	Y	34	34	1			1
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	3450	X	2168	-0-	-1282	-0-	470	1	1647	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
07	3565	X	1805	-0-	-1760	-0-	450	1	1299	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
08	4247	X	3522	-0-	-725	-0-	591	1	2859	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
*09	4110	X	3264	-0-	-846	-0-	519	1	2668	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
*10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	515	1	2917	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
*11	3420	X	2702	-0-	-718	-0-	508	1	2117	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3789	2	97	9	Y	88	93	1			31
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3772	2	96	9	Y	87	65	1			53
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3756	2	95	9	Y	86	127	1			12
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3639	2	86	9	Y	78	64	1			26
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3756	2	98	9	Y	89	95	1			20
*11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3735	2	94	9	Y	85	67	1			38

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

06	7860	X	6225	-0-	-1635	-0-	226	1	5979	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	7812	X	6381	-0-	-1431	-0-	232	1	6130	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	7316	X	6363	-0-	-953	-0-	231	1	6112	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	6510	X	6089	-0-	-421	-0-	221	1	5848	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	6603	X	6442	-0-	-161	-0-	234	1	6186	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
*11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	230	1	6381	3	Y	20	20	1			1
							22	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4781	3	56	9	Y	51	50	1			19
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4880	3	66	9	Y	60	40	1			39
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4804	3	54	9	Y	49	46	1			42
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4605	3	61	9	Y	55	68	1			29
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4803	3	64	9	Y	58	46	1			41
*11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4453	3	53	9	Y	48	63	1			26

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4095	2	297	9	Y	270	284	1			95
07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4679	2	289	9	Y	263	197	1			161
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4065	2	293	9	Y	266	389	1			38
09	3840	X	3772	-0-	-68	-0-	3510	2	262	9	Y	238	196	1			80
10	3968	X	3654	-0-	-314	-0-	3357	2	297	9	Y	270	289	1			61
11	3840	X	3426	-0-	-414	-0-	3138	2	288	9	Y	262	205	1			118

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4783	-0-	-167	-0-	173	1	4568	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
07	5115	X	4861	-0-	-254	-0-	175	1	4646	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	185	1	4883	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
*09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	181	1	4784	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
*10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	192	1	5073	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
*11	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	183	1	5086	3	Y	45	45	1			1
							50	9									

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

06	4860	X	4561	-0-	-299	-0-	4555	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	5022	X	4720	-0-	-302	-0-	4716	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	4836	X	4595	-0-	-241	-0-	4589	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	4680	X	4512	-0-	-168	-0-	4506	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	4712	X	4234	-0-	-478	-0-	4227	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	4560	X	4248	-0-	-312	-0-	4241	2	7	9	Y	6	6	1			1

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3414	-0-	-120	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3030	-0-	-535	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	2852	-0-	-598	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2955	-0-	-610	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3152	-0-	-298	-0-	3152	3			N	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492

06	2520	N	2159	-0-	-361	-0-	78	1	2073	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	82	1	2163	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	79	1	2088	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	81	1	2159	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	86	1	2267	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	78	1	2178	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

06	5700	X	5450	-0-	-250	-0-	196	1	5190	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
07	5890	X	5561	-0-	-329	-0-	200	1	5300	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
08	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	209	1	5538	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
*09	5580	X	5221	-0-	-359	-0-	188	1	4970	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
*10	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	240	1	6363	3	Y	74	73	1			2
							81	9									
*11	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	223	1	6204	3	Y	74	74	1			2
							81	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	7530	X	6336	-0-	-1194	-0-	229	1	6070	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
07	7316	X	6619	-0-	-697	-0-	240	1	6342	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
08	7099	X	6172	-0-	-927	-0-	223	1	5913	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
*09	6840	X	5968	-0-	-872	-0-	216	1	5716	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
*10	6851	X	5777	-0-	-1074	-0-	209	1	5533	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
*11	6420	X	4866	-0-	-1554	-0-	168	1	4666	3	Y	29	29	1			1
							32	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	77	1	2026	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	73	1	1940	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	73	1	1919	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	2100	N	1795	-0-	-305	-0-	65	1	1727	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	2015	N	1696	-0-	-319	-0-	62	1	1631	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	1920	N	1544	-0-	-376	-0-	54	1	1487	3	Y	3	3	1			-0-
							3	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
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	74	1	1956	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	73	1	1923	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	75	1	1997	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	72	1	1919	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	74	1	1969	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	70	1	1957	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	95	1	2503	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	89	1	2363	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	88	1	2319	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
*09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	83	1	2211	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
*10	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	83	1	2208	3	Y	53	52	1			2
							58	9									
*11	2310	N	2302	-0-	-8	-0-	78	1	2167	3	Y	52	53	1			1
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4038	-0-	-672	-0-	3980	2	58	9	Y	53	41	1			22
07	4867	X	4015	-0-	-852	-0-	3912	2	103	9	Y	94	69	1			47
08	4774	X	3840	-0-	-934	-0-	3746	2	94	9	Y	85	82	1			50
09	4410	X	3621	-0-	-789	-0-	3543	2	78	9	Y	71	74	1			47
10	4185	X	3652	-0-	-533	-0-	3556	2	96	9	Y	87	99	1			35
11	4050	X	3735	-0-	-315	-0-	3606	2	129	9	Y	117	107	1			45

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	118	1	3113	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	101	1	2674	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
08	3503	X	2577	-0-	-926	-0-	93	1	2453	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
*09	3360	X	2763	-0-	-597	-0-	99	1	2632	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
*10	3379	X	2980	-0-	-399	-0-	107	1	2836	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
*11	3270	X	3165	-0-	-105	-0-	109	1	3016	3	Y	36	36	1			1
							40	9									

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

06	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	109	1	2885	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	102	1	2698	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	102	1	2698	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	101	1	2675	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	104	1	2749	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	98	1	2718	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	110	1	2915	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	147	1	3882	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	146	1	3879	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	136	1	3609	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
*10	3503	X	3484	-0-	-19	-0-	126	1	3335	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
*11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	123	1	3417	3	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
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
06	1440	N	1151	-0-	-289	-0-	41	1	1093	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	41	1	1086	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	40	1	1053	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	39	1	1034	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	48	1	1270	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
*11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	50	1	1382	3	Y	21	21	1			1
							23	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
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	164	1	3379	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	3596	X	3496	-0-	-100	-0-	165	1	3309	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	3596	X	3557	-0-	-39	-0-	182	1	3356	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	3480	X	3391	-0-	-89	-0-	175	1	3194	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	3596	X	3484	-0-	-112	-0-	173	1	3287	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*11	3480	X	3265	-0-	-215	-0-	169	1	3076	3	Y	18	18	1			-0-
							20	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
06	3060	X	2995	-0-	-65	-0-	108	1	2867	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	3193	X	2809	-0-	-384	-0-	102	1	2689	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	3193	X	2918	-0-	-275	-0-	105	1	2793	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	3090	X	2901	-0-	-189	-0-	105	1	2776	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	3193	X	3116	-0-	-77	-0-	113	1	2980	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
*11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	107	1	2964	3	Y	20	20	1			1
							22	9									

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
06	10410	X	9350	-0-	-1060	-0-	336	1	8903	3	Y	101	101	1			2
							111	9									
07	10757	X	9448	-0-	-1309	-0-	340	1	9003	3	Y	95	95	1			2
							105	9									
08	9827	X	9318	-0-	-509	-0-	335	1	8874	3	Y	99	99	1			2
							109	9									
*09	9510	X	9012	-0-	-498	-0-	324	1	8581	3	Y	97	97	1			2
							107	9									
*10	9827	X	9319	-0-	-508	-0-	335	1	8868	3	Y	105	104	1			3
							116	9									
*11	9360	X	9274	-0-	-86	-0-	318	1	8838	3	Y	107	107	1			3
							118	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	180	N	76	-0-	-104	-0-	3	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	32	1	834	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
*09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	37	1	990	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
*10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	43	1	1145	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
*11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	43	1	1206	3	Y	33	33	1			1
							36	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
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	119	1	3514	3	Y	188	150	1			46
							207	9									
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	113	1	3474	3	Y	85	111	1			20
							94	9									
08	4495	X	3515	-0-	-980	-0-	107	1	3305	3	Y	94	90	1			24
							103	9									
09	4350	X	2369	-0-	-1981	-0-	70	1	2237	3	Y	56	65	1			15
							62	9									
10	3968	X	3725	-0-	-243	-0-	110	1	3504	3	Y	101	99	1			17
							111	9									
11	3840	X	2635	-0-	-1205	-0-	116	1	2368	3	Y	137	123	1			31
							151	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
06	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	203	1	5363	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
07	5735	X	5648	-0-	-87	-0-	204	1	5394	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
08	5642	X	5440	-0-	-202	-0-	196	1	5193	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
*09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	200	1	5310	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
*10	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	208	1	5502	3	Y	52	51	1			2
							57	9									
*11	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	190	1	5284	3	Y	50	51	1			1
							55	9									

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
06	2460	N	2253	-0-	-207	-0-	81	1	2147	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
07	3100	N	3246	-0-	146	146	117	1	3089	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
08	2613	N	2467	-0-	-146	-0-	89	1	2347	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
*09	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	101	1	2663	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
*10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	125	1	3312	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
*11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	119	1	3304	3	Y	43	43	1			1
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3705	-0-	-105	-0-	3682	3	23	9	N	21	14	1			22
07	3937	X	3640	-0-	-297	-0-	3622	3	18	9	N	16	19	1			19
08	3782	X	3530	-0-	-252	-0-	3504	3	26	9	N	24	20	1			23
09	3660	X	3410	-0-	-250	-0-	3387	3	23	9	N	21	21	1			23
10	3782	X	3621	-0-	-161	-0-	3598	3	23	9	N	21	23	1			21
11	3660	X	3527	-0-	-133	-0-	3499	3	28	9	N	25	22	1			24

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	54	1	2070	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
07	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	59	1	2122	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	67	1	2235	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	68	1	2185	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	70	1	2274	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
*11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	72	1	2257	3	Y	5	3	1			3
							6	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

06	2190	X	1894	-0-	-296	-0-	68	1	1806	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	2263	X	1897	-0-	-366	-0-	68	1	1810	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	69	1	1829	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	67	1	1763	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	86	1	2266	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
*11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	90	1	2502	3	Y	27	27	1			1
							30	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

06	8070	X	7215	-0-	-855	-0-	261	1	6906	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
07	8308	X	8078	-0-	-230	-0-	292	1	7735	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
08	7998	X	7856	-0-	-142	-0-	284	1	7521	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
*09	7740	X	7429	-0-	-311	-0-	268	1	7113	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
*10	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	293	1	7758	3	Y	52	51	1			2
							57	9									
*11	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	279	1	7741	3	Y	52	53	1			1
							57	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
06	4920	X	4804	-0-	-116	-0-	174	1	4617	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	4898	X	4536	-0-	-362	-0-	165	1	4360	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	4836	X	4632	-0-	-204	-0-	168	1	4452	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	4800	X	4637	-0-	-163	-0-	168	1	4457	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	233	1	6186	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	177	1	4918	3	Y	20	19	1			1
							22	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

06	3000	N	3390	-0-	390	629	123	1	3267	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3741	-0-	641	1270	136	1	3605	3	Y	-0-					-0-
08	4892	X	3622	-0-	-1270	-0-	132	1	3490	3	Y	-0-					-0-
*09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	123	1	3250	3	Y	-0-					-0-
*10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	126	1	3327	3	Y	-0-					-0-
*11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	122	1	3395	3	Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6314	2	22	9	Y	20	18	1			14
07	6293	X	6050	-0-	-243	-0-	6025	2	25	9	Y	23	24	1			13
08	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5884	2	30	9	Y	27	28	1			12
09	5700	X	5574	-0-	-126	-0-	5551	2	23	9	Y	21	13	1			20
10	5890	X	5527	-0-	-363	-0-	5494	2	33	9	Y	30	29	1			21
11	5700	X	5408	-0-	-292	-0-	5382	2	26	9	Y	24	27	1			18

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	113	1	2981	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	127	1	3364	3	Y	32	31	1			1
							35	9									
08	3844	X	2369	-0-	-1475	-0-	85	1	2260	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*09	3390	X	3127	-0-	-263	-0-	113	1	2983	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
*10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	130	1	3431	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
*11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	121	1	3374	3	Y	36	36	1			1
							40	9									

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 222794 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8614 - 9276

06	P&A-COND		9511	-0-	9511	9511	336	1	8902	3	N	248	245	1			4
							273	9									
07	P&A-COND		15950	-0-	15950	25461	549	1	14547	3	N	776	776	1			4
							854	9									
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	25461					N	-0-					4
09	0		-0-	-0-	-0-	25461					N	-0-					4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2013

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3942	3	20	9	Y	18	34	1			33
07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4331	3	26	9	Y	24					57
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4191	3	35	9	Y	32	40	1			49
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3938	3	29	9	Y	26	48	1			27
10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4339	3	46	9	Y	42	49	1			20
*11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4336	3	44	9	Y	40					60

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
06	4980	X	4498	-0-	-482	-0-	4459	3	39	9	Y	35	37	1			13
07	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	4621	3	47	9	Y	43	28	1			28
08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4566	3	39	9	Y	35	33	1			30
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4421	3	44	9	Y	40	49	1			21
10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4588	3	46	9	Y	42	33	1			30
11	4380	X	4314	-0-	-66	-0-	4277	3	37	9	Y	34	45	1			19

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
06	3660	X	3344	-0-	-316	-0-	121	1	3215	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	3658	X	3336	-0-	-322	-0-	121	1	3207	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	119	1	3155	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	3510	X	3170	-0-	-340	-0-	115	1	3047	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	3627	X	3269	-0-	-358	-0-	119	1	3141	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	3330	X	3295	-0-	-35	-0-	114	1	3172	3	Y	8	8	1			-0-
							9	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
06	6300	X	5771	-0-	-529	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5925	-0-	-461	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
08	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5507	-0-	-163	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5645	-0-	-214	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
*11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	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
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	38	1	1012	3	Y	95	95	1			2
							105	9									
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	41	1	1098	3	Y	97	97	1			2
							107	9									
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	41	1	1099	3	Y	101	101	1			2
							111	9									
*09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	42	1	1106	3	Y	104	104	1			2
							114	9									
*10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	45	1	1184	3	Y	117	115	1			4
							129	9									
*11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	42	1	1173	3	Y	115	116	1			3
							127	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	97	1	2581	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	102	1	2690	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	100	1	2644	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
*09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	98	1	2601	3	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
*10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	103	1	2729	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
*11	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	97	1	2702	3	Y	27	27	1			1
							30	9									

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
06	2400	N	2023	-0-	-377	-0-	73	1	1937	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	2480	N	2103	-0-	-377	-0-	76	1	2014	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	80	1	2107	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	78	1	2064	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	2108	N	2025	-0-	-83	-0-	73	1	1939	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	2130	N	1952	-0-	-178	-0-	67	1	1872	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2723	-0-	-187	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2824	-0-	-152	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2714	-0-	-166	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2821	-0-	-93	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2627	-0-	-193	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4629	-0-	-21	-0-	166	1	4387	3	Y	69	69	1			1
							76	9									
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	177	1	4691	3	Y	68	68	1			1
							75	9									
08	5146	X	4866	-0-	-280	-0-	174	1	4613	3	Y	72	71	1			2
							79	9									
*09	4980	X	4278	-0-	-702	-0-	153	1	4056	3	Y	63	64	1			1
							69	9									
*10	5146	X	4323	-0-	-823	-0-	155	1	4094	3	Y	67	66	1			2
							74	9									
*11	4770	X	4571	-0-	-199	-0-	156	1	4336	3	Y	72	72	1			2
							79	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

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
06	2070	N	1815	-0-		-255	-0-	65	1	1721	3	Y	26	26	1			-0-
								29	9									
07	2139	N	1744	-0-		-395	-0-	63	1	1655	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
08	1984	N	1837	-0-		-147	-0-	66	1	1740	3	Y	28	27	1			1
								31	9									
*09	1830	N	1794	-0-		-36	-0-	64	1	1701	3	Y	26	27	1			-0-
								29	9									
*10	2115	N	2115	-0-		-0-	-0-	76	1	2003	3	Y	33	32	1			1
								36	9									
*11	2669	N	2669	-0-		-0-	-0-	91	1	2532	3	Y	42	42	1			1
								46	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

06	4231	X	4231	-0-		-0-	-0-	153	1	4055	3	Y	21	22	1			-0-
								23	9									
07	4464	X	4394	-0-		-70	-0-	159	1	4212	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
08	4216	X	4165	-0-		-51	-0-	151	1	3991	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
*09	4213	X	4213	-0-		-0-	-0-	152	1	4038	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
*10	4375	X	4375	-0-		-0-	-0-	158	1	4191	3	Y	24	23	1			1
								26	9									
*11	4313	X	4313	-0-		-0-	-0-	149	1	4139	3	Y	23	23	1			1
								25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

06	4350	X	4137	-0-		-213	-0-	150	1	3976	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
07	4495	X	4251	-0-		-244	-0-	154	1	4087	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
08	4340	X	4166	-0-		-174	-0-	151	1	4004	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*09	4200	X	4083	-0-		-117	-0-	148	1	3924	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*10	4340	X	4229	-0-		-111	-0-	153	1	4065	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*11	4260	X	4260	-0-		-0-	-0-	148	1	4100	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

06	7747	X	7747	-0-		-0-	-0-	7660	3	87	9	Y	79	76	1			36
07	8060	X	7758	-0-		-302	-0-	7674	3	84	9	Y	76	80	1			32
08	7669	X	7669	-0-		-0-	-0-	7588	3	81	9	Y	74	75	1			31
09	7315	X	7315	-0-		-0-	-0-	7245	3	70	9	Y	64	52	1			43
10	7540	X	7540	-0-		-0-	-0-	7468	3	72	9	Y	65	76	1			32
11	7290	X	7239	-0-		-51	-0-	7144	3	95	9	Y	86	80	1			38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	4620	X	4295	-0-	-325	-0-	155	1	4097	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
07	4743	X	4404	-0-	-339	-0-	159	1	4204	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	164	1	4330	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
*09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	158	1	4186	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
*10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	164	1	4355	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
*11	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	156	1	4340	3	Y	44	44	1			1
							48	9									

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
06	6030	X	6025	-0-	-5	-0-	215	1	5698	3	Y	102	102	1			2
							112	9									
07	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	230	1	6084	3	Y	99	99	1			2
							109	9									
08	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	235	1	6228	3	Y	106	105	1			3
							117	9									
*09	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	231	1	6126	3	Y	104	105	1			2
							114	9									
*10	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	237	1	6275	3	Y	112	111	1			3
							123	9									
*11	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	225	1	6240	3	Y	115	115	1			3
							127	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
06	6690	X	6347	-0-	-343	-0-	229	1	6074	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	6634	X	6350	-0-	-284	-0-	230	1	6079	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	243	1	6425	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
*09	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	235	1	6228	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
*10	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	241	1	6394	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
*11	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	231	1	6412	3	Y	45	45	1			1
							50	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
06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	211	1	5590	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	231	1	6110	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	243	1	6432	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
*09	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	238	1	6304	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
*10	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	230	1	6093	3	Y	50	49	1			2
							55	9									
*11	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	213	1	5905	3	Y	48	49	1			1
							53	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	118	1	3132	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	182	1	4812	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	134	1	3549	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	92	1	2443	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	91	1	2412	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	95	1	2634	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

06	6180	X	5498	-0-	-682	-0-	5440	2	58	9	N	53	58	1			16
07	6262	X	4967	-0-	-1295	-0-	4910	2	57	9	N	52	59	1			9
08	5549	X	5434	-0-	-115	-0-	5379	2	55	9	N	50	50	1			9
09	5370	X	5118	-0-	-252	-0-	5055	2	63	9	N	57	50	1			16
10	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5534	2	80	9	N	73	77	1			12
11	5370	X	5322	-0-	-48	-0-	5238	2	84	9	N	76	77	1			11

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

06	7530	X	6719	-0-	-811	-0-	6606	3	113	9	Y	103	71	1			61
07	7688	X	6939	-0-	-749	-0-	6906	3	33	9	Y	30	38	1			53
08	7440	X	7013	-0-	-427	-0-	6935	3	78	9	Y	71	77	1			47
09	7200	X	6871	-0-	-329	-0-	6798	3	73	9	Y	66	74	1			39
10	7347	X	7166	-0-	-181	-0-	7092	3	74	9	Y	67	76	1			30
*11	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6707	3	79	9	Y	72	78	1			24

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	124	1	3270	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	126	1	3326	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	124	1	3291	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	3300	X	3198	-0-	-102	-0-	116	1	3079	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	3410	X	3349	-0-	-61	-0-	122	1	3223	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	115	1	3197	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	185	1	4888	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	187	1	4947	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	202	1	5334	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
*09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	195	1	5168	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
*10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	199	1	5274	3	Y	54	53	1			2
							59	9									
*11	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	187	1	5207	3	Y	53	54	1			1
							58	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	150	1	3967	3	Y	197	197	1			3
							217	9									
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	152	1	4021	3	Y	194	194	1			3
							213	9									
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	149	1	3951	3	Y	203	201	1			5
							223	9									
*09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	142	1	3765	3	Y	193	195	1			3
							212	9									
*10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	151	1	3991	3	Y	217	213	1			7
							239	9									
*11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	147	1	4094	3	Y	226	227	1			6
							249	9									

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

06	5070	X	4053	-0-	-1017	-0-	4014	3	39	9	Y	35	33	1			11
07	4743	X	4186	-0-	-557	-0-	4143	3	43	9	Y	39	44	1			6
08	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	4132	3	43	9	Y	39	34	1			11
09	4140	X	3525	-0-	-615	-0-	3473	3	52	9	Y	47	34	1			24
10	4278	X	3371	-0-	-907	-0-	3304	3	67	9	Y	61	79	1			6
11	4050	X	3487	-0-	-563	-0-	3409	3	78	9	Y	71	59	1			18

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3511	3	4	9	Y	4	3	1			4
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3624	3	29	9	Y	26	20	1			10
08	4030	X	3403	-0-	-627	-0-	3382	3	21	9	Y	19	21	1			8
*09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4442	3	23	9	Y	21					27
*10	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5451	3	23	9	Y	21	26	1			22
*11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5281	3	21	9	Y	19	26	1			15

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 226678 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9620

06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	111	1	2290	3	Y	252	252	1			-0-
							277	9									
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	115	1	2305	3	Y	232	232	1			-0-
							255	9									
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	126	1	2333	3	Y	238	238	1			-0-
							262	9									
*09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	122	1	2215	3	Y	278	278	1			-0-
							306	9									
*10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	115	1	2181	3	Y	296	296	1			-0-
							326	9									
*11	3000	N	3409	-0-	409	409	158	1	2880	3	Y	337	337	1			-0-
							371	9									

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	124	1	3280	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	3503	X	3369	-0-	-134	-0-	122	1	3225	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	119	1	3140	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	112	1	2974	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	116	1	3068	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
*11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	107	1	2981	3	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
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1330	-0-	-170	-0-	61	1	1256	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	82	1	1633	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	88	1	1626	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	91	1	1663	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	92	1	1749	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	86	1	1563	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

06	2820	X	1931	-0-	-889	-0-	1905	2	26	9	N	24	27	1			7
07	2914	X	2184	-0-	-730	-0-	2114	2	70	9	N	64	58	1			13
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3087	2	65	9	N	59	52	1			20
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3075	2	46	9	N	42	39	1			23
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3228	2	64	9	N	58	67	1			14
*11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3113	2	69	9	N	63	54	1			23

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	172	1	4556	3	Y	30	30	1			1
							33	9									
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	166	1	4395	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	182	1	4806	3	Y	32	31	1			1
							35	9									
*09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	176	1	4669	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
*10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	182	1	4813	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
*11	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	173	1	4817	3	Y	34	34	1			1
							37	9									

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	199	1	5258	3	Y	95	95	1			2
							105	9									
07	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	199	1	5257	3	Y	88	89	1			1
							97	9									
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	180	1	4778	3	Y	86	85	1			2
							95	9									
*09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	188	1	4975	3	Y	89	90	1			1
							98	9									
*10	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	186	1	4936	3	Y	94	92	1			3
							103	9									
*11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	149	1	4137	3	Y	82	83	1			2
							90	9									

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

06	5880	X	5474	-0-	-406	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5694	-0-	-227	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5667	-0-	-130	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5391	-0-	-159	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5577	-0-	-127	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
*11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10373	X	3753	-0-	-6620	-0-	134	1	3557	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	129	1	3420	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
08	5022	X	3706	-0-	-1316	-0-	133	1	3514	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
*09	4860	X	3379	-0-	-1481	-0-	121	1	3203	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
*10	4433	X	2682	-0-	-1751	-0-	96	1	2540	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*11	3750	X	2441	-0-	-1309	-0-	83	1	2316	3	Y	38	38	1			1
							42	9									

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
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	98	1	2881	3	Y	36	30	1			9
							40	9									
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	92	1	2835	3	Y	41	40	1			10
							45	9									
08	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	92	1	2849	3	Y	55	51	1			14
							61	9									
09	3030	X	2928	-0-	-102	-0-	88	1	2798	3	Y	38	42	1			10
							42	9									
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	94	1	2987	3	Y	49	51	1			8
							54	9									
11	3030	X	2074	-0-	-956	-0-	94	1	1907	3	Y	66	59	1			15
							73	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	114	1	3342	3	Y	20	17	1			5
							22	9									
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	105	1	3227	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
08	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	137	1	4237	3	Y	28	26	1			7
							31	9									
09	3480	X	3076	-0-	-404	-0-	93	1	2962	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
10	3596	X	3338	-0-	-258	-0-	101	1	3209	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
11	4260	X	2218	-0-	-2042	-0-	102	1	2079	3	Y	34	30	1			8
							37	9									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2613	-0-	-147	-0-	95	1	2518	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2570	-0-	-127	-0-	94	1	2476	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2652	-0-	-448	-0-	97	1	2555	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	X	2644	-0-	-356	-0-	96	1	2548	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	X	2652	-0-	-448	-0-	96	1	2556	3	Y	-0-					-0-
*11	2610	X	1943	-0-	-667	-0-	68	1	1875	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 #: 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
06	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	252	1	6661	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	6882	X	6767	-0-	-115	-0-	246	1	6500	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	6882	X	6509	-0-	-373	-0-	236	1	6252	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*09	6930	X	6472	-0-	-458	-0-	235	1	6215	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	7161	X	6611	-0-	-550	-0-	240	1	6347	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
*11	6930	X	6738	-0-	-192	-0-	233	1	6481	3	Y	22	22	1			1
							24	9									

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

06	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	128	1	3374	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	3844	X	3186	-0-	-658	-0-	115	1	3051	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	151	1	4006	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
*09	3180	X	3109	-0-	-71	-0-	112	1	2977	3	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
*10	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	140	1	3696	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
*11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	129	1	3586	3	Y	25	25	1			1
							28	9									

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

06	4140	X	4048	-0-	-92	-0-	3992	2	56	9	Y	51	50	1			57
07	4216	X	4208	-0-	-8	-0-	4095	2	113	9	Y	103	29	1			131
08	4185	X	4177	-0-	-8	-0-	4124	2	53	9	Y	48	79	1			100
09	4050	X	3918	-0-	-132	-0-	3850	2	68	9	Y	62	81	1			81
10	4185	X	3983	-0-	-202	-0-	3892	2	91	9	Y	83	41	1			123
11	4050	X	3742	-0-	-308	-0-	3661	2	81	9	Y	74	43	1			154

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

06	3000	N	3006	-0-	6	24	106	1	2814	3	Y	78	78	1			1
							86	9									
07	3070	N	3046	-0-	-24	-0-	108	1	2857	3	Y	74	74	1			1
							81	9									
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	106	1	2818	3	Y	78	77	1			2
							86	9									
*09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	102	1	2697	3	Y	75	76	1			1
							83	9									
*10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	102	1	2709	3	Y	79	78	1			2
							87	9									
*11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	97	1	2707	3	Y	81	81	1			2
							89	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	534	1	14131	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
07	15469	X	14514	-0-	-955	-0-	527	1	13943	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
08	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	510	1	13498	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
*09	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	486	1	12883	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
*10	12958	X	12920	-0-	-38	-0-	468	1	12409	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*11	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	464	1	12883	3	Y	43	43	1			1
							47	9									

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

06	3510	X	3198	-0-	-312	-0-	115	1	3039	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	3627	X	3227	-0-	-400	-0-	116	1	3069	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
08	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	110	1	2923	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*09	3240	X	2948	-0-	-292	-0-	106	1	2801	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*10	3348	X	3044	-0-	-304	-0-	109	1	2891	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
*11	3210	X	3055	-0-	-155	-0-	105	1	2905	3	Y	41	41	1			1
							45	9									

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	31	1	830	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	34	1	901	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	1054	X	995	-0-	-59	-0-	35	1	932	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
*09	924	X	924	-0-	-0-	-0-	33	1	867	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
*10	961	X	948	-0-	-13	-0-	33	1	886	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
*11	968	X	968	-0-	-0-	-0-	33	1	906	3	Y	26	26	1			1
							29	9									

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

06	5610	X	4387	-0-	-1223	-0-	4358	3	29	9	Y	26	23	1			12
07	5456	X	4611	-0-	-845	-0-	4575	3	36	9	Y	33	31	1			14
08	5146	X	4609	-0-	-537	-0-	4573	3	36	9	Y	33	33	1			14
09	4380	X	4311	-0-	-69	-0-	4280	3	31	9	Y	28	23	1			19
10	4619	X	4472	-0-	-147	-0-	4440	3	32	9	Y	29	34	1			14
11	4470	X	4223	-0-	-247	-0-	4180	3	43	9	Y	39	36	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	215	1	5678	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
07	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	209	1	5536	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
08	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	241	1	6384	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
*09	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	270	1	7154	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
*10	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	287	1	7606	3	Y	60	59	1			2
							66	9									
*11	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	281	1	7797	3	Y	62	62	1			2
							68	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4333	2	19	9	N	17	20	1			12
07	4619	X	3866	-0-	-753	-0-	3853	2	13	9	N	12	18	1			6
08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4282	2	15	9	N	14	14	1			6
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4045	2	12	9	N	11	7	1			10
10	4123	X	3526	-0-	-597	-0-	3511	2	15	9	N	14	14	1			10
11	3990	X	3036	-0-	-954	-0-	3023	2	13	9	N	12	13	1			9

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

06	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	281	1	7442	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
07	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	296	1	7846	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
08	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	290	1	7689	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
*09	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	280	1	7416	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
*10	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	293	1	7772	3	Y	60	59	1			2
							66	9									
*11	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	280	1	7784	3	Y	61	61	1			2
							67	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	163	1	4316	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
07	4433	X	2279	-0-	-2154	-0-	82	1	2166	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
08	8153	X	766	-0-	-7387	-0-	28	1	732	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	6210	X	3264	-0-	-2946	-0-	118	1	3124	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	6355	X	4861	-0-	-1494	-0-	176	1	4651	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
*11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	208	1	5767	3	Y	38	38	1			1
							42	9									

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

06	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	3			N	-0-					-0-
07	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	7464	-0-	-503	-0-	7464	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	7358	-0-	-352	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	7581	-0-	-200	-0-	7581	3			N	-0-					-0-
*11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	3150	X	3070	-0-	-80	-0-	776	1	2232	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
07	3255	X	3183	-0-	-72	-0-	841	1	2274	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	858	1	2345	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
*09	3060	X	3054	-0-	-6	-0-	790	1	2197	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
*10	3193	X	2987	-0-	-206	-0-	891	1	2028	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
*11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	28	28	1			-0-

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
06	2760	X	2540	-0-	-220	-0-	92	1	2428	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	109	1	2882	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	2852	X	2664	-0-	-188	-0-	96	1	2548	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	2730	X	2464	-0-	-266	-0-	89	1	2355	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	2852	X	2314	-0-	-538	-0-	83	1	2211	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
*11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	100	1	2770	3	Y	21	21	1			1
							23	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
06	5730	X	4348	-0-	-1382	-0-	4281	2	67	9	N	61	66	1			19
07	5921	X	3865	-0-	-2056	-0-	3800	2	65	9	N	59	68	1			10
08	5239	X	4381	-0-	-858	-0-	4313	2	68	9	N	62	61	1			11
09	5070	X	3918	-0-	-1152	-0-	3854	2	64	9	N	58	53	1			16
10	5239	X	4283	-0-	-956	-0-	4186	2	97	9	N	88	90	1			14
11	4350	X	3535	-0-	-815	-0-	3447	2	88	9	N	80	83	1			11

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
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	832	1	4770	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	1092	1	5165	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
08	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	1024	1	4787	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*09	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	903	1	4477	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*10	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	944	1	5264	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
*11	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	1085	1	4963	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	196	1	5200	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
07	5611	X	5453	-0-	-158	-0-	196	1	5198	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
08	5456	X	5293	-0-	-163	-0-	190	1	5042	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
*09	5280	X	5088	-0-	-192	-0-	183	1	4846	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
*10	5456	X	5242	-0-	-214	-0-	188	1	4990	3	Y	58	57	1			2
							64	9									
*11	5280	X	5095	-0-	-185	-0-	175	1	4857	3	Y	57	58	1			1
							63	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
06	8970	X	8532	-0-	-438	-0-	307	1	8137	3	Y	80	80	1			1
							88	9									
07	9083	X	8380	-0-	-703	-0-	302	1	7997	3	Y	74	74	1			1
							81	9									
08	9021	X	8437	-0-	-584	-0-	304	1	8046	3	Y	79	78	1			2
							87	9									
*09	8520	X	7873	-0-	-647	-0-	283	1	7510	3	Y	73	74	1			1
							80	9									
*10	8804	X	7847	-0-	-957	-0-	282	1	7479	3	Y	78	77	1			2
							86	9									
*11	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	299	1	8311	3	Y	88	88	1			2
							97	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
06	6930	X	6488	-0-	-442	-0-	234	1	6204	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
07	6882	X	6482	-0-	-400	-0-	234	1	6202	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
08	6758	X	6220	-0-	-538	-0-	225	1	5948	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
*09	6540	X	6241	-0-	-299	-0-	225	1	5968	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
*10	6696	X	6244	-0-	-452	-0-	225	1	5969	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
*11	6480	X	6016	-0-	-464	-0-	207	1	5759	3	Y	45	45	1			1
							50	9									

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	107	1	2834	3	Y	90	90	1			2
							99	9									
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	111	1	2933	3	Y	86	87	1			1
							95	9									
08	2852	X	2176	-0-	-676	-0-	77	1	2026	3	Y	66	65	1			2
							73	9									
*09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	108	1	2869	3	Y	86	87	1			1
							95	9									
*10	2852	X	2620	-0-	-232	-0-	92	1	2439	3	Y	81	80	1			2
							89	9									
*11	2760	X	2501	-0-	-259	-0-	84	1	2330	3	Y	79	79	1			2
							87	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	202	1	5348	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	193	1	5120	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	6386	X	4549	-0-	-1837	-0-	165	1	4363	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*09	6180	X	4717	-0-	-1463	-0-	171	1	4524	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	6386	X	4832	-0-	-1554	-0-	175	1	4633	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
*11	5580	X	4900	-0-	-680	-0-	169	1	4707	3	Y	22	22	1			1
							24	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
06	3420	X	1652	-0-	-1768	-0-	60	1	1583	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	3317	X	1499	-0-	-1818	-0-	54	1	1432	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	3224	X	2199	-0-	-1025	-0-	79	1	2100	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	2880	X	2483	-0-	-397	-0-	89	1	2371	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*10	2449	X	2327	-0-	-122	-0-	84	1	2219	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
*11	2130	X	2025	-0-	-105	-0-	70	1	1936	3	Y	17	18	1			-0-
							19	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
06	7710	X	7074	-0-	-636	-0-	256	1	6779	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
07	7657	X	7140	-0-	-517	-0-	259	1	6845	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
08	7440	X	7152	-0-	-288	-0-	259	1	6854	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*09	7200	X	6891	-0-	-309	-0-	249	1	6605	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
*10	7378	X	7014	-0-	-364	-0-	254	1	6720	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
*11	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	247	1	6849	3	Y	38	38	1			1
							42	9									

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
06	8670	X	8051	-0-	-619	-0-	292	1	7738	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	9548	X	8601	-0-	-947	-0-	312	1	8268	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	9548	X	8206	-0-	-1342	-0-	298	1	7886	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	9240	X	8180	-0-	-1060	-0-	297	1	7862	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*10	8680	X	8190	-0-	-490	-0-	297	1	7870	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
*11	8310	X	8102	-0-	-208	-0-	281	1	7798	3	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
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
06	13170	X	11994	-0-	-1176	-0-	435 41	1 9	11518	3	Y	37	37	1			1
07	13144	X	11901	-0-	-1243	-0-	432 39	1 9	11430	3	Y	35	35	1			1
08	12865	X	11585	-0-	-1280	-0-	420 40	1 9	11125	3	Y	36	36	1			1
*09	12390	X	11239	-0-	-1151	-0-	407 39	1 9	10793	3	Y	35	35	1			1
*10	12462	X	11530	-0-	-932	-0-	418 41	1 9	11071	3	Y	37	37	1			1
*11	12000	X	11368	-0-	-632	-0-	394 42	1 9	10932	3	Y	38	38	1			1

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

06	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7059	2	21	9	Y	19	29	1			13
07	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8639	2	14	9	Y	13	19	1			7
08	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8675	2	14	9	Y	13	14	1			6
09	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8375	2	12	9	Y	11	7	1			10
10	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8263	2	18	9	Y	16	15	1			11
*11	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7804	2	14	9	Y	13	14	1			10

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3370	2	8	9	Y	7	6	1			3
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3284	2	6	9	Y	5	6	1			2
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3172	2	7	9	Y	6	6	1			2
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3127	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	3162	X	2882	-0-	-280	-0-	2875	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	2887	2	6	9	Y	5	5	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4624	2	32	9	Y	29	23	1			22
07	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4793	2	28	9	Y	25	20	1			27
08	4650	X	4624	-0-	-26	-0-	4587	2	37	9	Y	34	40	1			21
09	4500	X	4383	-0-	-117	-0-	4379	2	4	9	Y	4	16	1			9
10	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	4452	2	28	9	Y	25	17	1			17
11	4500	X	4158	-0-	-342	-0-	4133	2	25	9	Y	23	16	1			24

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

06	6720	X	6669	-0-	-51	-0-	6560	2	109	9	Y	99	113	1			29
07	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6867	2	131	9	Y	119	123	1			25
08	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6881	2	119	9	Y	108	96	1			37
09	6660	X	6584	-0-	-76	-0-	6498	2	86	9	Y	78	73	1			42
10	6882	X	6553	-0-	-329	-0-	6433	2	120	9	Y	109	125	1			26
11	6660	X	5894	-0-	-766	-0-	5765	2	129	9	Y	117	100	1			43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	5010	X	4412	-0-	-598	-0-	159	1	4209	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	5177	X	4592	-0-	-585	-0-	166	1	4383	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
08	5208	X	4868	-0-	-340	-0-	175	1	4645	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
*09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	169	1	4481	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
*10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	168	1	4459	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
*11	4710	X	4707	-0-	-3	-0-	162	1	4494	3	Y	46	46	1			1
							51	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
06	7950	X	7379	-0-	-571	-0-	266	1	7046	3	Y	61	61	1			1
							67	9									
07	7874	X	7470	-0-	-404	-0-	270	1	7135	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
08	7750	X	7210	-0-	-540	-0-	260	1	6884	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
*09	7500	X	7071	-0-	-429	-0-	255	1	6751	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
*10	7626	X	7524	-0-	-102	-0-	271	1	7180	3	Y	66	65	1			2
							73	9									
*11	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	257	1	7135	3	Y	67	67	1			2
							74	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
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	48	1	978	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	52	1	1035	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	55	1	1023	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	53	1	959	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	50	1	953	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
*11	900	N	887	-0-	-13	-0-	44	1	796	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									

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
06	10710	X	9334	-0-	-1376	-0-	339	1	8969	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	10974	X	9514	-0-	-1460	-0-	345	1	9144	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	10354	X	9254	-0-	-1100	-0-	336	1	8890	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
*09	10020	X	9023	-0-	-997	-0-	327	1	8671	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
*10	10075	X	9091	-0-	-984	-0-	330	1	8732	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
*11	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	324	1	8987	3	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
GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	5084	-0-	-1396	-0-	185	1	4888	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	6696	X	4746	-0-	-1950	-0-	172	1	4557	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	6417	X	4486	-0-	-1931	-0-	163	1	4306	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	5250	X	4222	-0-	-1028	-0-	153	1	4054	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	5425	X	4180	-0-	-1245	-0-	151	1	4012	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	5070	X	3537	-0-	-1533	-0-	122	1	3401	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

06	7590	X	6738	-0-	-852	-0-	244	1	6461	3	Y	30	30	1			1
							33	9									
07	7657	X	6977	-0-	-680	-0-	253	1	6693	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
08	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	255	1	6749	3	Y	32	31	1			1
							35	9									
*09	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	254	1	6732	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
*10	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	258	1	6847	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
*11	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	243	1	6761	3	Y	34	34	1			1
							37	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5101	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6336	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	6479	X	6049	-0-	-430	-0-	6045	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	6270	X	5463	-0-	-807	-0-	5459	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6700	2	4	9	Y	4	4	1			2
*11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6215	2	4	9	Y	4	4	1			2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

06	5040	X	4645	-0-	-395	-0-	169	1	4466	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	4960	X	4716	-0-	-244	-0-	171	1	4536	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	4960	X	4659	-0-	-301	-0-	169	1	4480	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	4800	X	4528	-0-	-272	-0-	164	1	4354	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	4836	X	4680	-0-	-156	-0-	170	1	4500	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	162	1	4491	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	8070	X	7417	-0-	-653	-0-	268	1	7102	3	Y	43	44	1			1
							47	9									
07	8339	X	7304	-0-	-1035	-0-	266	1	7030	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
08	8122	X	7178	-0-	-944	-0-	261	1	6909	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	7860	X	7005	-0-	-855	-0-	254	1	6742	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	7874	X	7259	-0-	-615	-0-	264	1	6986	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	7410	X	7235	-0-	-175	-0-	251	1	6975	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	404	1	5253	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
07	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	459	1	5842	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
08	6386	X	6172	-0-	-214	-0-	461	1	5677	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
*09	6180	X	6111	-0-	-69	-0-	448	1	5634	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
*10	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	483	1	6096	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
*11	6120	X	2204	-0-	-3916	-0-	329	1	1816	3	Y	54	54	1			1
							59	9									

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6157	2	48	9	Y	44	48	1			13
07	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6278	2	59	9	Y	54	56	1			11
08	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6165	2	55	9	Y	50	44	1			17
09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5876	2	39	9	Y	35	33	1			19
10	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	5989	2	55	9	Y	50	57	1			12
*11	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5471	2	59	9	Y	54	46	1			20

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

06	5250	X	5248	-0-	-2	-0-	187	1	4961	3	Y	91	90	1			2
							100	9									
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	208	1	5514	3	Y	92	93	1			1
							101	9									
08	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	178	1	4702	3	Y	83	82	1			2
							91	9									
*09	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	192	1	5088	3	Y	91	92	1			1
							100	9									
*10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	196	1	5190	3	Y	99	97	1			3
							109	9									
*11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	183	1	5090	3	Y	99	99	1			3
							109	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

06	2400	N	2352	-0-	-48	-0-	2301	3	51	9	Y	46	65	1			18
07	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3015	3	32	9	Y	29	28	1			19
08	2759	X	2709	-0-	-50	-0-	2684	3	25	9	Y	23	22	1			20
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2979	3	30	9	Y	27	33	1			14
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3243	3	31	9	Y	28	22	1			20
11	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	2789	3	34	9	Y	31	34	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	6000	X	5476	-0-	-524	-0-	198	1	5248	3	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
07	6200	X	5574	-0-	-626	-0-	202	1	5343	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	6293	X	5835	-0-	-458	-0-	211	1	5591	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
*09	6090	X	5631	-0-	-459	-0-	204	1	5397	3	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
*10	6293	X	5785	-0-	-508	-0-	209	1	5542	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
*11	5640	X	5571	-0-	-69	-0-	192	1	5346	3	Y	30	30	1			1
							33	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

06	5430	X	4642	-0-	-788	-0-	4618	3	24	9	Y	22	28	1			8
07	5611	X	4845	-0-	-766	-0-	4831	3	14	9	Y	13	13	1			8
08	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5102	3	13	9	Y	12	10	1			10
09	4140	X	3498	-0-	-642	-0-	3488	3	10	9	Y	9	14	1			5
10	4278	X	3830	-0-	-448	-0-	3818	3	12	9	Y	11	8	1			8
11	4140	X	3919	-0-	-221	-0-	3904	3	15	9	Y	14	14	1			8

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	191	1	3929	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	214	1	4278	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	209	1	3856	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
*09	3690	X	3481	-0-	-209	-0-	177	1	3236	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
*10	3813	X	3629	-0-	-184	-0-	178	1	3377	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
*11	3690	X	3494	-0-	-196	-0-	179	1	3256	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

06	3000	N	3193	-0-	193	193	3171	3	22	9	Y	20	31	1			23
07	3100	N	3569	-0-	469	662	3569	3			Y	-0-	17	1			6
08	3100	N	3569	-0-	469	1131	3556	3	13	9	Y	12	13	1			5
*09	4392	X	3261	-0-	-1131	-0-	3247	3	14	9	Y	13					17
*10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3208	3	14	9	Y	13	16	1			14
*11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3078	3	12	9	Y	11	16	1			9

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	184	1	3788	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	197	1	3931	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	222	1	4099	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	210	1	3822	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*10	4185	X	4149	-0-	-36	-0-	205	1	3905	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	211	1	3834	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 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
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	48	1	1279	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	48	1	1279	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	41	1	1090	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	50	1	1312	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	68	1	1793	3	Y	29	28	1			1
							32	9									
*11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	75	1	2074	3	Y	35	35	1			1
							39	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
06	8850	X	7921	-0-	-929	-0-	287	1	7594	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
07	8804	X	8183	-0-	-621	-0-	296	1	7848	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
08	8680	X	8406	-0-	-274	-0-	305	1	8059	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*09	8400	X	8178	-0-	-222	-0-	296	1	7841	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*10	8680	X	8329	-0-	-351	-0-	301	1	7985	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*11	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	288	1	7997	3	Y	41	41	1			1
							45	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
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2664	3	17	9	Y	15	30	1			17
07	2294	N	1959	-0-	-335	-0-	1948	3	11	9	Y	10	20	1			7
08	2573	N	2492	-0-	-81	-0-	2478	3	14	9	Y	13	15	1			5
*09	2490	N	2264	-0-	-226	-0-	2247	3	17	9	Y	15					19
*10	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2924	3	15	9	Y	14	18	1			15
*11	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2930	3	14	9	Y	13	18	1			10

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2631	-0-	-309	-0-	2619	2	12	9	N	11	11	1			5
07	3038	X	2461	-0-	-577	-0-	2450	2	11	9	N	10	11	1			4
08	3038	X	2729	-0-	-309	-0-	2716	2	13	9	N	12	11	1			5
09	2940	X	2565	-0-	-375	-0-	2555	2	10	9	N	9	10	1			4
10	3038	X	2327	-0-	-711	-0-	2314	2	13	9	N	12	12	1			4
11	2640	X	2103	-0-	-537	-0-	2092	2	11	9	N	10	10	1			4

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5600	-0-	-640	-0-	5577	3	23	9	N	21	13	1			11
07	6231	X	5838	-0-	-393	-0-	5805	3	33	9	N	30	35	1			6
08	5828	X	5711	-0-	-117	-0-	5682	3	29	9	N	26	21	1			11
09	5610	X	5215	-0-	-395	-0-	5189	3	26	9	N	24	19	1			16
10	5828	X	5723	-0-	-105	-0-	5690	3	33	9	N	30	39	1			7
11	5640	X	5524	-0-	-116	-0-	5492	3	32	9	N	29	20	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	838	1	4708	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
07	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	861	1	4732	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	863	1	4801	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
*09	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	827	1	4415	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
*10	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	852	1	4508	3	Y	51	50	1			2
							56	9									
*11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	831	1	4743	3	Y	50	51	1			1
							55	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
06	7920	X	7299	-0-	-621	-0-	263	1	6962	3	Y	67	67	1			1
							74	9									
07	7998	X	7165	-0-	-833	-0-	258	1	6839	3	Y	62	62	1			1
							68	9									
08	7781	X	7023	-0-	-758	-0-	253	1	6700	3	Y	64	63	1			2
							70	9									
*09	7530	X	7159	-0-	-371	-0-	258	1	6829	3	Y	65	66	1			1
							72	9									
*10	7719	X	7149	-0-	-570	-0-	257	1	6816	3	Y	69	68	1			2
							76	9									
*11	7290	X	6965	-0-	-325	-0-	239	1	6650	3	Y	69	69	1			2
							76	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
06	4500	X	4346	-0-	-154	-0-	4332	2	14	9	Y	13	11	1			7
07	4650	X	4513	-0-	-137	-0-	4500	2	13	9	Y	12	16	1			3
08	4681	X	4483	-0-	-198	-0-	4469	2	14	9	Y	13	10	1			6
09	4530	X	4296	-0-	-234	-0-	4284	2	12	9	Y	11	10	1			7
10	4681	X	4353	-0-	-328	-0-	4339	2	14	9	Y	13	15	1			5
11	4380	X	4097	-0-	-283	-0-	4082	2	15	9	Y	14	12	1			7

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
06	9060	X	8074	-0-	-986	-0-	292	1	7730	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
07	9145	X	6731	-0-	-2414	-0-	243	1	6447	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
08	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	310	1	8210	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
*09	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	307	1	8148	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
*10	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	314	1	8316	3	Y	53	52	1			2
							58	9									
*11	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	298	1	8277	3	Y	52	53	1			1
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	488	1	14375	3	N	397	394	1			98
							437	9									
07	15903	X	15536	-0-	-367	-0-	483	1	14887	3	N	151	213	1			36
							166	9									
08	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	504	1	15568	3	N	217	197	1			56
							239	9									
09	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	488	1	15623	3	N	147	163	1			40
							162	9									
10	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	509	1	16229	3	N	190	197	1			33
							209	9									
*11	27955	X	27955	-0-	-0-	-0-	1089	1	26376	3	N	254	229	1			58
							211	5	279	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
06	3000	N	2300	-0-	-700	1263	83	1	2195	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
07	2811	X	1548	-0-	-1263	-0-	56	1	1478	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	3286	X	1319	-0-	-1967	-0-	48	1	1259	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	3180	X	1130	-0-	-2050	-0-	41	1	1078	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	3286	X	1233	-0-	-2053	-0-	44	1	1177	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	2310	X	1091	-0-	-1219	-0-	38	1	1042	3	Y	10	10	1			-0-
							11	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
06	5130	X	3764	-0-	-1366	-0-	135	1	3576	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
07	5146	X	3149	-0-	-1997	-0-	113	1	2995	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
08	4743	X	2574	-0-	-2169	-0-	92	1	2447	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
*09	4530	X	2420	-0-	-2110	-0-	87	1	2300	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
*10	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	185	1	4900	3	Y	71	69	1			2
							78	9									
*11	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	170	1	4712	3	Y	69	69	1			2
							76	9									

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
06	3000	N	3340	-0-	340	340	116	1	3075	3	Y	135	135	1			2
							149	9									
07	3100	N	3385	-0-	285	625	118	1	3125	3	Y	129	129	1			2
							142	9									
08	3100	N	3278	-0-	178	803	114	1	3020	3	Y	131	130	1			3
							144	9									
*09	4111	X	3308	-0-	-803	-0-	115	1	3046	3	Y	134	135	1			2
							147	9									
*10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	119	1	3151	3	Y	146	144	1			4
							161	9									
*11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	115	1	3186	3	Y	151	151	1			4
							166	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	87	1	2309	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
07	2883	X	2524	-0-	-359	-0-	91	1	2403	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
08	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	90	1	2379	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
*09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	88	1	2334	3	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
*10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	96	1	2549	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
*11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	89	1	2458	3	Y	31	31	1			1
							34	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
06	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	240	1	6356	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
07	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	234	1	6208	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
08	7068	X	6688	-0-	-380	-0-	242	1	6413	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
*09	6840	X	6073	-0-	-767	-0-	220	1	5824	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
*10	6851	X	6439	-0-	-412	-0-	233	1	6173	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
*11	6630	X	5896	-0-	-734	-0-	204	1	5661	3	Y	28	28	1			1
							31	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
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2558	2	11	9	Y	10	3	1			11
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2546	2	22	9	Y	20	21	1			10
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2359	2	19	9	Y	17	17	1			10
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2427	2	20	9	Y	18	18	1			10
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2518	2	24	9	Y	22	18	1			14
*11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2447	2	35	9	Y	32	35	1			11

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
06	3600	X	3225	-0-	-375	-0-	117	1	3100	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	119	1	3153	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	3596	X	3261	-0-	-335	-0-	118	1	3135	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	3300	X	3133	-0-	-167	-0-	114	1	3011	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	112	1	2966	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	3240	X	2983	-0-	-257	-0-	103	1	2872	3	Y	7	7	1			-0-
							8	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
06	7560	X	7119	-0-	-441	-0-	7006	2	113	9	Y	103	112	1			32
07	7812	X	7606	-0-	-206	-0-	7496	2	110	9	Y	100	115	1			17
08	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7283	2	109	9	Y	99	98	1			18
09	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	6932	2	122	9	Y	111	98	1			31
10	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7290	2	154	9	Y	140	148	1			23
11	7050	X	6993	-0-	-57	-0-	6830	2	163	9	Y	148	150	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	9000	X	5470	-0-	-3530	-0-	758	1	4525	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
07	8835	X	6438	-0-	-2397	-0-	810	1	5399	3	Y	208	208	1			-0-
							229	9									
08	7502	X	5979	-0-	-1523	-0-	801	1	4979	3	Y	181	181	1			-0-
							199	9									
*09	6030	X	5713	-0-	-317	-0-	747	1	4727	3	Y	217	217	1			-0-
							239	9									
*10	6448	X	5947	-0-	-501	-0-	747	1	4939	3	Y	237	237	1			-0-
							261	9									
*11	6240	X	4478	-0-	-1762	-0-	704	1	3566	3	Y	189	189	1			-0-
							208	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
06	9720	X	7892	-0-	-1828	-0-	286	1	7561	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
07	9641	X	8169	-0-	-1472	-0-	296	1	7830	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
08	8525	X	8118	-0-	-407	-0-	294	1	7779	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
*09	8250	X	7848	-0-	-402	-0-	284	1	7520	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
*10	8246	X	7519	-0-	-727	-0-	272	1	7203	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
*11	7980	X	7586	-0-	-394	-0-	262	1	7278	3	Y	42	42	1			1
							46	9									

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5195	-0-	-565	-0-	188	1	4984	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	5952	X	5328	-0-	-624	-0-	193	1	5114	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	5952	X	5363	-0-	-589	-0-	194	1	5146	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*09	5550	X	5162	-0-	-388	-0-	187	1	4953	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	5487	X	5160	-0-	-327	-0-	187	1	4949	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
*11	5190	X	5053	-0-	-137	-0-	175	1	4855	3	Y	21	21	1			1
							23	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
06	3420	X	3385	-0-	-35	-0-	122	1	3222	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
07	3689	X	3409	-0-	-280	-0-	123	1	3247	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
08	3348	X	3221	-0-	-127	-0-	116	1	3066	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	150	1	3974	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
*10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	166	1	4400	3	Y	53	52	1			2
							58	9									
*11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	163	1	4533	3	Y	55	56	1			1
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	3540	X	3470	-0-	-70	-0-	123	1	3258	3	Y	81	81	1			1
							89	9									
07	3658	X	3488	-0-	-170	-0-	124	1	3279	3	Y	77	77	1			1
							85	9									
08	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	119	1	3145	3	Y	78	77	1			2
							86	9									
*09	3420	X	3299	-0-	-121	-0-	117	1	3098	3	Y	76	77	1			1
							84	9									
*10	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	122	1	3220	3	Y	85	83	1			3
							94	9									
*11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	117	1	3259	3	Y	86	87	1			2
							95	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
06	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	1117	1	12115	3	Y	167	167	1			3
							184	9									
07	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	1164	1	12759	3	Y	162	162	1			3
							178	9									
08	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	1131	1	11876	3	Y	142	142	1			3
							156	9									
*09	9240	X	1007	-0-	-8233	-0-	666	1	169	3	Y	156	157	1			2
							172	9									
*10	9548	X	1350	-0-	-8198	-0-	699	1	446	3	Y	186	182	1			6
							205	9									
*11	9240	X	2535	-0-	-6705	-0-	718	1	1613	3	Y	185	186	1			5
							204	9									

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	1826	-0-	-364	-0-	403	1	1423	3	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1720	-0-	-543	-0-	351	1	1369	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	359	1	1553	3	Y	-0-					-0-
*09	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	331	1	1393	3	Y	-0-					-0-
*10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	336	1	1432	3	Y	-0-					-0-
*11	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	305	1	1315	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
06	4590	X	4457	-0-	-133	-0-	4457	3			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4335	-0-	-408	-0-	4335	3			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4505	-0-	-176	-0-	4505	3			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4144	-0-	-386	-0-	4144	3			Y	-0-					-0-
10	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	4467	3			Y	-0-					-0-
11	4470	X	4329	-0-	-141	-0-	4329	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
06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5466	3	10	9	Y	9	6	1			5
07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5402	3	13	9	Y	12	14	1			3
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5319	3	10	9	Y	9	8	1			4
09	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5185	3	12	9	Y	11	8	1			7
10	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5315	3	13	9	Y	12	16	1			3
*11	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4982	3	13	9	Y	12	8	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	4680	X	4056	-0-	-624	-0-	146	1	3866	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	4836	X	4315	-0-	-521	-0-	155	1	4116	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	158	1	4180	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
*09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	160	1	4251	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
*10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	162	1	4285	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
*11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	155	1	4308	3	Y	48	48	1			1
							53	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2519	3	66	9	Y	60	55	1			15
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2415	3	23	9	Y	21	31	1			5
08	3038	X	2607	-0-	-431	-0-	2577	3	30	9	Y	27	25	1			7
09	2940	X	1857	-0-	-1083	-0-	1836	3	21	9	Y	19	21	1			5
10	2666	X	2191	-0-	-475	-0-	2163	3	28	9	Y	25	26	1			4
*11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2672	3	35	9	Y	32	29	1			7

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

06	4170	X	3797	-0-	-373	-0-	136	1	3602	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
07	4185	X	3851	-0-	-334	-0-	138	1	3657	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
08	4030	X	3726	-0-	-304	-0-	134	1	3535	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
*09	3900	X	3488	-0-	-412	-0-	125	1	3308	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
*10	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	184	1	4862	3	Y	73	72	1			2
							80	9									
*11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	189	1	5237	3	Y	79	79	1			2
							87	9									

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

06	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	666	1	8666	3	Y	77	77	1			1
							85	9									
07	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	855	1	10880	3	Y	80	80	1			1
							88	9									
08	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	817	1	10089	3	Y	76	75	1			2
							84	9									
*09	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	807	1	10146	3	Y	70	71	1			1
							77	9									
*10	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	819	1	10313	3	Y	75	74	1			2
							83	9									
*11	5520	X	3629	-0-	-1891	-0-	486	1	3064	3	Y	72	72	1			2
							79	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	5190	X	4582	-0-	-608	-0-	166	1	4388	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
07	5301	X	4825	-0-	-476	-0-	175	1	4624	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	4867	X	4756	-0-	-111	-0-	172	1	4555	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
*09	4710	X	4359	-0-	-351	-0-	158	1	4176	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
*10	4867	X	4392	-0-	-475	-0-	159	1	4204	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
*11	4680	X	4530	-0-	-150	-0-	156	1	4345	3	Y	26	26	1			1
							29	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
06	4200	X	3826	-0-	-374	-0-	135	1	3579	3	Y	102	102	1			2
							112	9									
07	4340	X	3888	-0-	-452	-0-	138	1	3643	3	Y	97	97	1			2
							107	9									
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	137	1	3621	3	Y	102	102	1			2
							112	9									
*09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	132	1	3496	3	Y	100	100	1			2
							110	9									
*10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	138	1	3657	3	Y	109	108	1			3
							120	9									
*11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	130	1	3615	3	Y	110	110	1			3
							121	9									

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	3870	2	1132	3	Y	87	72	1			62
							96	9									
07	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	4321	2	900	3	Y	86	96	1			52
							95	9									
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	4627	2	1154	3	Y	97	104	1			45
							107	9									
09	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	4343	2	1071	3	Y	89	84	1			50
							98	9									
10	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	4611	2	1084	3	Y	89	74	1			65
							98	9									
*11	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	4413	2	987	3	Y	87	110	1			42
							96	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
06	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	1038	1	10002	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	4960	X	4161	-0-	-799	-0-	787	1	3374	3	Y	-0-					-0-
08	14074	X	11467	-0-	-2607	-0-	1075	1	10392	3	Y	-0-					-0-
*09	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	1256	1	15779	3	Y	-0-					-0-
*10	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	1271	1	15612	3	Y	-0-					-0-
*11	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	1218	1	15504	3	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 #: 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
06	5100	X	5021	-0-	-79	-0-	182	1	4828	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
*09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
*11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-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
06	6780	X	6540	-0-	-240	-0-	233	1	6173	3	Y	122	122	1			2
							134	9									
07	7006	X	6601	-0-	-405	-0-	236	1	6237	3	Y	116	116	1			2
							128	9									
08	7068	X	6568	-0-	-500	-0-	234	1	6200	3	Y	122	121	1			3
							134	9									
*09	6570	X	6443	-0-	-127	-0-	230	1	6081	3	Y	120	121	1			2
							132	9									
*10	6789	X	6570	-0-	-219	-0-	234	1	6194	3	Y	129	127	1			4
							142	9									
*11	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	226	1	6289	3	Y	132	133	1			3
							145	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
06	3000	X	2893	-0-	-107	-0-	2871	3	22	9	Y	20	18	1			9
07	3069	X	2859	-0-	-210	-0-	2823	3	36	9	Y	33	28	1			14
08	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2853	3	35	9	Y	32	33	1			13
09	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2724	3	32	9	Y	29	23	1			19
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2809	3	32	9	Y	29	34	1			14
11	2640	N	2511	-0-	-129	-0-	2469	3	42	9	Y	38	35	1			17

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
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	121	1	3565	3	Y	29	24	1			7
							32	9									
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	111	1	3407	3	Y	33	32	1			8
							36	9									
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	107	1	3318	3	Y	43	40	1			11
							47	9									
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	101	1	3242	3	Y	30	33	1			8
							33	9									
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	108	1	3427	3	Y	39	40	1			7
							43	9									
11	2790	X	2401	-0-	-389	-0-	84	1	2235	3	Y	51	46	1			12
							26	5	56	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
06	4080	X	3178	-0-	-902	-0-	114	1	3020	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	4216	X	2993	-0-	-1223	-0-	107	1	2846	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	114	1	3026	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	118	1	3124	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
*10	2976	X	2777	-0-	-199	-0-	100	1	2637	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
*11	2880	X	2878	-0-	-2	-0-	99	1	2736	3	Y	39	39	1			1
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	115	1	3399	3	Y	19	16	1			5
							21	9									
07	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	113	1	3476	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	113	1	3507	3	Y	27	25	1			7
							30	9									
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	107	1	3418	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	113	1	3598	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
*11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	84	1	2227	3	Y	34	30	1			8
							26	5	37	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	6169	-0-	-491	-0-	222	1	5882	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
07	6820	X	6467	-0-	-353	-0-	233	1	6170	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
08	6386	X	937	-0-	-5449	-0-	34	1	894	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
*09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					-0-
*10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					-0-
*11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	158	1	4188	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	161	1	4271	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	154	1	4087	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
*09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	150	1	3987	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
*10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	155	1	4113	3	Y	57	56	1			2
							63	9									
*11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	146	1	4054	3	Y	56	57	1			1
							62	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
06	6990	X	6438	-0-	-552	-0-	233	1	6170	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	7099	X	6504	-0-	-595	-0-	236	1	6236	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
08	7099	X	6548	-0-	-551	-0-	237	1	6275	3	Y	33	32	1			1
							36	9									
*09	6720	X	6350	-0-	-370	-0-	230	1	6087	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
*10	6851	X	6415	-0-	-436	-0-	232	1	6146	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
*11	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	237	1	6592	3	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

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
06	6210	X	5176	-0-	-1034	-0-	5095	2	81	9	Y	74	97	1			22
07	6696	X	4544	-0-	-2152	-0-	4496	2	48	9	Y	44	57	1			9
08	6231	X	5003	-0-	-1228	-0-	4956	2	47	9	Y	43	37	1			15
09	6030	X	5112	-0-	-918	-0-	5078	2	34	9	Y	31	29	1			17
10	5797	X	5014	-0-	-783	-0-	4968	2	46	9	Y	42	49	1			10
11	5190	X	4762	-0-	-428	-0-	4729	2	33	9	Y	30	29	1			11

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
06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6161	2	20	9	Y	18	10	1			13
07	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6222	2	20	9	Y	18	12	1			19
08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6017	2	37	9	Y	34	32	1			21
09	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5737	2	6	9	Y	5	16	1			10
10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5742	2	28	9	Y	25	17	1			18
*11	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5426	2	26	9	Y	24	17	1			25

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
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	196	1	5177	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	203	1	5383	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	220	1	5828	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
*09	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	199	1	5266	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
*10	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	197	1	5212	3	Y	58	57	1			2
							64	9									
*11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	180	1	5006	3	Y	56	57	1			1
							62	9									

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17562	X	17562	-0-	-0-	-0-	6810	2	10752	5	N	-0-					-0-
07	17358	X	17358	-0-	-0-	-0-	6437	2	10921	5	N	-0-					-0-
08	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
09	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	6848	2	10587	5	N	-0-					-0-
10	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	7041	2	10995	5	N	-0-					-0-
*11	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	5282	2	10738	5	N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3047	2	40	9	Y	36	37	1			41
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4017	2	65	9	Y	59	21	1			79
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3916	2	37	9	Y	34	48	1			65
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4425	2	47	9	Y	43	53	1			55
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4706	2	64	9	Y	58	28	1			85
*11	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4506	2	56	9	Y	51	30	1			106

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4089	-0-	-441	-0-	147	1	3889	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
07	4681	X	4051	-0-	-630	-0-	146	1	3857	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
08	4495	X	4126	-0-	-369	-0-	148	1	3926	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
*09	4350	X	3954	-0-	-396	-0-	142	1	3760	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
*10	4433	X	3895	-0-	-538	-0-	140	1	3703	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
*11	4080	X	3809	-0-	-271	-0-	131	1	3625	3	Y	48	48	1			1
							53	9									

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

06	6300	X	6162	-0-	-138	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6249	-0-	-292	-0-	6249	3			N	-0-					-0-
08	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	3			N	-0-					-0-
09	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
10	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
*11	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

06	2700	X	2509	-0-	-191	-0-	91	1	2407	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	95	1	2504	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2573	N	2520	-0-	-53	-0-	91	1	2416	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	2520	N	2404	-0-	-116	-0-	87	1	2304	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	89	1	2351	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	2430	N	2229	-0-	-201	-0-	77	1	2139	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

06	5250	X	4804	-0-	-446	-0-	172	1	4558	3	Y	67	67	1			1
							74	9									
07	5425	X	4643	-0-	-782	-0-	167	1	4409	3	Y	61	61	1			1
							67	9									
08	5115	X	4201	-0-	-914	-0-	151	1	3986	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
*09	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	180	1	4783	3	Y	70	70	1			1
							77	9									
*10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	183	1	4851	3	Y	75	74	1			2
							83	9									
*11	4800	X	4706	-0-	-94	-0-	161	1	4468	3	Y	70	70	1			2
							77	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	159	1	4202	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	158	1	4175	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
08	4464	X	4344	-0-	-120	-0-	157	1	4152	3	Y	32	31	1			1
							35	9									
*09	4410	X	4225	-0-	-185	-0-	152	1	4040	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
*10	4557	X	4366	-0-	-191	-0-	157	1	4172	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
*11	4410	X	4353	-0-	-57	-0-	150	1	4166	3	Y	34	34	1			1
							37	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
06	2880	X	2067	-0-	-813	-0-	2059	2	8	9	Y	7	4	1			5
07	2821	X	2284	-0-	-537	-0-	2267	2	17	9	Y	15	12	1			8
08	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2519	2	20	9	Y	18	18	1			8
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2434	2	15	9	Y	14	9	1			13
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2436	2	22	9	Y	20	19	1			14
*11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2385	2	18	9	Y	16	18	1			12

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
06	6000	X	5493	-0-	-507	-0-	5465	3	28	9	Y	25	25	1			54
07	6200	X	5554	-0-	-646	-0-	5535	3	19	9	Y	17	26	1			45
08	5363	X	5294	-0-	-69	-0-	5276	3	18	9	Y	16	22	1			39
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5195	3	13	9	Y	12	16	1			35
10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5580	3	21	9	Y	19	14	1			40
*11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5359	3	23	9	Y	21	30	1			31

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
06	3990	X	3676	-0-	-314	-0-	132	1	3488	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
07	4061	X	3464	-0-	-597	-0-	124	1	3289	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
08	3906	X	3586	-0-	-320	-0-	129	1	3403	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
*09	3780	X	3466	-0-	-314	-0-	124	1	3289	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
*10	3906	X	3588	-0-	-318	-0-	128	1	3403	3	Y	52	51	1			2
							57	9									
*11	3690	X	3518	-0-	-172	-0-	120	1	3342	3	Y	51	52	1			1
							56	9									

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
06	9120	X	8378	-0-	-742	-0-	302	1	7997	3	Y	72	72	1			1
							79	9									
07	9424	X	8054	-0-	-1370	-0-	290	1	7692	3	Y	65	65	1			1
							72	9									
08	8587	X	7957	-0-	-630	-0-	287	1	7595	3	Y	68	67	1			2
							75	9									
*09	8310	X	7871	-0-	-439	-0-	284	1	7513	3	Y	67	68	1			1
							74	9									
*10	8587	X	7065	-0-	-1522	-0-	254	1	6741	3	Y	64	63	1			2
							70	9									
*11	8310	X	6436	-0-	-1874	-0-	221	1	6149	3	Y	60	60	1			2
							66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	5580	X	5382	-0-	-198	-0-	5304	3	78	9	Y	71	48	1			42
07	5518	X	5068	-0-	-450	-0-	5046	3	22	9	Y	20	26	1			36
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5025	3	55	9	Y	50	53	1			33
09	4860	X	4716	-0-	-144	-0-	4666	3	50	9	Y	45	51	1			27
10	5022	X	4751	-0-	-271	-0-	4700	3	51	9	Y	46	53	1			20
11	4860	X	4693	-0-	-167	-0-	4637	3	56	9	Y	51	54	1			17

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
06	14130	X	10187	-0-	-3943	-0-	986	1	9046	3	Y	141	142	1			2
							155	9									
07	14446	X	10085	-0-	-4361	-0-	1019	1	8922	3	Y	131	131	1			2
							144	9									
08	18589	X	18589	-0-	-0-	-0-	1328	1	17105	3	Y	142	141	1			3
							156	9									
*09	18597	X	18597	-0-	-0-	-0-	1307	1	17147	3	Y	130	131	1			2
							143	9									
*10	20159	X	20159	-0-	-0-	-0-	1385	1	18613	3	Y	146	144	1			4
							161	9									
*11	15600	X	10529	-0-	-5071	-0-	997	1	9369	3	Y	148	148	1			4
							163	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
06	7140	X	6784	-0-	-356	-0-	245	1	6495	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	7378	X	6789	-0-	-589	-0-	246	1	6501	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
08	7378	X	6537	-0-	-841	-0-	236	1	6259	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*09	6990	X	6249	-0-	-741	-0-	226	1	5982	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*10	7037	X	6332	-0-	-705	-0-	229	1	6060	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*11	6780	X	6309	-0-	-471	-0-	218	1	6047	3	Y	40	40	1			1
							44	9									

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	66	1	1759	3	Y	109	108	1			1
							120	9									
07	2604	X	886	-0-	-1718	-0-	31	1	819	3	Y	33	34	1			-0-
							36	9									
08	3100	N	3366	-0-	266	266	115	1	3049	3	Y	184	180	1			4
							202	9									
*09	3000	N	8498	-0-	5498	5764	306	1	8104	3	Y	80	83	1			1
							88	9									
*10	3100	N	486	-0-	-2614	3150	17	1	458	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
*11	15591	X	12441	-0-	-3150	-0-	426	1	11844	3	Y	155	151	1			4
							171	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3618	-0-	-12	-0-	128	1	3380	3	Y	100	100	1			2
							110	9									
07	3751	X	3601	-0-	-150	-0-	127	1	3371	3	Y	94	94	1			2
							103	9									
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	128	1	3378	3	Y	99	99	1			2
							109	9									
*09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	125	1	3321	3	Y	99	99	1			2
							109	9									
*10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	127	1	3367	3	Y	104	103	1			3
							114	9									
*11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	128	1	3543	3	Y	114	114	1			3
							125	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1747	2	127	9	Y	115	64	1			76
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1905	2	119	9	Y	108	123	1			61
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1944	2	106	9	Y	96	108	1			49
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1841	2	140	9	Y	127	122	1			54
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1824	2	123	9	Y	112	123	1			43
11	1650	N	1477	-0-	-173	-0-	1367	2	110	9	Y	100	105	1			38

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

06	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	1075	1	10983	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	1142	1	12172	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
08	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	1157	1	12574	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
*09	8280	X	1463	-0-	-6817	-0-	688	1	743	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
*10	8556	X	901	-0-	-7655	-0-	689	1	177	3	Y	32	31	1			1
							35	9									
*11	8280	X	1936	-0-	-6344	-0-	702	1	1204	3	Y	27	27	1			1
							30	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	652	1	4202	3	N	-0-					-0-
07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	649	1	4053	3	N	-0-					-0-
08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	639	1	4037	3	N	-0-					-0-
09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	630	1	3973	3	N	-0-					-0-
*10	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	656	1	4093	3	N	-0-					-0-
*11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	657	1	3926	3	N	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

06	4680	X	4405	-0-	-275	-0-	4386	3	19	9	Y	17	11	1			9
07	4836	X	4357	-0-	-479	-0-	4331	3	26	9	Y	24	28	1			5
08	4526	X	4315	-0-	-211	-0-	4293	3	22	9	Y	20	16	1			9
09	4380	X	4154	-0-	-226	-0-	4133	3	21	9	Y	19	15	1			13
10	4526	X	4269	-0-	-257	-0-	4243	3	26	9	Y	24	31	1			6
11	4380	X	4022	-0-	-358	-0-	3997	3	25	9	Y	23	16	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	155	1	4112	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	184	1	4872	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	181	1	4783	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	170	1	4502	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	175	1	4638	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
*11	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	196	1	5451	3	Y	23	23	1			1
							25	9									

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	102	1	2096	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	114	1	2277	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	118	1	2182	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
*09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	126	1	2306	3	Y	106	106	1			-0-
							117	9									
*10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	126	1	2399	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
*11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	129	1	2340	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16230	X	13705	-0-	-2525	-0-	496	1	13142	3	Y	61	63	1			1
							67	9									
07	15717	X	14266	-0-	-1451	-0-	518	1	13705	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
08	15717	X	13886	-0-	-1831	-0-	504	1	13339	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*09	15180	X	13366	-0-	-1814	-0-	484	1	12840	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*10	15686	X	12543	-0-	-3143	-0-	455	1	12047	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*11	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	482	1	13394	3	Y	43	43	1			1
							47	9									

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
06	2700	X	2309	-0-	-391	-0-	82	1	2180	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
07	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	90	1	2393	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
08	3007	X	2250	-0-	-757	-0-	80	1	2124	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*09	2850	X	2140	-0-	-710	-0-	76	1	2020	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
*10	2697	X	2176	-0-	-521	-0-	77	1	2053	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*11	2460	X	2194	-0-	-266	-0-	75	1	2071	3	Y	44	44	1			1
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	5640	X	5424	-0-	-216	-0-	5393	2	31	9	Y	28	31	1			6
07	5828	X	5437	-0-	-391	-0-	5413	2	24	9	Y	22	21	1			7
08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5428	2	29	9	Y	26	27	1			6
09	5100	X	4601	-0-	-499	-0-	4573	2	28	9	Y	25	26	1			5
10	5270	X	4904	-0-	-366	-0-	4868	2	36	9	Y	33	32	1			6
11	5100	X	4928	-0-	-172	-0-	4891	2	37	9	Y	34	32	1			8

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
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3371	2	36	9	Y	33	28	1			10
07	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2536	2	48	9	Y	44	47	1			7
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3698	2	55	9	Y	50	48	1			9
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3349	2	62	9	Y	56	49	1			16
10	3069	X	2693	-0-	-376	-0-	2638	2	55	9	Y	50	58	1			8
*11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3630	2	80	9	Y	73	71	1			10

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 244326 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9164 - 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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			Y	-0-					-0-
07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			Y	-0-					-0-
08	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			Y	-0-					-0-
09	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			Y	-0-					-0-
10	5332	X	4985	-0-	-347	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-
11	5160	X	4837	-0-	-323	-0-	4837	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	50	1	1333	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	40	1	1050	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	46	1	1207	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	46	1	1215	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	48	1	1283	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	44	1	1209	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	4282	-0-	-1178	-0-	154	1	4065	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
07	5642	X	4856	-0-	-786	-0-	174	1	4615	3	Y	61	61	1			1
							67	9									
08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	156	1	4131	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
*09	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	184	1	4867	3	Y	69	69	1			1
							76	9									
*10	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	185	1	4910	3	Y	73	72	1			2
							80	9									
*11	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	173	1	4810	3	Y	72	72	1			2
							79	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
06	9240	X	7635	-0-	-1605	-0-	277	1	7321	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
07	9269	X	8630	-0-	-639	-0-	313	1	8276	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
08	9021	X	8024	-0-	-997	-0-	291	1	7692	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*09	8400	X	5900	-0-	-2500	-0-	213	1	5657	3	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
*10	8618	X	6581	-0-	-2037	-0-	238	1	6308	3	Y	32	31	1			1
							35	9									
*11	8340	X	7246	-0-	-1094	-0-	250	1	6957	3	Y	35	35	1			1
							39	9									

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14940	X	13602	-0-	-1338	-0-	491	1	12980	3	Y	119	119	1			2
							131	9									
07	15438	X	13458	-0-	-1980	-0-	485	1	12855	3	Y	107	107	1			2
							118	9									
08	15469	X	12075	-0-	-3394	-0-	435	1	11529	3	Y	101	101	1			2
							111	9									
*09	14520	X	11777	-0-	-2743	-0-	425	1	11242	3	Y	100	100	1			2
							110	9									
*10	14601	X	12242	-0-	-2359	-0-	441	1	11682	3	Y	108	107	1			3
							119	9									
*11	13590	X	12515	-0-	-1075	-0-	431	1	11959	3	Y	114	114	1			3
							125	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
06	2763	N	2725	-0-	-38	-0-	2705	3	20	9	Y	18	16	1			8
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2992	3	32	9	Y	29	25	1			12
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2854	3	30	9	Y	27	28	1			11
09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2682	3	26	9	Y	24	19	1			16
10	2728	X	2622	-0-	-106	-0-	2596	3	26	9	Y	24	28	1			12
11	2640	X	2533	-0-	-107	-0-	2498	3	35	9	Y	32	30	1			14

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
06	4740	X	4463	-0-	-277	-0-	4450	3	13	9	N	12	8	1			21
07	4898	X	4517	-0-	-381	-0-	4500	3	17	9	N	15	10	1			26
08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4486	3	17	9	N	15	13	1			28
09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4337	3	12	9	N	11	11	1			28
10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4607	3	20	9	N	18	11	1			35
11	4260	X	4045	-0-	-215	-0-	4024	3	21	9	N	19	26	1			28

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
06	4470	X	4096	-0-	-374	-0-	438	1	3644	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	4619	X	4214	-0-	-405	-0-	450	1	3747	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	4216	X	4136	-0-	-80	-0-	473	1	3651	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	4080	X	3934	-0-	-146	-0-	456	1	3463	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	4216	X	4031	-0-	-185	-0-	441	1	3573	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	474	1	3605	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

06	1800	N	1626	-0-	-174	-0-	1611	2	15	9	Y	14	12	1			8
07	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	1428	2	13	9	Y	12	17	1			3
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2286	2	14	9	Y	13	10	1			6
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1665	2	12	9	Y	11	10	1			7
10	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1338	2	13	9	Y	12	14	1			5
*11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2324	2	14	9	Y	13	11	1			7

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	174	1	4610	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	178	1	4712	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	168	1	4455	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	167	1	4414	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	164	1	4344	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
*11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	151	1	4206	3	Y	43	43	1			1
							47	9									

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

06	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7376	3	61	9	Y	55	138	1			113
07	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7493	3	59	9	Y	54					167
08	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7018	3	79	9	Y	72	117	1			122
09	6750	X	6590	-0-	-160	-0-	6527	3	63	9	Y	57	119	1			60
10	6975	X	6838	-0-	-137	-0-	6733	3	105	9	Y	95	110	1			45
*11	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7114	3	97	9	Y	88					133

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	137	1	3630	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	120	1	3182	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	4867	X	2420	-0-	-2447	-0-	87	1	2316	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	4500	X	1588	-0-	-2912	-0-	57	1	1520	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	4433	X	1082	-0-	-3351	-0-	39	1	1035	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	3780	X	41	-0-	-3739	-0-	1	1	40	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 #: 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
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4244	3	25	9	Y	23	15	1			24
07	4309	X	4129	-0-	-180	-0-	4110	3	19	9	Y	17	21	1			20
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4143	3	25	9	Y	23	20	1			23
09	3870	X	3483	-0-	-387	-0-	3458	3	25	9	Y	23	22	1			24
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4013	3	24	9	Y	22	24	1			22
11	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	3804	3	29	9	Y	26	23	1			25

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
06	4440	X	3066	-0-	-1374	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
09	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
10	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
*11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	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
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	57	1	1521	3	Y	61	61	1			1
							67	9									
07	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	55	1	1466	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	55	1	1462	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
*09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	61	1	1610	3	Y	64	64	1			1
							70	9									
*10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	57	1	1499	3	Y	64	63	1			2
							70	9									
*11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	55	1	1528	3	Y	66	66	1			2
							73	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
06	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	880	1	7341	3	Y	152	151	1			3
							167	9									
07	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	1090	1	10804	3	Y	182	182	1			3
							200	9									
08	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	1090	1	10788	3	Y	54	56	1			1
							59	9									
*09	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	984	1	9393	3	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
*10	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	1116	1	11499	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
*11	11700	X	2403	-0-	-9297	-0-	720	1	1658	3	Y	23	23	1			1
							25	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
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	84	1	2215	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	82	1	2178	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	79	1	2080	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
*09	2070	N	1959	-0-	-111	-0-	70	1	1841	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
*10	2139	N	1583	-0-	-556	-0-	56	1	1487	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
*11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	80	1	2231	3	Y	56	56	1			1
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	365	1	9649	3	Y	159	158	1			3
							175	9									
07	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	353	1	9336	3	Y	143	144	1			2
							157	9									
08	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	339	1	8990	3	Y	147	146	1			3
							162	9									
*09	9270	X	8906	-0-	-364	-0-	318	1	8436	3	Y	138	139	1			2
							152	9									
*10	9579	X	8920	-0-	-659	-0-	319	1	8444	3	Y	143	141	1			4
							157	9									
*11	9270	X	8825	-0-	-445	-0-	301	1	8361	3	Y	148	148	1			4
							163	9									

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2970	X	2741	-0-	-229	-0-	99	1	2633	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	3038	X	2803	-0-	-235	-0-	102	1	2692	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	101	1	2661	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	2760	N	2701	-0-	-59	-0-	98	1	2594	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	102	1	2693	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	97	1	2708	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	127	1	3352	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	131	1	3458	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	4216	X	3576	-0-	-640	-0-	129	1	3425	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	3900	X	3327	-0-	-573	-0-	120	1	3186	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*10	4030	X	3391	-0-	-639	-0-	123	1	3245	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
*11	3510	X	3461	-0-	-49	-0-	119	1	3319	3	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
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
06	4680	X	3808	-0-	-872	-0-	134	1	3556	3	Y	107	107	1			2
							118	9									
07	4743	X	4143	-0-	-600	-0-	147	1	3878	3	Y	107	107	1			2
							118	9									
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	119	1	3141	3	Y	92	92	1			2
							101	9									
*09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	94	1	2502	3	Y	74	75	1			1
							81	9									
*10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	103	1	2724	3	Y	90	88	1			3
							99	9									
*11	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	78	1	2158	3	Y	68	69	1			2
							75	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
06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	220	1	5835	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	199	1	5278	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	214	1	5668	3	Y	29	28	1			1
							32	9									
*09	5190	X	4961	-0-	-229	-0-	180	1	4756	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
*10	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	205	1	5442	3	Y	29	28	1			1
							32	9									
*11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	187	1	5188	3	Y	28	28	1			1
							31	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
06	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1766	2	4	9	Y	4	2	1			3
07	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1630	2	7	9	Y	6	3	1			6
08	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2322	2	17	9	Y	15	12	1			9
09	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5204	2	2	9	Y	2	7	1			4
10	3100	N	5333	-0-	2233	2233	5321	2	12	9	Y	11	7	1			8
*11	3000	N	5068	-0-	2068	4301	5056	2	12	9	Y	11	8	1			11

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
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	6	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	242	1	6403	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	244	1	6447	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	7037	X	6433	-0-	-604	-0-	233	1	6183	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	6810	X	6303	-0-	-507	-0-	229	1	6057	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	7037	X	6383	-0-	-654	-0-	232	1	6133	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*11	6660	X	5733	-0-	-927	-0-	199	1	5517	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	8040	X	6852	-0-	-1188	-0-	249	1	6591	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	7998	X	6837	-0-	-1161	-0-	248	1	6577	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	7564	X	6387	-0-	-1177	-0-	232	1	6144	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	7320	X	6204	-0-	-1116	-0-	225	1	5968	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	7192	X	6782	-0-	-410	-0-	246	1	6523	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	6840	X	6733	-0-	-107	-0-	234	1	6486	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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
06	13830	X	12109	-0-	-1721	-0-	436	1	11537	3	Y	124	124	1			2
							136	9									
07	13888	X	12383	-0-	-1505	-0-	446	1	11808	3	Y	117	117	1			2
							129	9									
08	13888	X	11917	-0-	-1971	-0-	429	1	11358	3	Y	118	117	1			3
							130	9									
*09	12630	X	11578	-0-	-1052	-0-	416	1	11034	3	Y	116	117	1			2
							128	9									
*10	13051	X	12048	-0-	-1003	-0-	433	1	11474	3	Y	128	126	1			4
							141	9									
*11	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	443	1	12315	3	Y	139	139	1			4
							153	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
06	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	2501	1	16126	3	N	-0-					-0-
07	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	2545	1	15882	3	N	-0-					-0-
08	20243	X	18632	-0-	-1611	-0-	2548	1	16084	3	N	-0-					-0-
09	19590	X	18198	-0-	-1392	-0-	2492	1	15706	3	N	-0-					-0-
*10	20088	X	18597	-0-	-1491	-0-	2567	1	16030	3	N	-0-					-0-
11	18630	X	17499	-0-	-1131	-0-	2510	1	14989	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
06	3210	X	2916	-0-	-294	-0-	106	1	2797	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	126	1	3325	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	110	1	2917	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	2970	X	2649	-0-	-321	-0-	96	1	2541	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	3069	X	2699	-0-	-370	-0-	98	1	2588	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	2970	X	2725	-0-	-245	-0-	94	1	2618	3	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
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
06	7710	X	7311	-0-	-399	-0-	262	1	6924	3	Y	114	114	1			2
							125	9									
07	7812	X	7323	-0-	-489	-0-	262	1	6942	3	Y	108	108	1			2
							119	9									
08	7564	X	7163	-0-	-401	-0-	256	1	6784	3	Y	112	111	1			3
							123	9									
*09	7320	X	6984	-0-	-336	-0-	250	1	6614	3	Y	109	110	1			2
							120	9									
*10	7564	X	7128	-0-	-436	-0-	255	1	6744	3	Y	117	115	1			4
							129	9									
*11	7320	X	7088	-0-	-232	-0-	242	1	6716	3	Y	118	119	1			3
							130	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280	X	7767	-0-	-513	-0-	282	1	7455	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	8153	X	7796	-0-	-357	-0-	283	1	7484	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	7719	X	7589	-0-	-130	-0-	275	1	7284	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
*09	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	273	1	7239	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
*10	7719	X	7614	-0-	-105	-0-	276	1	7306	3	Y	29	28	1			1
							32	9									
*11	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	263	1	7307	3	Y	29	29	1			1
							32	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
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	715	1	4613	3	N	-0-					-0-
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	816	1	5094	3	N	-0-					-0-
08	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	844	1	5325	3	N	-0-					-0-
09	5580	X	5487	-0-	-93	-0-	751	1	4736	3	N	-0-					-0-
*10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	806	1	5030	3	N	-0-					-0-
11	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	758	1	4526	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
06	7920	X	7027	-0-	-893	-0-	255	1	6764	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	8184	X	6952	-0-	-1232	-0-	253	1	6691	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	7192	X	6848	-0-	-344	-0-	249	1	6591	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	6960	X	6707	-0-	-253	-0-	244	1	6455	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	7192	X	6645	-0-	-547	-0-	241	1	6396	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	6960	X	6552	-0-	-408	-0-	227	1	6317	3	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
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
06	5670	X	3964	-0-	-1706	-0-	144	1	3801	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	5859	X	4704	-0-	-1155	-0-	170	1	4513	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	173	1	4577	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	171	1	4532	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*10	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	174	1	4619	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	167	1	4627	3	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

06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1215	2	3	9	Y	3					3
07	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	1267	2	10	9	Y	9	8	1			4
08	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1152	2	8	9	Y	7	7	1			4
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2013	2	7	9	Y	6	7	1			3
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2308	2	11	9	Y	10	7	1			6
*11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2298	2	15	9	Y	14	15	1			5

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	215	1	4411	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
07	4774	X	4078	-0-	-696	-0-	186	1	3727	3	Y	150	150	1			-0-
							165	9									
08	4340	X	3877	-0-	-463	-0-	193	1	3564	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
*09	4200	X	3619	-0-	-581	-0-	181	1	3293	3	Y	132	132	1			-0-
							145	9									
*10	4340	X	3791	-0-	-549	-0-	181	1	3447	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									
*11	4200	X	3990	-0-	-210	-0-	200	1	3643	3	Y	134	134	1			-0-
							147	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

06	5670	X	5220	-0-	-450	-0-	190	1	5023	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
07	5859	X	5007	-0-	-852	-0-	182	1	4818	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	4991	X	4389	-0-	-602	-0-	160	1	4223	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	4830	X	4016	-0-	-814	-0-	146	1	3864	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	4991	X	3970	-0-	-1021	-0-	144	1	3820	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	4830	X	4593	-0-	-237	-0-	159	1	4427	3	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
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	8024	-0-	-646	-0-	289	1	7662	3	Y	66	66	1			1
							73	9									
07	8494	X	7931	-0-	-563	-0-	286	1	7577	3	Y	62	62	1			1
							68	9									
08	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	287	1	7611	3	Y	66	65	1			2
							73	9									
*09	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	275	1	7294	3	Y	63	64	1			1
							69	9									
*10	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	281	1	7447	3	Y	68	67	1			2
							75	9									
*11	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	262	1	7290	3	Y	68	68	1			2
							75	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	4642	-0-	-1298	-0-	169	1	4461	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	5797	X	4333	-0-	-1464	-0-	157	1	4166	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	4898	X	4633	-0-	-265	-0-	168	1	4454	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	4650	X	3401	-0-	-1249	-0-	123	1	3269	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	190	1	5020	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	4650	X	4400	-0-	-250	-0-	152	1	4236	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	2147	-0-	-1783	-0-	75	1	1976	3	Y	87	89	1			1
							96	9									
07	4061	X	1851	-0-	-2210	-0-	65	1	1708	3	Y	71	71	1			1
							78	9									
08	3410	X	1957	-0-	-1453	-0-	68	1	1802	3	Y	79	78	1			2
							87	9									
*09	3300	X	1714	-0-	-1586	-0-	60	1	1578	3	Y	69	70	1			1
							76	9									
*10	3410	X	1992	-0-	-1418	-0-	69	1	1828	3	Y	86	84	1			3
							95	9									
*11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	74	1	2047	3	Y	94	95	1			2
							103	9									

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11190	X	10108	-0-	-1082	-0-	364	1	9634	3	Y	100	100	1			2
							110	9									
07	11129	X	10203	-0-	-926	-0-	368	1	9730	3	Y	95	95	1			2
							105	9									
08	10199	X	9949	-0-	-250	-0-	358	1	9484	3	Y	97	97	1			2
							107	9									
*09	9870	X	9584	-0-	-286	-0-	345	1	9136	3	Y	94	95	1			1
							103	9									
*10	10199	X	9855	-0-	-344	-0-	354	1	9388	3	Y	103	101	1			3
							113	9									
*11	9870	X	9758	-0-	-112	-0-	335	1	9309	3	Y	104	104	1			3
							114	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
06	11700	X	10255	-0-	-1445	-0-	370	1	9798	3	Y	79	79	1			1
							87	9									
07	11501	X	10260	-0-	-1241	-0-	371	1	9808	3	Y	74	74	1			1
							81	9									
08	10881	X	9954	-0-	-927	-0-	359	1	9511	3	Y	76	75	1			2
							84	9									
*09	10530	X	9618	-0-	-912	-0-	347	1	9191	3	Y	73	74	1			1
							80	9									
*10	10726	X	9858	-0-	-868	-0-	355	1	9416	3	Y	79	78	1			2
							87	9									
*11	10260	X	9747	-0-	-513	-0-	336	1	9323	3	Y	80	80	1			2
							88	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	142	1	3772	3	Y	124	124	1			2
							136	9									
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	145	1	3825	3	Y	117	117	1			2
							129	9									
08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	139	1	3693	3	Y	120	119	1			3
							132	9									
*09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	124	1	3273	3	Y	107	108	1			2
							118	9									
*10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	135	1	3567	3	Y	123	121	1			4
							135	9									
*11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	131	1	3634	3	Y	126	127	1			3
							139	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
06	5190	X	4344	-0-	-846	-0-	156	1	4134	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
07	4991	X	4503	-0-	-488	-0-	162	1	4288	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
08	4526	X	4194	-0-	-332	-0-	151	1	3991	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
*09	4380	X	3972	-0-	-408	-0-	143	1	3779	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
*10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	180	1	4761	3	Y	60	59	1			2
							66	9									
*11	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	162	1	4486	3	Y	62	62	1			2
							68	9									

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	7140	X	6032	-0-	-1108	-0-	215	1	5688	3	Y	117	117	1			2
							129	9									
07	7223	X	6907	-0-	-316	-0-	246	1	6525	3	Y	124	124	1			2
							136	9									
08	7037	X	6494	-0-	-543	-0-	231	1	6127	3	Y	124	123	1			3
							136	9									
*09	6810	X	6182	-0-	-628	-0-	220	1	5832	3	Y	118	119	1			2
							130	9									
*10	6944	X	6378	-0-	-566	-0-	227	1	6010	3	Y	128	126	1			4
							141	9									
*11	6690	X	6385	-0-	-305	-0-	217	1	6025	3	Y	130	131	1			3
							143	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
06	4620	X	4152	-0-	-468	-0-	149	1	3951	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
07	4774	X	4532	-0-	-242	-0-	163	1	4316	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	158	1	4181	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
*09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	151	1	4011	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
*10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	151	1	3994	3	Y	50	49	1			2
							55	9									
*11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	140	1	3883	3	Y	49	50	1			1
							54	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
06	9690	X	7901	-0-	-1789	-0-	285	1	7551	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
07	9269	X	7237	-0-	-2032	-0-	261	1	6920	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
08	8494	X	8292	-0-	-202	-0-	299	1	7927	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
*09	8220	X	7808	-0-	-412	-0-	282	1	7462	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
*10	8494	X	7941	-0-	-553	-0-	286	1	7587	3	Y	62	61	1			2
							68	9									
*11	8010	X	7897	-0-	-113	-0-	272	1	7556	3	Y	63	63	1			2
							69	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
06	7920	X	7359	-0-	-561	-0-	7226	3	133	9	Y	121	111	1			30
07	8153	X	7350	-0-	-803	-0-	7244	3	106	9	Y	96	103	1			23
08	7564	X	6947	-0-	-617	-0-	6803	3	144	9	Y	131	120	1			34
09	7320	X	7035	-0-	-285	-0-	6937	3	98	9	Y	89	99	1			24
10	7564	X	7113	-0-	-451	-0-	6986	3	127	9	Y	115	119	1			20
11	7320	X	6715	-0-	-605	-0-	6547	3	168	9	Y	153	138	1			35

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6420	X	5647	-0-	-773	-0-	205	1	5425	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	6355	X	5776	-0-	-579	-0-	210	1	5551	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	6045	X	5607	-0-	-438	-0-	203	1	5387	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	5850	X	5374	-0-	-476	-0-	195	1	5164	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	6045	X	5455	-0-	-590	-0-	198	1	5240	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	5640	X	5522	-0-	-118	-0-	191	1	5313	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9630	X	8548	-0-	-1082	-0-	309	1	8177	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
07	9765	X	8486	-0-	-1279	-0-	307	1	8122	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
08	9300	X	8448	-0-	-852	-0-	305	1	8082	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
*09	9000	X	8116	-0-	-884	-0-	293	1	7764	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
*10	9207	X	8229	-0-	-978	-0-	297	1	7869	3	Y	57	56	1			2
							63	9									
*11	8550	X	7999	-0-	-551	-0-	276	1	7660	3	Y	57	58	1			1
							63	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5610	X	4587	-0-	-1023	-0-	4563	3	24	9	Y	22	15	1			11
07	5518	X	4611	-0-	-907	-0-	4575	3	36	9	Y	33	37	1			7
08	5363	X	4521	-0-	-842	-0-	4491	3	30	9	Y	27	22	1			12
09	5190	X	4838	-0-	-352	-0-	4808	3	30	9	Y	27	21	1			18
10	4960	X	4864	-0-	-96	-0-	4829	3	35	9	Y	32	42	1			8
11	4590	X	4442	-0-	-148	-0-	4408	3	34	9	Y	31	21	1			18

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	8260	-0-	-770	-0-	297	1	7854	3	Y	99	99	1			2
							109	9									
07	9114	X	8225	-0-	-889	-0-	296	1	7828	3	Y	92	93	1			1
							101	9									
08	9021	X	7914	-0-	-1107	-0-	284	1	7525	3	Y	95	94	1			2
							105	9									
*09	8460	X	7688	-0-	-772	-0-	276	1	7311	3	Y	92	93	1			1
							101	9									
*10	8680	X	7985	-0-	-695	-0-	286	1	7588	3	Y	101	99	1			3
							111	9									
*11	8250	X	7889	-0-	-361	-0-	270	1	7507	3	Y	102	102	1			3
							112	9									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8146	2	69	9	Y	63	70	1			44
07	7781	X	7709	-0-	-72	-0-	7664	2	45	9	Y	41	63	1			22
08	8184	X	7639	-0-	-545	-0-	7586	2	53	9	Y	48	48	1			22
09	7920	X	7536	-0-	-384	-0-	7497	2	39	9	Y	35	23	1			34
10	8184	X	7829	-0-	-355	-0-	7771	2	58	9	Y	53	50	1			37
11	7920	X	7833	-0-	-87	-0-	7787	2	46	9	Y	42	47	1			32

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	7214	-0-	-1276	-0-	7179	2	35	9	Y	32	32	1			7
07	8432	X	7310	-0-	-1122	-0-	7270	2	40	9	Y	36	32	1			11
08	7967	X	7233	-0-	-734	-0-	7185	2	48	9	Y	44	45	1			10
09	7440	X	6805	-0-	-635	-0-	6753	2	52	9	Y	47	48	1			9
10	7440	X	6417	-0-	-1023	-0-	6355	2	62	9	Y	56	55	1			10
11	7200	X	6596	-0-	-604	-0-	6535	2	61	9	Y	55	52	1			13

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	257	1	6804	3	Y	143	143	1			2
							157	9									
07	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	252	1	6670	3	Y	132	132	1			2
							145	9									
08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	254	1	6732	3	Y	142	141	1			3
							156	9									
*09	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	263	1	6974	3	Y	146	147	1			2
							161	9									
*10	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	255	1	6765	3	Y	150	147	1			5
							165	9									
*11	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	232	1	6440	3	Y	141	142	1			4
							155	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

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

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	36	1	946	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	38	1	1006	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1054	N	997	-0-	-57	-0-	36	1	958	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	36	1	951	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	1054	N	956	-0-	-98	-0-	35	1	918	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	960	N	917	-0-	-43	-0-	32	1	882	3	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
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
06	7230	X	6341	-0-	-889	-0-	226	1	5994	3	Y	110	110	1			2
							121	9									
07	7564	X	6813	-0-	-751	-0-	244	1	6448	3	Y	110	110	1			2
							121	9									
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	230	1	6084	3	Y	111	110	1			3
							122	9									
*09	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	223	1	5900	3	Y	107	108	1			2
							118	9									
*10	6293	X	5664	-0-	-629	-0-	202	1	5349	3	Y	103	102	1			3
							113	9									
*11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	214	1	5941	3	Y	115	115	1			3
							127	9									

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	8730	X	7238	-0-	-1492	-0-	261	1	6919	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
07	8432	X	7579	-0-	-853	-0-	274	1	7248	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
08	7843	X	7216	-0-	-627	-0-	261	1	6898	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
*09	7590	X	7048	-0-	-542	-0-	254	1	6737	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
*10	7843	X	7110	-0-	-733	-0-	256	1	6793	3	Y	55	54	1			2
							61	9									
*11	7320	X	6913	-0-	-407	-0-	238	1	6617	3	Y	53	54	1			1
							58	9									

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

06	8610	X	8173	-0-	-437	-0-	294	1	7795	3	Y	76	76	1			1
							84	9									
07	8897	X	8828	-0-	-69	-0-	318	1	8425	3	Y	77	77	1			1
							85	9									
08	9176	X	8471	-0-	-705	-0-	305	1	8079	3	Y	79	78	1			2
							87	9									
*09	8880	X	7969	-0-	-911	-0-	287	1	7601	3	Y	74	75	1			1
							81	9									
*10	9052	X	7681	-0-	-1371	-0-	276	1	7322	3	Y	75	74	1			2
							83	9									
*11	8550	X	8104	-0-	-446	-0-	279	1	7736	3	Y	81	81	1			2
							89	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
06	10350	X	8446	-0-	-1904	-0-	304	1	8054	3	Y	80	80	1			1
							88	9									
07	9982	X	9064	-0-	-918	-0-	327	1	8648	3	Y	81	81	1			1
							89	9									
08	9982	X	8783	-0-	-1199	-0-	316	1	8376	3	Y	83	82	1			2
							91	9									
*09	9540	X	8160	-0-	-1380	-0-	294	1	7782	3	Y	76	77	1			1
							84	9									
*10	9424	X	8603	-0-	-821	-0-	309	1	8199	3	Y	86	84	1			3
							95	9									
*11	8760	X	8288	-0-	-472	-0-	285	1	7912	3	Y	83	84	1			2
							91	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
06	7260	X	6510	-0-	-750	-0-	226	1	5990	3	Y	267	268	1			4
							294	9									
07	7502	X	6127	-0-	-1375	-0-	213	1	5652	3	Y	238	238	1			4
							262	9									
08	6138	X	5847	-0-	-291	-0-	204	1	5404	3	Y	217	216	1			5
							239	9									
*09	5940	X	5855	-0-	-85	-0-	203	1	5388	3	Y	240	241	1			4
							264	9									
*10	6138	X	5689	-0-	-449	-0-	197	1	5222	3	Y	245	242	1			7
							270	9									
*11	5940	X	5519	-0-	-421	-0-	182	1	5070	3	Y	243	244	1			6
							267	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
06	3090	X	2822	-0-	-268	-0-	101	1	2682	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	115	1	3048	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	119	1	3151	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
*09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	126	1	3333	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
*10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	123	1	3246	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
*11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	111	1	3089	3	Y	43	43	1			1
							47	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
06	7890	X	6449	-0-	-1441	-0-	234	1	6186	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	7812	X	6683	-0-	-1129	-0-	242	1	6413	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	7409	X	6340	-0-	-1069	-0-	230	1	6081	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
*09	7170	X	6195	-0-	-975	-0-	224	1	5945	3	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
*10	6696	X	6035	-0-	-661	-0-	218	1	5788	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
*11	6480	X	5943	-0-	-537	-0-	206	1	5709	3	Y	25	25	1			1
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 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
06	8340	X	6832	-0-	-1508	-0-	245	1	6485	3	Y	93	93	1			2
							102	9									
07	8215	X	7516	-0-	-699	-0-	270	1	7143	3	Y	94	94	1			2
							103	9									
08	8029	X	7439	-0-	-590	-0-	267	1	7064	3	Y	98	98	1			2
							108	9									
*09	7650	X	7064	-0-	-586	-0-	253	1	6708	3	Y	94	95	1			1
							103	9									
*10	7688	X	7169	-0-	-519	-0-	257	1	6801	3	Y	101	99	1			3
							111	9									
*11	7260	X	7130	-0-	-130	-0-	244	1	6774	3	Y	102	102	1			3
							112	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
06	8940	X	7272	-0-	-1668	-0-	264	1	6983	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	9145	X	7746	-0-	-1399	-0-	281	1	7440	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	7657	X	7172	-0-	-485	-0-	260	1	6886	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
*09	7410	X	6714	-0-	-696	-0-	243	1	6448	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
*10	7657	X	7092	-0-	-565	-0-	257	1	6807	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
*11	7410	X	7004	-0-	-406	-0-	242	1	6736	3	Y	24	24	1			1
							26	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
06	12240	X	9712	-0-	-2528	-0-	351	1	9285	3	Y	69	69	1			1
							76	9									
07	12648	X	10299	-0-	-2349	-0-	372	1	9851	3	Y	69	69	1			1
							76	9									
08	11439	X	9672	-0-	-1767	-0-	349	1	9247	3	Y	69	68	1			2
							76	9									
*09	11070	X	9494	-0-	-1576	-0-	343	1	9077	3	Y	67	68	1			1
							74	9									
*10	10819	X	9403	-0-	-1416	-0-	339	1	8987	3	Y	70	69	1			2
							77	9									
*11	9960	X	9109	-0-	-851	-0-	314	1	8718	3	Y	70	70	1			2
							77	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
06	8460	X	6270	-0-	-2190	-0-	227	1	6018	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
07	8153	X	6301	-0-	-1852	-0-	228	1	6048	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	6944	X	6112	-0-	-832	-0-	221	1	5865	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
*09	6720	X	5828	-0-	-892	-0-	211	1	5593	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
*10	6944	X	5974	-0-	-970	-0-	216	1	5730	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
*11	6270	X	5871	-0-	-399	-0-	203	1	5642	3	Y	24	24	1			1
							26	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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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

06	60570	X	41549	-0-	-19021	-0-	1510	1	39716	3	Y	294	294	1			5
							323	9									
07	51646	X	42897	-0-	-8749	-0-	1618	1	40970	3	Y	281	281	1			5
							309	9									
08	49073	X	40789	-0-	-8284	-0-	1512	1	38965	3	Y	284	282	1			7
							312	9									
*09	44340	X	39869	-0-	-4471	-0-	1469	1	38094	3	Y	278	281	1			4
							306	9									
*10	45818	X	39470	-0-	-6348	-0-	1453	1	37696	3	Y	292	287	1			9
							321	9									
*11	42030	X	37514	-0-	-4516	-0-	1302	1	35903	3	Y	281	283	1			7
							309	9									

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

06	78210	X	62582	-0-	-15628	-0-	2337	1	59755	3	Y	445	446	1			7
							490	9									
07	75144	X	60268	-0-	-14876	-0-	2245	1	57580	3	Y	403	404	1			6
							443	9									
08	71300	X	57730	-0-	-13570	-0-	2383	1	54898	3	Y	408	404	1			10
							449	9									
*09	66300	X	54440	-0-	-11860	-0-	2255	1	51763	3	Y	384	388	1			6
							422	9									
*10	67363	X	54588	-0-	-12775	-0-	2268	1	51873	3	Y	406	400	1			12
							447	9									
*11	63330	X	52621	-0-	-10709	-0-	2103	1	50077	3	Y	401	403	1			10
							441	9									

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

06	9180	X	2914	-0-	-6266	-0-	105	1	2786	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	9486	X	2597	-0-	-6889	-0-	94	1	2484	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	3472	X	2320	-0-	-1152	-0-	84	1	2218	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	3030	X	2257	-0-	-773	-0-	81	1	2158	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	3007	X	2198	-0-	-809	-0-	79	1	2101	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*11	2910	X	2138	-0-	-772	-0-	74	1	2046	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	198660	X	102493	-0-	-96167	-0-	3923	1	95979	3	Y	2355	2355	1			44
							2591	9									
07	205282	X	94398	-0-	-110884	-0-	3644	1	88297	3	Y	2234	2237	1			41
							2457	9									
08	142383	X	83685	-0-	-58698	-0-	3292	1	78923	3	Y	1336	1346	1			31
							1470	9									
*09	137790	X	73788	-0-	-64002	-0-	2932	1	69556	3	Y	1182	1194	1			19
							1300	9									
*10	117614	X	70125	-0-	-47489	-0-	2803	1	66020	3	Y	1184	1167	1			36
							1302	9									
*11	65789	X	65789	-0-	-0-	-0-	2533	1	62011	3	Y	1132	1139	1			29
							1245	9									

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

06	3000	X	2625	-0-	-375	-0-	2594	2	31	9	N	28					208
07	3100	X	3003	-0-	-97	-0-	2966	2	37	9	N	34	1	8			241
08	3100	X	2892	-0-	-208	-0-	2866	2	26	9	N	24	169	1			96
09	3000	X	2596	-0-	-404	-0-	2562	2	34	9	N	31					127
10	3100	X	2590	-0-	-510	-0-	2565	2	25	9	N	23	1	8			149
11	2910	X	2574	-0-	-336	-0-	2530	2	44	9	N	40					189

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

06	DLQ G-10		16161	-0-	16161	91318	761	1	15363	2	Y	34					177
							37	9									
07	DLQ G-10		18941	-0-	18941	110259	814	1	17977	2	Y	136	175	1			138
							150	9									
08	127642	X	17383	-0-	-110259	-0-	762	1	16575	2	Y	42					180
							46	9									
09	19920	X	18004	-0-	-1916	-0-	787	1	17195	2	Y	20					200
							22	9									
10	19220	X	15838	-0-	-3382	-0-	778	1	15014	2	Y	42	177	1			65
							46	9									
11	18330	X	16063	-0-	-2267	-0-	758	1	15269	2	Y	33					98
							36	9									

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

06	2100	X	1644	-0-	-456	-0-	15	1	1629	2	N	-0-					182
07	1767	N	1538	-0-	-229	-0-	16	1	1522	2	N	-0-					182
08	1798	N	1505	-0-	-293	-0-	16	1	1489	2	N	-0-					182
09	1650	N	1475	-0-	-175	-0-	15	1	1451	2	N	8					190
							9	9									
10	1550	N	1236	-0-	-314	-0-	16	1	1201	2	N	17					207
							19	9									
*11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	15	1	1439	2	N	18	183	1			42
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	94	1	1883	2	Y	-0-					3
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	70	1	1409	2	Y	-0-					3
08	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	79	1	1589	2	Y	-0-	2	1			1
09	1980	X	1959	-0-	-21	-0-	93	1	1866	2	Y	-0-					1
10	2046	X	1308	-0-	-738	-0-	62	1	1246	2	Y	-0-					1
11	1980	X	1101	-0-	-879	-0-	52	1	1045	2	Y	4	1	1			4
							4	9									

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
06	1470	X	970	-0-	-500	-0-	39	1	931	3	Y	-0-	7	0			-0-
07	1519	X	794	-0-	-725	-0-	32	1	762	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	590	-0-	-402	-0-	22	1	568	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	869	-0-	-91	-0-	33	1	836	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	615	-0-	-191	-0-	23	1	592	3	Y	-0-					-0-
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	35	1	895	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	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
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	93	1	2194	3	Y	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	71	1	1692	3	Y	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	68	1	1811	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	72	1	1818	3	Y	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	71	1	1835	3	Y	-0-					-0-
*11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	82	1	2070	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
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	82	1	1943	3	Y	36	35	0			4
							40	9									
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	78	1	1850	3	Y	33	34	0			3
							36	9									
08	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	70	1	1859	3	Y	39	39	0			3
							43	9									
09	3000	N	3107	-0-	107	107	116	1	2927	3	Y	58	54	0			7
							64	9									
10	3100	N	3918	-0-	818	925	142	1	3646	3	Y	118	110	0			15
							130	9									
*11	3000	N	3336	-0-	336	1261	122	1	3094	3	Y	109	102	0	14	1	8
							120	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	159	1	4412	3	Y	-0-					-0-
07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	153	1	4428	3	Y	-0-					-0-
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	159	1	4688	3	Y	-0-					-0-
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	164	1	4671	3	Y	-0-					-0-
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	168	1	4642	3	Y	60	43	0	9	1	8
							66	9									
*11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	173	1	4833	3	Y	119	93	0	18	1	16
							131	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
06	2730	X	2642	-0-	-88	-0-	91	1	2506	3	Y	41	30	0	7	1	5
							45	9									
07	2883	X	2679	-0-	-204	-0-	88	1	2547	3	Y	40	31	0	7	1	7
							44	9									
08	2883	X	2698	-0-	-185	-0-	87	1	2570	3	Y	37	30	0	9	1	5
							41	9									
09	2760	X	2483	-0-	-277	-0-	83	1	2355	3	Y	41	31	0	9	1	6
							45	9									
10	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	100	1	2772	3	Y	25	24	0	4	1	3
							28	9									
*11	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	91	1	2554	3	Y	-0-	3	0			-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3611	-0-	-379	-0-	125	1	3463	3	Y	21	17	0	3	1	3
							23	9									
07	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	126	1	3631	3	Y	20	16	0	4	1	3
							22	9									
08	4123	X	3864	-0-	-259	-0-	126	1	3715	3	Y	21	16	0	5	1	3
							23	9									
09	3900	X	3253	-0-	-647	-0-	109	1	3123	3	Y	19	15	0	4	1	3
							21	9									
10	3782	X	3195	-0-	-587	-0-	111	1	3062	3	Y	20	17	0	3	1	3
							22	9									
11	3750	X	2761	-0-	-989	-0-	95	1	2651	3	Y	14	13	0	2	1	2
							15	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	129	1	3581	3	Y	-0-					-0-
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	122	1	3516	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3759	-0-	-457	-0-	123	1	3636	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3311	-0-	-769	-0-	112	1	3199	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3759	-0-	-147	-0-	131	1	3628	3	Y	-0-					-0-
*11	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	133	1	3731	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5189	-0-		-961	-0-		180	1	4997	3	Y	11	9	0	2	1	1
									12	9									
07	6355	X	5394	-0-		-961	-0-		180	1	5202	3	Y	11	8	0	2	1	2
									12	9									
08	6355	X	4928	-0-		-1427	-0-		161	1	4758	3	Y	8	7	0	2	1	1
									9	9									
09	5730	X	5594	-0-		-136	-0-		189	1	5392	3	Y	12	9	0	2	1	2
									13	9									
10	5921	X	5248	-0-		-673	-0-		183	1	5050	3	Y	14	12	0	2	1	2
									15	9									
11	5220	X	4577	-0-		-643	-0-		157	1	4406	3	Y	13	11	0	2	1	2
									14	9									

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4651	-0-		-719	-0-		160	1	4439	3	Y	47	39	0	8	1	6
									52	9									
07	5549	X	5004	-0-		-545	-0-		166	1	4785	3	Y	48	37	0	9	1	8
									53	9									
08	5549	X	4895	-0-		-654	-0-		159	1	4688	3	Y	44	35	0	11	1	6
									48	9									
09	5310	X	5160	-0-		-150	-0-		173	1	4925	3	Y	56	41	0	12	1	9
									62	9									
10	5205	X	5205	-0-		-0-	-0-		179	1	4964	3	Y	56	48	0	9	1	8
									62	9									
11	4830	X	4482	-0-		-348	-0-		153	1	4277	3	Y	47	42	0	7	1	6
									52	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	688	-0-		-842	-0-		22	1	621	3	Y	41	30	0	7	1	5
									45	9									
07	1394	N	1394	-0-		-0-	-0-		44	1	1262	3	Y	80	58	0	14	1	13
									88	9									
08	1392	N	1392	-0-		-0-	-0-		43	1	1265	3	Y	76	60	0	19	1	10
									84	9									
09	1080	N	1080	-0-		-0-	-0-		34	1	969	3	Y	70	54	0	15	1	11
									77	9									
10	1106	N	1106	-0-		-0-	-0-		37	1	1034	3	Y	32	34	0	5	1	4
									35	9									
*11	1333	N	1333	-0-		-0-	-0-		45	1	1269	3	Y	17	16	0	3	1	2
									19	9									

SEALEY, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 084943 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8370 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	3046	X	3046	-0-		-0-	-0-		106	1	2940	3	Y	-0-					-0-
07	2818	X	2818	-0-		-0-	-0-		94	1	2724	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2002	-0-		-1346	-0-		65	1	1937	3	Y	-0-					-0-
09	3761	X	3761	-0-		-0-	-0-		127	1	3634	3	Y	-0-					-0-
10	3535	X	3535	-0-		-0-	-0-		123	1	3412	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2461	-0-		-599	-0-		85	1	2376	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	174	1	4819	3	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
07	4960	X	4796	-0-	-164	-0-	160	1	4628	3	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	165	1	4886	3	Y	8	6	0	2	1	1
							9	9									
09	5010	X	4842	-0-	-168	-0-	164	1	4669	3	Y	8	6	0	2	1	1
							9	9									
10	5177	X	4888	-0-	-289	-0-	170	1	4704	3	Y	13	10	0	2	1	2
							14	9									
11	5010	X	3853	-0-	-1157	-0-	133	1	3711	3	Y	8	8	0	1	1	1
							9	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5310	X	4934	-0-	-376	-0-	172	1	4762	3	Y	-0-					-0-
07	5487	X	3684	-0-	-1803	-0-	123	1	3561	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	3378	-0-	-1675	-0-	110	1	3268	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	3827	-0-	-1093	-0-	130	1	3697	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	3992	-0-	-1092	-0-	139	1	3853	3	Y	-0-					-0-
11	4920	X	3475	-0-	-1445	-0-	119	1	3342	3	Y	13	9	0	2	1	2
							14	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	2740	-0-	-320	-0-	96	1	2644	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2869	-0-	-14	-0-	96	1	2773	3	Y	-0-					-0-
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	94	1	2790	3	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2690	-0-	-70	-0-	91	1	2599	3	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	95	1	2640	3	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2193	-0-	-597	-0-	74	1	2074	3	Y	41	30	0	6	1	5
							45	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 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
06	2760	X	2216	-0-	-544	-0-	76	1	2115	3	Y	23	19	0	4	1	3
							25	9									
07	2852	X	2320	-0-	-532	-0-	77	1	2218	3	Y	23	18	0	4	1	4
							25	9									
08	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	71	1	2112	3	Y	20	16	0	5	1	3
							22	9									
09	2220	N	2103	-0-	-117	-0-	70	1	2008	3	Y	23	17	0	5	1	4
							25	9									
10	2325	N	2115	-0-	-210	-0-	73	1	2013	3	Y	26	22	0	4	1	4
							29	9									
*11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	74	1	2072	3	Y	17	16	0	3	1	2
							19	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	125	1	3468	3	Y	-0-					-0-
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	127	1	3665	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4026	-0-	-686	-0-	132	1	3894	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3595	-0-	-455	-0-	122	1	3473	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3719	-0-	-373	-0-	130	1	3589	3	Y	-0-					-0-
*11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	136	1	3791	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	176	1	4870	3	Y	136	118	0	23	1	17
							150	9									
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	148	1	4272	3	Y	114	92	0	20	1	19
							125	9									
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	189	1	5582	3	Y	141	106	0	35	1	19
							155	9									
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	213	1	6090	3	Y	184	135	0	39	1	29
							202	9									
10	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	216	1	5960	3	Y	202	172	0	31	1	28
							222	9									
*11	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	216	1	6056	3	Y	73	80	0	11	1	10
							80	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
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	37	1	884	3	Y	19	26	0			2
							21	9									
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	47	1	1122	3	Y	23	23	0			2
							25	9									
08	1271	N	927	-0-	-344	-0-	33	1	871	3	Y	21	22	0			1
							23	9									
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	50	1	1263	3	Y	30	28	0			3
							33	9									
10	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	39	1	1010	3	Y	27	27	0			3
							30	9									
*11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	36	1	906	3	Y	27	25	0	3	1	2
							30	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3790	-0-	-500	-0-	153	1	3618	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	180	1	4285	3	Y	19	19	0			2
							21	9									
08	4433	X	4224	-0-	-209	-0-	153	1	4049	3	Y	20	21	0			1
							22	9									
09	4290	X	4059	-0-	-231	-0-	154	1	3884	3	Y	19	18	0			2
							21	9									
10	4495	X	4276	-0-	-219	-0-	159	1	4098	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
11	4350	X	4266	-0-	-84	-0-	161	1	4092	3	Y	12	11	0	2	1	1
							13	9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15810	X	14522	-0-	-1288	-0-	504	1	13967	3	Y	46	38	0	8	1	6
							51	9									
07	15779	X	14864	-0-	-915	-0-	496	1	14317	3	Y	46	36	0	8	1	8
							51	9									
08	15376	X	14146	-0-	-1230	-0-	461	1	13640	3	Y	41	33	0	10	1	6
							45	9									
09	14880	X	12440	-0-	-2440	-0-	420	1	11973	3	Y	43	33	0	9	1	7
							47	9									
10	15376	X	14363	-0-	-1013	-0-	499	1	13800	3	Y	58	48	0	9	1	8
							64	9									
11	14520	X	12431	-0-	-2089	-0-	427	1	11947	3	Y	52	45	0	8	1	7
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	104	1	2891	3	Y	23	24	0	4	1	3
							25	9									
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	98	1	2838	3	Y	22	17	0	4	1	4
							24	9									
08	3410	X	2868	-0-	-542	-0-	93	1	2753	3	Y	20	16	0	5	1	3
							22	9									
09	3300	X	2846	-0-	-454	-0-	96	1	2725	3	Y	23	17	0	5	1	4
							25	9									
10	3410	X	2987	-0-	-423	-0-	103	1	2854	3	Y	27	23	0	4	1	4
							30	9									
11	3030	X	2504	-0-	-526	-0-	86	1	2404	3	Y	13	13	0	2	1	2
							14	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
06	3150	X	2915	-0-	-235	-0-	100	1	2773	3	Y	38	32	0	6	1	5
							42	9									
07	3255	X	2824	-0-	-431	-0-	93	1	2692	3	Y	35	28	0	6	1	6
							39	9									
08	3255	X	2486	-0-	-769	-0-	80	1	2374	3	Y	29	24	0	7	1	4
							32	9									
09	3000	X	2934	-0-	-66	-0-	98	1	2790	3	Y	42	30	0	9	1	7
							46	9									
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	113	1	3138	3	Y	33	30	0	5	1	5
							36	9									
*11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	110	1	3077	3	Y	28	25	0	4	1	4
							31	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
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	129	1	3567	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3456	-0-	-140	-0-	116	1	3340	3	Y	-0-					-0-
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	123	1	3637	3	Y	-0-					-0-
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	134	1	3810	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	2774	-0-	-1039	-0-	97	1	2677	3	Y	-0-					-0-
*11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	129	1	3618	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
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	159	1	3766	3	Y	114	112	0			14
							125	9									
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	154	1	3656	3	Y	102	107	0			9
							112	9									
08	3906	X	3611	-0-	-295	-0-	127	1	3362	3	Y	111	112	0			8
							122	9									
09	3780	X	3689	-0-	-91	-0-	136	1	3433	3	Y	109	105	0			12
							120	9									
10	3906	X	3788	-0-	-118	-0-	139	1	3561	3	Y	80	82	0			10
							88	9									
11	3780	X	3495	-0-	-285	-0-	130	1	3293	3	Y	65	60	0	10	1	5
							72	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	177	1	4889	3	Y	55	45	0	9	1	7
							61	9									
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	120	1	3464	3	Y	38	32	0	7	1	6
							42	9									
08	4743	X	3899	-0-	-844	-0-	126	1	3731	3	Y	38	30	0	9	1	5
							42	9									
09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	186	1	5299	3	Y	65	46	0	14	1	10
							72	9									
10	5301	X	3611	-0-	-1690	-0-	124	1	3435	3	Y	47	44	0	7	1	6
							52	9									
11	5130	X	4476	-0-	-654	-0-	151	1	4235	3	Y	82	64	0	13	1	11
							90	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
06	8550	X	8054	-0-	-496	-0-	279	1	7738	3	Y	34	27	0	6	1	4
							37	9									
07	8835	X	8285	-0-	-550	-0-	276	1	7970	3	Y	35	27	0	6	1	6
							39	9									
08	9083	X	7242	-0-	-1841	-0-	236	1	6975	3	Y	28	23	0	7	1	4
							31	9									
09	8790	X	6634	-0-	-2156	-0-	224	1	6377	3	Y	30	23	0	6	1	5
							33	9									
10	9083	X	7127	-0-	-1956	-0-	247	1	6839	3	Y	37	31	0	6	1	5
							41	9									
11	8040	X	7624	-0-	-416	-0-	263	1	7344	3	Y	15	16	0	2	1	2
							17	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
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	190	1	5252	3	Y	109	87	0	18	1	14
							120	9									
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	188	1	5433	3	Y	108	85	0	19	1	18
							119	9									
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	176	1	5207	3	Y	97	78	0	24	1	13
							107	9									
09	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	173	1	4934	3	Y	110	83	0	23	1	17
							121	9									
10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	177	1	4885	3	Y	17	29	0	3	1	2
							19	9									
*11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	165	1	4612	3	Y	-0-	2	0			-0-

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
06	5460	X	5243	-0-	-217	-0-	212	1	5010	3	Y	19	19	0			2
							21	9									
07	5611	X	5011	-0-	-600	-0-	201	1	4792	3	Y	16	17	0			1
							18	9									
08	5611	X	5066	-0-	-545	-0-	184	1	4860	3	Y	20	20	0			1
							22	9									
09	5310	X	4911	-0-	-399	-0-	187	1	4703	3	Y	19	18	0			2
							21	9									
10	5487	X	5239	-0-	-248	-0-	196	1	5031	3	Y	11	12	0			1
							12	9									
*11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	204	1	5179	3	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	323	1	6460	2	Y	42	68	0			41
							46	9									
07	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	342	1	6843	2	Y	44	70	0			15
							48	9									
08	7378	X	6984	-0-	-394	-0-	330	1	6610	2	Y	40					55
							44	9									
09	7140	X	6146	-0-	-994	-0-	290	1	5809	2	Y	43	45	0			53
							47	9									
10	7378	X	6913	-0-	-465	-0-	328	1	6559	2	Y	24	47	0			30
							26	9									
11	6990	X	6743	-0-	-247	-0-	317	1	6340	2	Y	78	82	0			26
							86	9									

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
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	162	1	3841	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3860	-0-	-139	-0-	156	1	3704	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3544	-0-	-455	-0-	129	1	3415	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3315	-0-	-675	-0-	127	1	3188	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	2864	-0-	-1259	-0-	107	1	2757	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3120	-0-	-870	-0-	118	1	3002	3	Y	-0-					-0-

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
06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	239	1	6607	3	Y	55	47	0	9	1	7
							61	9									
07	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	238	1	6854	3	Y	55	43	0	10	1	9
							61	9									
08	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	226	1	6691	3	Y	50	40	0	12	1	7
							55	9									
09	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	203	1	5809	3	Y	52	40	0	11	1	8
							57	9									
10	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	231	1	6393	3	Y	65	54	0	10	1	9
							72	9									
*11	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	234	1	6549	3	Y	30	30	0	5	1	4
							33	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
06	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	187	1	5183	3	Y	64	52	0	11	1	8
							70	9									
07	5394	X	5177	-0-	-217	-0-	171	1	4940	3	Y	60	47	0	11	1	10
							66	9									
08	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	177	1	5221	3	Y	59	46	0	15	1	8
							65	9									
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	172	1	4920	3	Y	66	50	0	14	1	10
							73	9									
10	5332	X	4676	-0-	-656	-0-	161	1	4440	3	Y	68	59	0	10	1	9
							75	9									
*11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	178	1	4975	3	Y	15	20	0	2	1	2
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	4320	X	3611	-0-	-709	-0-	126	1	3474	3	Y	10	9	0	2	1	1
							11	9									
07	4464	X	3927	-0-	-537	-0-	131	1	3783	3	Y	12	9	0	2	1	2
							13	9									
08	4185	X	3850	-0-	-335	-0-	126	1	3712	3	Y	11	9	0	3	1	1
							12	9									
09	3960	X	3548	-0-	-412	-0-	120	1	3415	3	Y	12	9	0	2	1	2
							13	9									
10	4030	X	3896	-0-	-134	-0-	135	1	3746	3	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									
*11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	132	1	3705	3	Y	-0-	2	0			-0-

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

06	3000	X	2634	-0-	-366	-0-	91	1	2531	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
07	3100	X	2367	-0-	-733	-0-	79	1	2276	3	Y	11	8	0	2	1	2
							12	9									
08	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	95	1	2822	3	Y	12	9	0	3	1	2
							13	9									
09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	97	1	2761	3	Y	13	10	0	3	1	2
							14	9									
10	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	100	1	2764	3	Y	15	13	0	2	1	2
							17	9									
11	2850	N	2684	-0-	-166	-0-	92	1	2575	3	Y	15	13	0	2	1	2
							17	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

06	4470	X	3500	-0-	-970	-0-	122	1	3366	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
07	4526	X	4043	-0-	-483	-0-	135	1	3895	3	Y	12	9	0	2	1	2
							13	9									
08	4309	X	4128	-0-	-181	-0-	135	1	3980	3	Y	12	9	0	3	1	2
							13	9									
09	4170	X	4019	-0-	-151	-0-	136	1	3869	3	Y	13	10	0	3	1	2
							14	9									
10	4030	X	3994	-0-	-36	-0-	139	1	3840	3	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									
11	3990	X	3900	-0-	-90	-0-	134	1	3751	3	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

06	1710	X	1390	-0-	-320	-0-	66	1	1324	2	Y	-0-					37
07	1612	X	1294	-0-	-318	-0-	62	1	1232	2	Y	-0-					37
08	1612	X	1377	-0-	-235	-0-	66	1	1311	2	Y	-0-	21	1			16
09	1560	X	1026	-0-	-534	-0-	49	1	977	2	Y	-0-					16
10	1426	X	1175	-0-	-251	-0-	56	1	1119	2	Y	-0-					16
11	1380	X	1373	-0-	-7	-0-	65	1	1308	2	Y	-0-	10	1			6

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	28	1	786	3	Y	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	28	1	820	3	Y	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	26	1	781	3	Y	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	28	1	806	3	Y	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	29	1	811	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	26	1	714	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-

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
06	870	N	765	-0-	-105	-0-	27	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	734	-0-	-72	-0-	25	1	709	3	Y	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	30	1	902	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	716	-0-	-64	-0-	24	1	692	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	699	-0-	-45	-0-	24	1	675	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	700	-0-	-110	-0-	24	1	676	3	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	182 259	1 9	4291	3	Y	235	214	0			29
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	183 242	1 9	4353	3	Y	220	230	0			19
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	142 249	1 9	3759	3	Y	226	229	0			16
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	151 241	1 9	3797	3	Y	219	210	0			25
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	136 85	1 9	3489	3	Y	77	92	0			10
*11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	135 32	1 9	3415	3	Y	29	28	0	9	1	2

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	44 50	1 9	1216	3	Y	45	37	0	7	1	6
07	1457	N	1122	-0-	-335	-0-	36 41	1 9	1045	3	Y	37	30	0	7	1	6
08	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	42 46	1 9	1251	3	Y	42	32	0	10	1	6
09	1320	N	1080	-0-	-240	-0-	35 43	1 9	1002	3	Y	39	31	0	8	1	6
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	47 64	1 9	1293	3	Y	58	47	0	9	1	8
*11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	46 52	1 9	1286	3	Y	47	42	0	7	1	6

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	156 25	1 9	4310	3	Y	23	19	0	4	1	3
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	149 24	1 9	4284	3	Y	22	17	0	4	1	4
08	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	138 22	1 9	4070	3	Y	20	16	0	5	1	3
09	4500	X	3418	-0-	-1082	-0-	115 21	1 9	3282	3	Y	19	15	0	4	1	3
10	4650	X	3591	-0-	-1059	-0-	125 19	1 9	3447	3	Y	17	15	0	3	1	2
11	4500	X	2697	-0-	-1803	-0-	93	1	2604	3	Y	-0-	2	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	143	1	3376	3	Y	30	30	0			4
							33	9									
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	118	1	2810	3	Y	23	25	0			2
							25	9									
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	163	1	4323	3	Y	42	41	0			3
							46	9									
09	3810	X	3202	-0-	-608	-0-	121	1	3050	3	Y	28	28	0			3
							31	9									
10	3937	X	3628	-0-	-309	-0-	131	1	3380	3	Y	106	96	0			13
							117	9									
11	4380	X	3348	-0-	-1032	-0-	123	1	3111	3	Y	104	96	0	13	1	8
							114	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
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	162	1	4495	3	Y	32	27	0	5	1	4
							35	9									
07	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	157	1	4533	3	Y	32	25	0	6	1	5
							35	9									
08	4960	X	4941	-0-	-19	-0-	160	1	4746	3	Y	32	25	0	8	1	4
							35	9									
09	4800	X	4644	-0-	-156	-0-	156	1	4449	3	Y	35	26	0	7	1	6
							39	9									
10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	173	1	4771	3	Y	33	29	0	5	1	5
							36	9									
*11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	168	1	4691	3	Y	17	17	0	3	1	2
							19	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
06	5160	X	4899	-0-	-261	-0-	198	1	4691	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	5239	X	5114	-0-	-125	-0-	206	1	4898	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
08	5301	X	4863	-0-	-438	-0-	177	1	4675	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
09	5130	X	4816	-0-	-314	-0-	183	1	4623	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
10	5301	X	5195	-0-	-106	-0-	194	1	4990	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
11	4950	X	4844	-0-	-106	-0-	183	1	4650	3	Y	10	9	0	1	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
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	140	1	3302	3	Y	-0-					-0-
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	142	1	3371	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3455	-0-	-17	-0-	126	1	3329	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2888	-0-	-472	-0-	110	1	2778	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2814	-0-	-658	-0-	105	1	2709	3	Y	-0-					-0-
*11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	133	1	3376	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	193 85	1 9	5355	3	Y	77	64	0	13	1	10
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	164 72	1 9	4720	3	Y	65	52	0	12	1	11
08	6603	X	5689	-0-	-914	-0-	184 77	1 9	5428	3	Y	70	54	0	17	1	10
09	6210	X	4682	-0-	-1528	-0-	156 75	1 9	4451	3	Y	68	53	0	14	1	11
10	6169	X	5678	-0-	-491	-0-	197 19	1 9	5462	3	Y	17	23	0	3	1	2
11	5640	X	4315	-0-	-1325	-0-	148 14	1 9	4153	3	Y	13	11	0	2	1	2

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

06	3660	X	2684	-0-	-976	-0-	109	1	2575	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	2953	-0-	-829	-0-	119	1	2834	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3640	-0-	-142	-0-	133	1	3507	3	Y	-0-					-0-
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	132	1	3326	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3285	-0-	-280	-0-	122 21	1 9	3142	3	Y	19	17	0			2
11	3510	X	2851	-0-	-659	-0-	107 21	1 9	2723	3	Y	19	18	0	2	1	1

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

06	3060	X	2718	-0-	-342	-0-	94 11	1 9	2613	3	Y	10	8	0	2	1	1
07	3255	X	2762	-0-	-493	-0-	92 12	1 9	2658	3	Y	11	8	0	2	1	2
08	3255	X	2807	-0-	-448	-0-	91 10	1 9	2706	3	Y	9	8	0	2	1	1
09	3150	X	2099	-0-	-1051	-0-	71 10	1 9	2018	3	Y	9	7	0	2	1	1
10	2852	X	2710	-0-	-142	-0-	94 14	1 9	2602	3	Y	13	10	0	2	1	2
*11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	94 14	1 9	2635	3	Y	13	11	0	2	1	2

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

06	4350	X	3198	-0-	-1152	-0-	111 20	1 9	3067	3	Y	18	16	0	3	1	2
07	4495	X	3961	-0-	-534	-0-	132 25	1 9	3804	3	Y	23	17	0	4	1	4
08	4154	X	3875	-0-	-279	-0-	126 23	1 9	3726	3	Y	21	17	0	5	1	3
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	126 26	1 9	3581	3	Y	24	18	0	5	1	4
10	3968	X	3537	-0-	-431	-0-	122 28	1 9	3387	3	Y	25	22	0	4	1	3
11	3840	X	2915	-0-	-925	-0-	99 32	1 9	2784	3	Y	29	24	0	4	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	6119	-0-	-421	-0-	213	1	5893	3	Y	12	10	0	2	1	1
							13	9									
07	6572	X	6383	-0-	-189	-0-	213	1	6157	3	Y	12	9	0	2	1	2
							13	9									
08	6417	X	6309	-0-	-108	-0-	206	1	6090	3	Y	12	9	0	3	1	2
							13	9									
09	6180	X	6135	-0-	-45	-0-	207	1	5915	3	Y	12	9	0	3	1	2
							13	9									
10	6386	X	6333	-0-	-53	-0-	219	1	6067	3	Y	43	32	0	7	1	6
							47	9									
11	6180	X	6130	-0-	-50	-0-	209	1	5855	3	Y	60	49	0	9	1	8
							66	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. (I) GAS 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	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	108	1	2996	3	Y	34	28	0	6	1	4
							37	9									
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	107	1	3073	3	Y	34	26	0	6	1	6
							37	9									
08	3534	X	3155	-0-	-379	-0-	102	1	3019	3	Y	31	25	0	8	1	4
							34	9									
09	3210	X	3089	-0-	-121	-0-	103	1	2945	3	Y	37	27	0	8	1	6
							41	9									
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	120	1	3320	3	Y	45	38	0	7	1	6
							50	9									
11	3150	X	3091	-0-	-59	-0-	106	1	2954	3	Y	28	26	0	4	1	4
							31	9									

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	2801	-0-	-1099	-0-	97	1	2695	3	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	138	1	3972	3	Y	12	9	0	2	1	2
							13	9									
08	3844	X	3798	-0-	-46	-0-	124	1	3663	3	Y	10	8	0	3	1	1
							11	9									
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	125	1	3575	3	Y	13	9	0	3	1	2
							14	9									
10	4123	X	3052	-0-	-1071	-0-	106	1	2933	3	Y	12	10	0	2	1	2
							13	9									
11	3990	X	2752	-0-	-1238	-0-	94	1	2636	3	Y	20	16	0	3	1	3
							22	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	4174	-0-	-116	-0-	145	1	4003	3	Y	24	21	0	4	1	3
							26	9									
07	4433	X	4258	-0-	-175	-0-	142	1	4090	3	Y	24	19	0	4	1	4
							26	9									
08	4402	X	4109	-0-	-293	-0-	134	1	3952	3	Y	21	17	0	5	1	3
							23	9									
09	4230	X	4051	-0-	-179	-0-	136	1	3887	3	Y	25	19	0	5	1	4
							28	9									
10	4371	X	4227	-0-	-144	-0-	146	1	4048	3	Y	30	25	0	5	1	4
							33	9									
11	4170	X	3860	-0-	-310	-0-	133	1	3708	3	Y	17	16	0	3	1	2
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	64	1	1761	3	Y	55	44	0	9	1	7
							61	9									
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	41	1	1193	3	Y	37	31	0	7	1	6
							41	9									
08	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	37	1	1101	3	Y	32	26	0	8	1	4
							35	9									
09	1230	N	1075	-0-	-155	-0-	35	1	1003	3	Y	34	26	0	7	1	5
							37	9									
10	1271	N	878	-0-	-393	-0-	30	1	842	3	Y	5	8	0	1	1	1
							6	9									
11	1140	N	833	-0-	-307	-0-	29	1	804	3	Y	-0-	1	0			-0-

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	132	1	3653	3	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	117	1	3385	3	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
08	5642	X	3963	-0-	-1679	-0-	129	1	3825	3	Y	8	6	0	2	1	1
							9	9									
09	5460	X	4137	-0-	-1323	-0-	140	1	3987	3	Y	9	7	0	2	1	1
							10	9									
10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	197	1	5439	3	Y	14	11	0	2	1	2
							15	9									
*11	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	180	1	5028	3	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	94	1	2589	3	Y	49	42	0	8	1	6
							54	9									
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	124	1	3582	3	Y	67	50	0	12	1	11
							74	9									
08	3348	X	2644	-0-	-704	-0-	85	1	2511	3	Y	44	38	0	11	1	6
							48	9									
09	3240	X	2873	-0-	-367	-0-	95	1	2716	3	Y	56	41	0	12	1	9
							62	9									
10	3782	X	2185	-0-	-1597	-0-	74	1	2058	3	Y	48	43	0	7	1	7
							53	9									
11	3660	X	3496	-0-	-164	-0-	118	1	3292	3	Y	78	63	0	12	1	10
							86	9									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	166	1	3925	3	Y	130	119	0			16
							143	9									
07	4278	X	3983	-0-	-295	-0-	156	1	3702	3	Y	114	120	0			10
							125	9									
08	4061	X	3833	-0-	-228	-0-	135	1	3556	3	Y	129	130	0			9
							142	9									
09	4230	X	3637	-0-	-593	-0-	134	1	3373	3	Y	118	114	0			13
							130	9									
10	4371	X	3915	-0-	-456	-0-	145	1	3718	3	Y	47	54	0			6
							52	9									
11	4230	X	3534	-0-	-696	-0-	134	1	3390	3	Y	9	8	0	6	1	1
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	174	1	4108	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	178	1	4225	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
08	4278	X	4270	-0-	-8	-0-	155	1	4104	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
09	4290	X	4124	-0-	-166	-0-	157	1	3957	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
10	4433	X	3874	-0-	-559	-0-	145	1	3726	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
11	4290	X	2610	-0-	-1680	-0-	99	1	2511	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3046	-0-	-1394	-0-	106	1	2928	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
07	4588	X	3954	-0-	-634	-0-	132	1	3808	3	Y	13	10	0	2	1	2
							14	9									
08	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	158	1	4688	3	Y	16	12	0	4	1	2
							18	9									
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	167	1	4776	3	Y	19	14	0	4	1	3
							21	9									
10	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	171	1	4739	3	Y	17	15	0	3	1	2
							19	9									
*11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	157	1	4384	3	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	697	-0-	-263	-0-	24	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	897	-0-	-2	-0-	30	1	867	3	Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	27	1	813	3	Y	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	887	-0-	-12	-0-	31	1	856	3	Y	-0-					-0-
*11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	29	1	819	3	Y	-0-					-0-

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
06	4500	X	3649	-0-	-851	-0-	148	1	3501	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	3602	-0-	-1048	-0-	145	1	3457	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3737	-0-	-541	-0-	136	1	3601	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3232	-0-	-728	-0-	123	1	3109	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3542	-0-	-302	-0-	132	1	3401	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
11	3660	X	3600	-0-	-60	-0-	136	1	3452	3	Y	11	10	0	1	1	1
							12	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
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	37	1	1013	3	Y	190	147	0	32	1	24
							209	9									
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	43	1	1247	3	Y	225	172	0	40	1	37
							248	9									
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	36	1	1060	3	Y	182	149	0	45	1	25
							200	9									
09	1260	N	859	-0-	-401	-0-	24	1	683	3	Y	138	112	0	29	1	22
							152	9									
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	47	1	1309	3	Y	300	235	0	46	1	41
							330	9									
11	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	36	1	1003	3	Y	167	160	0	26	1	22
							184	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	107	1	2969	3	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	108	1	3123	3	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
08	3844	X	3533	-0-	-311	-0-	115	1	3409	3	Y	8	6	0	2	1	1
							9	9									
09	3720	X	2521	-0-	-1199	-0-	85	1	2429	3	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
10	3224	X	2680	-0-	-544	-0-	93	1	2579	3	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
11	3420	X	2999	-0-	-421	-0-	102	1	2852	3	Y	41	31	0	6	1	5
							45	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440	X	4369	-0-	-71	-0-	152	1	4217	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4414	-0-	-174	-0-	148	1	4266	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4415	-0-	-235	-0-	144	1	4271	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	3861	-0-	-639	-0-	131	1	3730	3	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4292	-0-	-358	-0-	150	1	4142	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4193	-0-	-187	-0-	144	1	4023	3	Y	24	17	0	4	1	3
							26	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5310	X	5141	-0-	-169	-0-	174	1	4826	3	Y	128	106	0	21	1	16
							141	9									
07	5487	X	5179	-0-	-308	-0-	169	1	4871	3	Y	126	99	0	22	1	21
							139	9									
08	5332	X	5083	-0-	-249	-0-	162	1	4793	3	Y	116	92	0	29	1	16
							128	9									
09	5160	X	4679	-0-	-481	-0-	154	1	4385	3	Y	127	96	0	27	1	20
							140	9									
10	5301	X	5087	-0-	-214	-0-	172	1	4744	3	Y	155	130	0	24	1	21
							171	9									
11	5130	X	5107	-0-	-23	-0-	170	1	4753	3	Y	167	140	0	26	1	22
							184	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4680	X	4326	-0-	-354	-0-	150	1	4164	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
07	4836	X	4654	-0-	-182	-0-	155	1	4486	3	Y	12	9	0	2	1	2
							13	9									
08	4650	X	4576	-0-	-74	-0-	149	1	4416	3	Y	10	8	0	3	1	1
							11	9									
09	4500	X	4355	-0-	-145	-0-	147	1	4194	3	Y	13	9	0	3	1	2
							14	9									
10	4650	X	3111	-0-	-1539	-0-	108	1	2983	3	Y	18	15	0	3	1	2
							20	9									
11	4500	X	2163	-0-	-2337	-0-	74	1	2072	3	Y	15	13	0	2	1	2
							17	9									

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	1711	-0-	-2519	-0-	60	1	1651	3	Y	-0-	2	0			-0-
07	3906	X	2121	-0-	-1785	-0-	71	1	2050	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	1129	-0-	-1816	-0-	37	1	1092	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2300	-0-	-550	-0-	78	1	2222	3	Y	-0-					-0-
10	2294	X	2140	-0-	-154	-0-	75	1	2065	3	Y	-0-					-0-
11	2040	X	1399	-0-	-641	-0-	48	1	1351	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	185	1	4367	3	Y	-0-					-0-
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	161	1	3837	3	Y	-0-					-0-
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	141	1	3720	3	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3754	-0-	-356	-0-	143	1	3611	3	Y	-0-					-0-
10	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	141	1	3624	3	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3402	-0-	-708	-0-	129	1	3273	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	144	1	3394	3	Y	22	23	0			3
							24	9									
07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	224	1	5329	3	Y	32	32	0			3
							35	9									
08	5952	X	5154	-0-	-798	-0-	186	1	4929	3	Y	35	36	0			2
							39	9									
09	5460	X	4640	-0-	-820	-0-	176	1	4430	3	Y	31	30	0			3
							34	9									
10	5580	X	4708	-0-	-872	-0-	175	1	4513	3	Y	18	19	0			2
							20	9									
11	5400	X	4295	-0-	-1105	-0-	162	1	4122	3	Y	10	9	0	2	1	1
							11	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

06	3030	X	1817	-0-	-1213	-0-	62	1	1727	3	Y	25	22	0	4	1	3
							28	9									
07	3131	X	1998	-0-	-1133	-0-	66	1	1902	3	Y	27	21	0	5	1	4
							30	9									
08	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	85	1	2511	3	Y	34	25	0	8	1	5
							37	9									
09	2070	X	1526	-0-	-544	-0-	51	1	1450	3	Y	23	19	0	5	1	4
							25	9									
10	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	75	1	2074	3	Y	36	29	0	6	1	5
							40	9									
11	2550	X	1880	-0-	-670	-0-	64	1	1781	3	Y	32	28	0	5	1	4
							35	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	125	1	2948	3	Y	43	43	0			5
							47	9									
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	130	1	3084	3	Y	43	44	0			4
							47	9									
08	3627	X	2818	-0-	-809	-0-	101	1	2670	3	Y	43	44	0			3
							47	9									
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	134	1	3374	3	Y	52	49	0			6
							57	9									
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	134	1	3445	3	Y	42	43	0			5
							46	9									
*11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	126	1	3203	3	Y	40	37	0	5	1	3
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	X	1711	-0-	-119	-0-	58	1	1613	3	Y	36	31	0	6	1	5
							40	9									
07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	85	1	2458	3	Y	52	39	0	9	1	9
							57	9									
08	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	72	1	2132	3	Y	43	35	0	11	1	6
							47	9									
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	95	1	2713	3	Y	65	47	0	14	1	10
							72	9									
10	2418	N	2250	-0-	-168	-0-	72	1	1985	3	Y	175	134	0	27	1	24
							193	9									
11	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	67	1	1869	3	Y	206	171	0	32	1	27
							227	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	92	1	2535	3	Y	-0-					-0-
07	2976	N	2420	-0-	-556	-0-	81	1	2339	3	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2689	-0-	-132	-0-	88	1	2601	3	Y	-0-					-0-
09	2640	N	2502	-0-	-138	-0-	85	1	2417	3	Y	-0-					-0-
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	85	1	2347	3	Y	-0-					-0-
11	2610	N	2469	-0-	-141	-0-	84	1	2344	3	Y	37	26	0	6	1	5
							41	9									

BROWN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 145310 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4290	X	3574	-0-	-716	-0-	122	1	3391	3	Y	55	46	0	9	1	7
							61	9									
07	4588	X	4135	-0-	-453	-0-	136	1	3932	3	Y	61	47	0	11	1	10
							67	9									
08	4588	X	4079	-0-	-509	-0-	131	1	3885	3	Y	57	45	0	14	1	8
							63	9									
09	4440	X	4047	-0-	-393	-0-	135	1	3838	3	Y	67	50	0	14	1	11
							74	9									
10	4123	X	3525	-0-	-598	-0-	121	1	3343	3	Y	55	50	0	8	1	8
							61	9									
*11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	137	1	3842	3	Y	30	29	0	5	1	4
							33	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	2756	-0-	-694	-0-	96	1	2649	3	Y	10	8	0	2	1	1
							11	9									
07	3565	X	2563	-0-	-1002	-0-	86	1	2467	3	Y	9	7	0	2	1	1
							10	9									
08	3503	X	2048	-0-	-1455	-0-	67	1	1973	3	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
09	3180	X	2142	-0-	-1038	-0-	72	1	2061	3	Y	8	6	0	2	1	1
							9	9									
10	2852	X	2220	-0-	-632	-0-	77	1	2123	3	Y	18	14	0	3	1	2
							20	9									
11	2760	X	1793	-0-	-967	-0-	61	1	1709	3	Y	21	17	0	3	1	3
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2826	-0-	-174	-0-	97	1	2692	3	Y	34	29	0	6	1	4
							37	9									
07	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	101	1	2899	3	Y	36	28	0	6	1	6
							40	9									
08	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	92	1	2721	3	Y	31	25	0	8	1	4
							34	9									
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	104	1	2962	3	Y	41	30	0	9	1	6
							45	9									
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	123	1	3386	3	Y	53	44	0	8	1	7
							58	9									
*11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	113	1	3153	3	Y	121	93	0	19	1	16
							133	9									

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
06	4410	X	4085	-0-	-325	-0-	142	1	3918	3	Y	23	19	0	4	1	3
							25	9									
07	4557	X	4189	-0-	-368	-0-	140	1	4025	3	Y	22	17	0	4	1	4
							24	9									
08	4557	X	4113	-0-	-444	-0-	134	1	3957	3	Y	20	16	0	5	1	3
							22	9									
09	4230	X	4000	-0-	-230	-0-	135	1	3839	3	Y	24	18	0	5	1	4
							26	9									
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	146	1	4042	3	Y	90	68	0	14	1	12
							99	9									
11	4080	X	3899	-0-	-181	-0-	131	1	3674	3	Y	85	73	0	13	1	11
							94	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 6-L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	1293	-0-	-207	-0-	52	1	1231	3	Y	9	19	0			1
							10	9									
07	1550	X	1312	-0-	-238	-0-	53	1	1250	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
08	3100	N	3188	-0-	88	88	115	1	3049	3	Y	22	21	0			2
							24	9									
09	3000	N	4975	-0-	1975	2063	189	1	4750	3	Y	33	31	0			4
							36	9									
10	3100	N	1309	-0-	-1791	272	47	1	1218	3	Y	40	39	0			5
							44	9									
11	1560	X	483	-0-	-1077	-0-	18	1	447	3	Y	16	15	0	5	1	1
							18	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4005	X	4005	-0-		-0-	-0-	139	1	3855	3	Y	10	10	0	2	1	1
								11	9									
07	3778	X	3778	-0-		-0-	-0-	126	1	3641	3	Y	10	7	0	2	1	2
								11	9									
08	3906	X	2671	-0-		-1235	-0-	87	1	2577	3	Y	6	5	0	2	1	1
								7	9									
09	4020	X	2539	-0-		-1481	-0-	86	1	2446	3	Y	6	5	0	1	1	1
								7	9									
10	4154	X	2593	-0-		-1561	-0-	90	1	2494	3	Y	8	7	0	1	1	1
								9	9									
11	4020	X	2515	-0-		-1505	-0-	86	1	2415	3	Y	13	10	0	2	1	2
								14	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

06	3180	X	2185	-0-		-995	-0-	76	1	2109	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2552	-0-		-734	-0-	86	1	2466	3	Y	-0-					-0-
08	2449	X	2378	-0-		-71	-0-	78	1	2300	3	Y	-0-					-0-
09	2370	X	2241	-0-		-129	-0-	76	1	2165	3	Y	-0-					-0-
10	2449	X	2141	-0-		-308	-0-	75	1	2066	3	Y	-0-					-0-
11	2370	X	1890	-0-		-480	-0-	65	1	1825	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

06	2160	N	1866	-0-		-294	-0-	71	1	1683	3	Y	102	96	0			13
								112	9									
07	2232	N	2042	-0-		-190	-0-	78	1	1850	3	Y	104	108	0			9
								114	9									
08	2097	N	2097	-0-		-0-	-0-	71	1	1887	3	Y	126	126	0			9
								139	9									
09	1860	N	1860	-0-		-0-	-0-	67	1	1674	3	Y	108	105	0			12
								119	9									
10	2046	N	1912	-0-		-134	-0-	67	1	1710	3	Y	123	120	0			15
								135	9									
11	2040	N	1831	-0-		-209	-0-	64	1	1632	3	Y	123	114	0	15	1	9
								135	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

06	2554	X	2554	-0-		-0-	-0-	103	1	2439	3	Y	11	12	0			1
								12	9									
07	2728	X	2520	-0-		-208	-0-	101	1	2408	3	Y	10	10	0			1
								11	9									
08	2409	N	2409	-0-		-0-	-0-	87	1	2310	3	Y	11	11	0			1
								12	9									
09	2337	N	2337	-0-		-0-	-0-	89	1	2237	3	Y	10	10	0			1
								11	9									
10	2497	N	2497	-0-		-0-	-0-	92	1	2366	3	Y	35	32	0			4
								39	9									
11	2310	N	1588	-0-		-722	-0-	59	1	1486	3	Y	39	36	0	4	1	3
								43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

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
06	3750	X	3382	-0-		-368	-0-		117	1	3252	3	Y	12	17	0	2	1	2
									13	9									
07	3875	X	3359	-0-		-516	-0-		112	1	3235	3	Y	11	9	0	2	1	2
									12	9									
08	3596	X	3292	-0-		-304	-0-		107	1	3173	3	Y	11	9	0	3	1	1
									12	9									
09	3480	X	3206	-0-		-274	-0-		108	1	3084	3	Y	13	9	0	3	1	2
									14	9									
10	3503	X	3183	-0-		-320	-0-		111	1	3058	3	Y	13	11	0	2	1	2
									14	9									
11	3390	X	3253	-0-		-137	-0-		110	1	3069	3	Y	67	50	0	10	1	9
									74	9									

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

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
06	806	N	806	-0-		-0-	-0-		33	1	773	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	709	-0-		-4	-0-		29	1	680	3	Y	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-		-0-	-0-		36	1	941	3	Y	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-		-0-	-0-		37	1	924	3	Y	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-		-0-	-0-		40	1	1018	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	690	-0-		-270	-0-		26	1	664	3	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

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
06	3360	X	2908	-0-		-452	-0-		101	1	2807	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3016	-0-		-456	-0-		101	1	2915	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3184	-0-		-102	-0-		104	1	3080	3	Y	-0-					-0-
09	3046	X	3046	-0-		-0-	-0-		103	1	2943	3	Y	-0-					-0-
10	3130	X	3130	-0-		-0-	-0-		109	1	3021	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2895	-0-		-195	-0-		97	1	2714	3	Y	76	54	0	12	1	10
									84	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

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
06	2775	N	2775	-0-		-0-	-0-		113	1	2662	3	Y	-0-					-0-
07	2617	N	2617	-0-		-0-	-0-		106	1	2511	3	Y	-0-					-0-
08	2335	N	2335	-0-		-0-	-0-		85	1	2250	3	Y	-0-					-0-
09	2449	N	2449	-0-		-0-	-0-		94	1	2355	3	Y	-0-					-0-
10	2524	N	2524	-0-		-0-	-0-		94	1	2430	3	Y	-0-					-0-
*11	2024	N	2024	-0-		-0-	-0-		77	1	1947	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

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
06	3644	X	3644	-0-		-0-	-0-		124	1	3428	3	Y	84	67	0	14	1	11
									92	9									
07	3162	X	2989	-0-		-173	-0-		98	1	2817	3	Y	67	55	0	12	1	11
									74	9									
08	2874	X	2874	-0-		-0-	-0-		92	1	2715	3	Y	61	49	0	15	1	8
									67	9									
09	3150	X	2707	-0-		-443	-0-		89	1	2543	3	Y	68	51	0	14	1	11
									75	9									
10	3255	X	2978	-0-		-277	-0-		101	1	2786	3	Y	83	70	0	13	1	11
									91	9									
*11	3323	X	3323	-0-		-0-	-0-		112	1	3130	3	Y	74	64	0	11	1	10
									81	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	57 46	1 9	1578	3	Y	42	37	0	7	1	5
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	72 58	1 9	2072	3	Y	53	40	0	9	1	9
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	79 63	1 9	2323	3	Y	57	44	0	14	1	8
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	72 64	1 9	2055	3	Y	58	45	0	12	1	9
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	70 62	1 9	1946	3	Y	56	49	0	8	1	8
*11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	69 61	1 9	1919	3	Y	55	47	0	9	1	7

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
06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	168 206	1 9	4643	3	Y	187	149	0	31	1	24
07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	157 193	1 9	4525	3	Y	175	139	0	31	1	29
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	146 175	1 9	4314	3	Y	159	127	0	39	1	22
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	131 179	1 9	3740	3	Y	163	125	0	34	1	26
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	131 135	1 9	3609	3	Y	123	113	0	19	1	17
*11	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	143 14	1 9	3990	3	Y	13	26	0	2	1	2

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
06	3060	X	1960	-0-	-1100	-0-	68	1	1892	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2006	-0-	-1156	-0-	67	1	1939	3	Y	-0-					-0-
08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	130	1	3843	3	Y	-0-					-0-
09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	79	1	2261	3	Y	-0-					-0-
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	86 42	1 9	2373	3	Y	38	27	0	6	1	5
*11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	97 64	1 9	2702	3	Y	58	46	0	9	1	8

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
06	5100	X	3381	-0-	-1719	-0-	114 110	1 9	3157	3	Y	100	82	0	17	1	13
07	5239	X	3486	-0-	-1753	-0-	113 110	1 9	3263	3	Y	100	78	0	18	1	17
08	4247	X	3576	-0-	-671	-0-	113 106	1 9	3357	3	Y	96	76	0	24	1	13
09	3660	X	3272	-0-	-388	-0-	107 114	1 9	3051	3	Y	104	79	0	22	1	16
10	3627	X	3467	-0-	-160	-0-	114 195	1 9	3158	3	Y	177	142	0	27	1	24
*11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	114 204	1 9	3175	3	Y	185	156	0	29	1	24

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	3570	X	3014	-0-	-556	-0-	104	1	2884	3	Y	24	21	0	4	1	3
							26	9									
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	141	1	4082	3	Y	35	26	0	6	1	6
							39	9									
08	3782	X	3529	-0-	-253	-0-	114	1	3385	3	Y	27	22	0	7	1	4
							30	9									
09	3660	X	3183	-0-	-477	-0-	107	1	3044	3	Y	29	22	0	6	1	5
							32	9									
10	4247	X	2958	-0-	-1289	-0-	102	1	2823	3	Y	30	26	0	5	1	4
							33	9									
*11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	140	1	3920	3	Y	58	45	0	9	1	8
							64	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	73	1	2023	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	62	1	1794	3	Y	-0-					-0-
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	70	1	2080	3	Y	-0-					-0-
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	75	1	2129	3	Y	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	74	1	2053	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1917	-0-	-153	-0-	66	1	1851	3	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

06	3480	X	3177	-0-	-303	-0-	128	1	3029	3	Y	18	17	0			2
							20	9									
07	3503	X	3279	-0-	-224	-0-	131	1	3128	3	Y	18	18	0			2
							20	9									
08	3472	X	3211	-0-	-261	-0-	116	1	3074	3	Y	19	20	0			1
							21	9									
09	3360	X	3109	-0-	-251	-0-	118	1	2970	3	Y	19	18	0			2
							21	9									
10	3379	X	3221	-0-	-158	-0-	120	1	3086	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
11	3180	X	3122	-0-	-58	-0-	118	1	2991	3	Y	12	11	0	2	1	1
							13	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	83	1	1970	3	Y	68	66	0			8
							75	9									
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	82	1	1942	3	Y	64	66	0			6
							70	9									
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	75	1	1976	3	Y	75	76	0			5
							83	9									
09	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	60	1	1518	3	Y	56	55	0			6
							62	9									
10	1829	N	1374	-0-	-455	-0-	49	1	1247	3	Y	71	68	0			9
							78	9									
11	1770	N	1269	-0-	-501	-0-	45	1	1149	3	Y	68	64	0	8	1	5
							75	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

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
06	4560	X	1097	-0-		-3463		-0-	51	1	1011	2	Y	32	67	0			31
									35	9									
07	4712	X	3072	-0-		-1640		-0-	144	1	2880	2	Y	44	60	0			15
									48	9									
08	4681	X	2161	-0-		-2520		-0-	101	1	2016	2	Y	40					55
									44	9									
09	2700	X	1728	-0-		-972		-0-	80	1	1601	2	Y	43	45	0			53
									47	9									
10	3069	X	2100	-0-		-969		-0-	99	1	1975	2	Y	24	47	0			30
									26	9									
11	2970	X	2863	-0-		-107		-0-	134	1	2684	2	Y	41	57	0			14
									45	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

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
06	3360	X	3116	-0-		-244		-0-	108	1	2982	3	Y	24	21	0	4	1	3
									26	9									
07	3472	X	3383	-0-		-89		-0-	112	1	3242	3	Y	26	20	0	5	1	4
									29	9									
08	3472	X	3399	-0-		-73		-0-	110	1	3263	3	Y	24	19	0	6	1	3
									26	9									
09	3269	X	3269	-0-		-0-		-0-	110	1	3128	3	Y	28	21	0	6	1	4
									31	9									
10	3654	X	3654	-0-		-0-		-0-	126	1	3489	3	Y	35	29	0	5	1	5
									39	9									
11	3300	X	3243	-0-		-57		-0-	111	1	3097	3	Y	32	28	0	5	1	4
									35	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9150 - 10030

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
06	1470	N	1423	-0-		-47		-0-	50	1	1373	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1399	-0-		-58		-0-	47	1	1352	3	Y	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-		-0-		-0-	53	1	1569	3	Y	-0-					-0-
09	1555	N	1555	-0-		-0-		-0-	53	1	1502	3	Y	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-		-0-		-0-	57	1	1581	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1391	-0-		-169		-0-	48	1	1343	3	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

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
06	3807	X	3807	-0-		-0-		-0-	133	1	3674	3	Y	-0-					-0-
07	3231	X	3231	-0-		-0-		-0-	108	1	3123	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	2957	-0-		-918		-0-	97	1	2860	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	2629	-0-		-1181		-0-	89	1	2540	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	2764	-0-		-1173		-0-	96	1	2668	3	Y	-0-					-0-
11	3810	X	2622	-0-		-1188		-0-	90	1	2532	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

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
06	3180	X	2760	-0-		-420		-0-	96	1	2651	3	Y	12	10	0	2	1	1
									13	9									
07	3368	X	3368	-0-		-0-		-0-	112	1	3242	3	Y	13	10	0	2	1	2
									14	9									
08	3083	X	3083	-0-		-0-		-0-	100	1	2970	3	Y	12	9	0	3	1	2
									13	9									
09	2940	X	2774	-0-		-166		-0-	93	1	2667	3	Y	13	10	0	3	1	2
									14	9									
10	3069	X	2983	-0-		-86		-0-	104	1	2862	3	Y	15	13	0	2	1	2
									17	9									
11	2970	X	2847	-0-		-123		-0-	97	1	2719	3	Y	28	22	0	4	1	4
									31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
06	7710	X	7168	-0-	-542	-0-	248	1	6868	3	Y	47	39	0	8	1	6
							52	9									
07	7967	X	7049	-0-	-918	-0-	235	1	6766	3	Y	44	35	0	8	1	7
							48	9									
08	7812	X	6815	-0-	-997	-0-	221	1	6549	3	Y	41	32	0	10	1	6
							45	9									
09	7500	X	6695	-0-	-805	-0-	225	1	6418	3	Y	47	36	0	10	1	7
							52	9									
10	7409	X	7058	-0-	-351	-0-	242	1	6685	3	Y	119	92	0	18	1	16
							131	9									
11	7170	X	6710	-0-	-460	-0-	227	1	6339	3	Y	131	110	0	20	1	17
							144	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
06	3510	X	3342	-0-	-168	-0-	136	1	3206	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3565	-0-	-31	-0-	144	1	3421	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3187	-0-	-378	-0-	116	1	3071	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3094	-0-	-356	-0-	118	1	2976	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3114	-0-	-451	-0-	116	1	2986	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
11	3450	X	3052	-0-	-398	-0-	115	1	2924	3	Y	12	11	0	1	1	1
							13	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
06	7620	X	4591	-0-	-3029	-0-	159	1	4388	3	Y	40	34	0	7	1	5
							44	9									
07	7874	X	5042	-0-	-2832	-0-	167	1	4827	3	Y	44	34	0	8	1	7
							48	9									
08	7254	X	6633	-0-	-621	-0-	215	1	6360	3	Y	53	40	0	13	1	7
							58	9									
09	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	244	1	6978	3	Y	71	52	0	15	1	11
							78	9									
10	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	223	1	6179	3	Y	71	61	0	11	1	10
							78	9									
*11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	229	1	6406	3	Y	73	62	0	11	1	10
							80	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
06	5220	X	4446	-0-	-774	-0-	155	1	4291	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	3577	-0-	-1817	-0-	120	1	3457	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4702	-0-	-351	-0-	154	1	4548	3	Y	-0-					-0-
09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	156	1	4440	3	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4408	-0-	-180	-0-	154	1	4254	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4426	-0-	-134	-0-	152	1	4255	3	Y	17	12	0	3	1	2
							19	9									

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
06	540	N	430	-0-	-110	-0-	17	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	3	Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	453	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	260	-0-	-160	-0-	10	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	18	1	453	3	Y	-0-					-0-
*11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	49	1	1248	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	117	1	3226	3	Y	-0-					-0-
07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	102	1	2941	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3166	-0-	-275	-0-	104	1	3062	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3215	-0-	-115	-0-	109	1	3106	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3227	-0-	-214	-0-	112	1	3109	3	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
11	3330	X	2566	-0-	-764	-0-	88	1	2469	3	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	70	1	1952	3	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1229	-0-	-321	-0-	41	1	1188	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1605	-0-	-379	-0-	52	1	1553	3	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1614	-0-	-396	-0-	55	1	1559	3	Y	-0-					-0-
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	95	1	2627	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	6027	-0-	3027	3027	197	1	5503	3	Y	297	212	0	46	1	39
							327	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	1062	-0-	-588	-0-	36	1	998	3	Y	25	24	0	4	1	3
							28	9									
07	1581	X	1021	-0-	-560	-0-	33	1	962	3	Y	24	19	0	4	1	4
							26	9									
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	37	1	1107	3	Y	26	20	0	6	1	4
							29	9									
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	40	1	1137	3	Y	31	23	0	7	1	5
							34	9									
10	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	34	1	943	3	Y	29	26	0	4	1	4
							32	9									
*11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1172	3	Y	54	43	0	8	1	7
							59	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	2823	-0-	-717	-0-	114	1	2701	3	Y	7	8	0			1
							8	9									
07	3658	X	2545	-0-	-1113	-0-	102	1	2436	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
08	3999	X	2741	-0-	-1258	-0-	100	1	2632	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
09	3780	X	2413	-0-	-1367	-0-	92	1	2314	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	3844	X	2440	-0-	-1404	-0-	91	1	2347	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	118	1	2997	3	Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2136	-0-	-234	-0-	74	1	2062	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	69	1	2005	3	Y	-0-					-0-
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	69	1	2028	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	778	-0-	-1352	-0-	26	1	752	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1577	-0-	-500	-0-	55	1	1522	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1852	-0-	-188	-0-	62	1	1747	3	Y	39	28	0	6	1	5
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	49	1	1342	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	41	1	1193	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	41	1	1214	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	872	-0-	-508	-0-	30	1	842	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	846	-0-	-394	-0-	30	1	816	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	615	-0-	-585	-0-	21	1	594	3	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3060	-0-	-450	-0-	104	1	2881	3	Y	68	57	0	11	1	9
							75	9									
07	3627	X	2983	-0-	-644	-0-	98	1	2815	3	Y	64	51	0	11	1	11
							70	9									
08	3348	X	3057	-0-	-291	-0-	98	1	2891	3	Y	62	49	0	15	1	9
							68	9									
09	3240	X	3170	-0-	-70	-0-	104	1	2982	3	Y	76	57	0	16	1	12
							84	9									
10	3348	X	3191	-0-	-157	-0-	109	1	3016	3	Y	60	55	0	9	1	8
							66	9									
*11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	114	1	3178	3	Y	62	52	0	10	1	8
							68	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 8 RRCID -> 166930 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8452 - 9280

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

06	3540	X	3127	-0-	-413	-0-	126 10	1 9	2991	3	Y	9	9	0			1
07	3658	X	3007	-0-	-651	-0-	121 10	1 9	2876	3	Y	9	9	0			1
08	3472	X	3044	-0-	-428	-0-	111 11	1 9	2922	3	Y	10	10	0			1
09	3180	X	2966	-0-	-214	-0-	113 10	1 9	2843	3	Y	9	9	0			1
10	3224	X	2967	-0-	-257	-0-	109 48	1 9	2810	3	Y	44	40	0			5
11	3120	X	2789	-0-	-331	-0-	104 51	1 9	2634	3	Y	46	43	0	5	1	3

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

06	2730	X	2535	-0-	-195	-0-	88	1	2447	3	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2607	-0-	-214	-0-	87	1	2520	3	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2149	-0-	-393	-0-	70	1	2079	3	Y	-0-					-0-
09	2460	X	2303	-0-	-157	-0-	78	1	2225	3	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2198	-0-	-344	-0-	77	1	2121	3	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2050	-0-	-410	-0-	71	1	1979	3	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

06	4320	X	3795	-0-	-525	-0-	129 88	1 9	3578	3	Y	80	67	0	13	1	10
07	4464	X	3930	-0-	-534	-0-	129 88	1 9	3713	3	Y	80	63	0	14	1	13
08	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	242 161	1 9	7163	3	Y	146	103	0	36	1	20
09	3930	X	2749	-0-	-1181	-0-	91 69	1 9	2589	3	Y	63	60	0	13	1	10
10	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	121 62	1 9	3358	3	Y	56	48	0	9	1	7
07	3596	X	3204	-0-	-392	-0-	105 55	1 9	3044	3	Y	50	40	0	9	1	8
08	4030	X	3587	-0-	-443	-0-	115 58	1 9	3414	3	Y	53	41	0	13	1	7
09	3900	X	3115	-0-	-785	-0-	104 58	1 9	2953	3	Y	53	41	0	11	1	8
10	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	126 33	1 9	3476	3	Y	30	29	0	5	1	4
*11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	126 30	1 9	3533	3	Y	27	23	0	4	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

06	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	123	1	3397	3	Y	70	58	0	12	1	9
							77	9									
07	3844	X	3528	-0-	-316	-0-	116	1	3338	3	Y	67	53	0	12	1	11
							74	9									
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	118	1	3492	3	Y	65	51	0	16	1	9
							72	9									
09	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	118	1	3371	3	Y	76	57	0	16	1	12
							84	9									
10	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	120	1	3320	3	Y	83	71	0	13	1	11
							91	9									
11	3600	X	3472	-0-	-128	-0-	112	1	3125	3	Y	214	164	0	33	1	28
							235	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8443 - 9246

06	810	X	593	-0-	-217	-0-	20	1	544	3	Y	26	21	0	4	1	3
							29	9									
07	837	X	190	-0-	-647	-0-	6	1	175	3	Y	8	9	0	1	1	1
							9	9									
08	403	N	77	-0-	-326	-0-	2	1	72	3	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
09	600	N	146	-0-	-454	-0-	5	1	133	3	Y	7	5	0	1	1	1
							8	9									
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	3	1	96	3	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

06	3990	X	3832	-0-	-158	-0-	132	1	3648	3	Y	47	39	0	8	1	6
							52	9									
07	4123	X	3837	-0-	-286	-0-	127	1	3659	3	Y	46	36	0	8	1	8
							51	9									
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	132	1	3898	3	Y	45	36	0	11	1	6
							50	9									
09	3870	X	3559	-0-	-311	-0-	119	1	3388	3	Y	47	36	0	10	1	7
							52	9									
10	3968	X	3492	-0-	-476	-0-	120	1	3314	3	Y	53	45	0	8	1	7
							58	9									
11	3960	X	3180	-0-	-780	-0-	108	1	3031	3	Y	37	33	0	6	1	5
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	112	1	3088	3	Y	-0-					-0-
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	101	1	2912	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2664	-0-	-777	-0-	87	1	2577	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2644	-0-	-686	-0-	90	1	2554	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2613	-0-	-828	-0-	91	1	2522	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2642	-0-	-568	-0-	91	1	2551	3	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

06	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	188	1	5200	3	Y	13	10	0	2	1	2
							14	9									
07	5766	X	5541	-0-	-225	-0-	185	1	5344	3	Y	11	9	0	2	1	2
							12	9									
08	5673	X	5406	-0-	-267	-0-	177	1	5217	3	Y	11	9	0	3	1	1
							12	9									
09	5490	X	5325	-0-	-165	-0-	180	1	5131	3	Y	13	9	0	3	1	2
							14	9									
10	5673	X	5193	-0-	-480	-0-	180	1	4982	3	Y	28	22	0	4	1	4
							31	9									
11	5400	X	4881	-0-	-519	-0-	167	1	4678	3	Y	33	28	0	5	1	4
							36	9									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

06	2730	X	2569	-0-	-161	-0-	104	1	2465	3	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2618	-0-	-203	-0-	106	1	2512	3	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2640	-0-	-150	-0-	96	1	2544	3	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2486	-0-	-124	-0-	95	1	2391	3	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2646	-0-	-51	-0-	99	1	2547	3	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2464	-0-	-116	-0-	93	1	2371	3	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

06	5520	X	5289	-0-	-231	-0-	214	1	5065	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	5704	X	5287	-0-	-417	-0-	213	1	5064	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
08	5673	X	4976	-0-	-697	-0-	181	1	4784	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
09	5280	X	4928	-0-	-352	-0-	188	1	4730	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
10	5456	X	4951	-0-	-505	-0-	185	1	4755	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
11	5280	X	4215	-0-	-1065	-0-	159	1	4045	3	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	240	1	4790	2	Y	149					215
							164	9									
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	248	1	4955	2	Y	72					287
							79	9									
08	5363	X	5280	-0-	-83	-0-	248	1	4963	2	Y	63	166	1			184
							69	9									
09	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	288	1	5750	2	Y	19					203
							21	9									
10	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	268	1	5352	2	Y	84					287
							92	9									
*11	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	250	1	4988	2	Y	12	184	1			115
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	5820	X	5809	-0-	-11	-0-	202	1	5595	3	Y	11	10	0	2	1	1
							12	9									
07	6200	X	5608	-0-	-592	-0-	188	1	5408	3	Y	11	8	0	2	1	2
							12	9									
08	6200	X	5906	-0-	-294	-0-	193	1	5702	3	Y	10	8	0	3	1	1
							11	9									
09	6000	X	5605	-0-	-395	-0-	189	1	5402	3	Y	13	9	0	3	1	2
							14	9									
10	6200	X	5792	-0-	-408	-0-	202	1	5575	3	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									
11	5820	X	5351	-0-	-469	-0-	184	1	5152	3	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207191 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 9316

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	130	1	3604	3	Y	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	123	1	3536	3	Y	-0-					-0-
08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	126	1	3722	3	Y	-0-					-0-
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	125	1	3577	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3454	-0-	-359	-0-	121	1	3333	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3044	-0-	-646	-0-	104	1	2896	3	Y	40	29	0	6	1	5
							44	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

06	4290	X	4274	-0-	-16	-0-	149	1	4112	3	Y	12	10	0	2	1	1
							13	9									
07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	149	1	4284	3	Y	12	9	0	2	1	2
							13	9									
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	148	1	4386	3	Y	12	9	0	3	1	2
							13	9									
09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	177	1	5058	3	Y	14	11	0	3	1	2
							15	9									
10	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	178	1	4918	3	Y	17	14	0	3	1	2
							19	9									
11	4410	X	3845	-0-	-565	-0-	131	1	3657	3	Y	52	39	0	8	1	7
							57	9									

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	121	1	3354	3	Y	99	81	0	16	1	13
							109	9									
07	3658	X	3027	-0-	-631	-0-	98	1	2842	3	Y	79	65	0	14	1	13
							87	9									
08	2728	X	2659	-0-	-69	-0-	85	1	2501	3	Y	66	54	0	16	1	9
							73	9									
09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	93	1	2664	3	Y	85	63	0	18	1	13
							94	9									
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	110	1	3052	3	Y	110	91	0	17	1	15
							121	9									
*11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	130	1	3626	3	Y	37	41	0	6	1	5
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	150	1	4139	3	Y	12	10	0	2	1	2
							13	9									
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	149	1	4291	3	Y	11	9	0	2	1	2
							12	9									
08	4526	X	4379	-0-	-147	-0-	143	1	4223	3	Y	12	9	0	3	1	2
							13	9									
09	4380	X	4252	-0-	-128	-0-	143	1	4096	3	Y	12	9	0	3	1	2
							13	9									
10	4526	X	4461	-0-	-65	-0-	155	1	4298	3	Y	7	7	0	1	1	1
							8	9									
*11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	150	1	4185	3	Y	-0-	1	0			-0-

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4938	-0-	-222	-0-	196	1	4635	3	Y	97	101	0			12
							107	9									
07	5332	X	5111	-0-	-221	-0-	202	1	4806	3	Y	94	98	0			8
							103	9									
08	5580	X	5048	-0-	-532	-0-	180	1	4747	3	Y	110	110	0			8
							121	9									
09	5160	X	4981	-0-	-179	-0-	186	1	4681	3	Y	104	100	0			12
							114	9									
10	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	198	1	5104	3	Y	102	101	0			13
							112	9									
*11	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	197	1	5014	3	Y	81	76	0	12	1	6
							89	9									

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
06	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	308	1	8512	3	Y	29	23	0	5	1	4
							32	9									
07	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	371	1	10714	3	Y	34	26	0	6	1	6
							37	9									
08	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	384	1	11352	3	Y	35	27	0	9	1	5
							39	9									
09	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	395	1	11288	3	Y	40	30	0	9	1	6
							44	9									
10	7998	X	6474	-0-	-1524	-0-	225	1	6227	3	Y	20	20	0	3	1	3
							22	9									
11	7740	X	7468	-0-	-272	-0-	257	1	7197	3	Y	13	12	0	2	1	2
							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
06	3180	X	2640	-0-	-540	-0-	92	1	2548	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3039	-0-	-247	-0-	102	1	2937	3	Y	-0-					-0-
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	107	1	3160	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2855	-0-	-205	-0-	97	1	2758	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2749	-0-	-413	-0-	96	1	2653	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2198	-0-	-952	-0-	76	1	2122	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

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
06	4320	X	3587	-0-	-733	-0-	145	1	3431	3	Y	10	11	0			1
							11	9									
07	4185	X	3851	-0-	-334	-0-	155	1	3685	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
08	3906	X	3819	-0-	-87	-0-	139	1	3668	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
09	3780	X	3569	-0-	-211	-0-	136	1	3422	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
10	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	141	1	3634	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
11	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	132	1	3358	3	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

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
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	114	1	2695	3	Y	24	23	0			3
							26	9									
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	107	1	2557	3	Y	21	22	0			2
							23	9									
08	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	86	1	2273	3	Y	22	22	0			2
							24	9									
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	97	1	2456	3	Y	23	22	0			3
							25	9									
10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	101	1	2602	3	Y	34	33	0			4
							37	9									
*11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	98	1	2501	3	Y	39	36	0	4	1	3
							43	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

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
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	79	1	2186	3	Y	79	65	0	13	1	10
							87	9									
07	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	65	1	1867	3	Y	65	52	0	12	1	11
							72	9									
08	2387	N	1835	-0-	-552	-0-	58	1	1715	3	Y	56	45	0	14	1	8
							62	9									
09	2340	N	1781	-0-	-559	-0-	58	1	1653	3	Y	64	48	0	14	1	10
							70	9									
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	80	1	2221	3	Y	71	60	0	11	1	10
							78	9									
*11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	68	1	1906	3	Y	60	53	0	9	1	8
							66	9									

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

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
06	2700	X	2176	-0-	-524	-0-	76	1	2100	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2127	-0-	-663	-0-	71	1	2056	3	Y	-0-					-0-
08	2666	X	1846	-0-	-820	-0-	60	1	1786	3	Y	-0-					-0-
09	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	76	1	2177	3	Y	-0-					-0-
10	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	88	1	2419	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	2190	X	1363	-0-	-827	-0-	47	1	1308	3	Y	7	5	0	1	1	1
							8	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	2580	X	2339	-0-	-241	-0-	82	1	2257	3	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2424	-0-	-118	-0-	81	1	2343	3	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2445	-0-	-97	-0-	80	1	2365	3	Y	-0-					-0-
09	2340	X	2125	-0-	-215	-0-	72	1	2053	3	Y	-0-					-0-
10	2418	X	2332	-0-	-86	-0-	81	1	2251	3	Y	-0-					-0-
11	2370	X	2037	-0-	-333	-0-	70	1	1967	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	6023	-0-	-457	-0-	207	1	5719	3	Y	88	69	0	15	1	11
							97	9									
07	6696	X	5571	-0-	-1125	-0-	184	1	5301	3	Y	78	62	0	14	1	13
							86	9									
08	6448	X	5995	-0-	-453	-0-	193	1	5714	3	Y	80	62	0	20	1	11
							88	9									
09	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	210	1	6005	3	Y	99	73	0	21	1	16
							109	9									
10	6448	X	6175	-0-	-273	-0-	211	1	5844	3	Y	109	93	0	17	1	15
							120	9									
11	6030	X	5497	-0-	-533	-0-	189	1	5277	3	Y	28	35	0	4	1	4
							31	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3925	-0-	-275	-0-	137	1	3788	3	Y	-0-					-0-
07	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	247	1	7134	3	Y	-0-					-0-
08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	199	1	5875	3	Y	-0-					-0-
09	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	206	1	5870	3	Y	-0-					-0-
10	7378	X	6253	-0-	-1125	-0-	214	1	5908	3	Y	119	85	0	18	1	16
							131	9									
11	7140	X	4635	-0-	-2505	-0-	156	1	4367	3	Y	102	89	0	16	1	13
							112	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3106	-0-	-224	-0-	108	1	2998	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	105	1	3020	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3354	-0-	-118	-0-	110	1	3244	3	Y	-0-					-0-
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	120	1	3425	3	Y	-0-					-0-
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	125	1	3445	3	Y	-0-					-0-
*11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	115	1	3233	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4889	-0-	-91	-0-	167	1	4625	3	Y	88	75	0	15	1	11
							97	9									
07	5146	X	4552	-0-	-594	-0-	150	1	4315	3	Y	79	63	0	14	1	13
							87	9									
08	5270	X	4702	-0-	-568	-0-	151	1	4465	3	Y	78	61	0	19	1	11
							86	9									
09	4920	X	4685	-0-	-235	-0-	155	1	4431	3	Y	90	68	0	19	1	14
							99	9									
10	5084	X	4652	-0-	-432	-0-	158	1	4381	3	Y	103	87	0	16	1	14
							113	9									
11	4890	X	4604	-0-	-286	-0-	154	1	4316	3	Y	122	101	0	19	1	16
							134	9									

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
06	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	197	1	5451	3	Y	205	169	0	34	1	26
							226	9									
07	5952	X	5133	-0-	-819	-0-	166	1	4776	3	Y	174	140	0	31	1	29
							191	9									
08	5704	X	5013	-0-	-691	-0-	158	1	4678	3	Y	161	128	0	40	1	22
							177	9									
09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	187	1	5333	3	Y	218	160	0	46	1	34
							240	9									
10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	201	1	5555	3	Y	180	162	0	28	1	24
							198	9									
11	5520	X	5412	-0-	-108	-0-	183	1	5113	3	Y	105	99	0	16	1	14
							116	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4761	-0-		-609	-0-	191	1	4513	3	Y	52	64	0			6
								57	9									
07	5549	X	4916	-0-		-633	-0-	196	1	4665	3	Y	50	52	0			4
								55	9									
08	5363	X	4551	-0-		-812	-0-	164	1	4326	3	Y	55	55	0			4
								61	9									
09	5303	X	5303	-0-		-0-	-0-	200	1	5036	3	Y	61	58	0			7
								67	9									
10	5363	X	5205	-0-		-158	-0-	193	1	4958	3	Y	49	50	0			6
								54	9									
*11	4999	X	4999	-0-		-0-	-0-	188	1	4759	3	Y	47	43	0	6	1	4
								52	9									

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. GAS	(I) 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	5940	X	5821	-0-		-119	-0-	202	1	5606	3	Y	12	10	0	2	1	1
								13	9									
07	6138	X	5836	-0-		-302	-0-	195	1	5628	3	Y	12	9	0	2	1	2
								13	9									
08	6138	X	5480	-0-		-658	-0-	179	1	5291	3	Y	9	8	0	2	1	1
								10	9									
09	5820	X	5277	-0-		-543	-0-	178	1	5086	3	Y	12	9	0	2	1	2
								13	9									
10	6014	X	5984	-0-		-30	-0-	208	1	5755	3	Y	19	15	0	3	1	3
								21	9									
11	5820	X	5489	-0-		-331	-0-	188	1	5271	3	Y	27	22	0	4	1	4
								30	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2863	X	2863	-0-		-0-	-0-	116	1	2738	3	Y	8	8	0			1
								9	9									
07	3093	X	3093	-0-		-0-	-0-	124	1	2959	3	Y	9	9	0			1
								10	9									
08	3364	X	3364	-0-		-0-	-0-	122	1	3230	3	Y	11	11	0			1
								12	9									
09	3358	X	3358	-0-		-0-	-0-	128	1	3219	3	Y	10	10	0			1
								11	9									
10	3441	X	3441	-0-		-0-	-0-	129	1	3299	3	Y	12	12	0			1
								13	9									
*11	3867	X	3867	-0-		-0-	-0-	146	1	3706	3	Y	14	13	0	1	1	1
								15	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4727	X	4727	-0-		-0-	-0-	190	1	4489	3	Y	44	46	0			5
								48	9									
07	4787	X	4787	-0-		-0-	-0-	192	1	4548	3	Y	43	44	0			4
								47	9									
08	4774	X	4573	-0-		-201	-0-	165	1	4356	3	Y	47	48	0			3
								52	9									
09	4740	X	4473	-0-		-267	-0-	169	1	4254	3	Y	45	43	0			5
								50	9									
10	4898	X	4407	-0-		-491	-0-	162	1	4162	3	Y	75	71	0			9
								83	9									
11	4740	X	4084	-0-		-656	-0-	151	1	3847	3	Y	78	72	0	9	1	6
								86	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2139	-0-	-531	-0-	75	1	2064	3	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2454	-0-	-491	-0-	82	1	2372	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2362	-0-	-583	-0-	77	1	2285	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2091	-0-	-759	-0-	71	1	2020	3	Y	-0-					-0-
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	144	1	3986	3	Y	-0-					-0-
*11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	100	1	2787	3	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

06	7590	X	7044	-0-	-546	-0-	237	1	6574	3	Y	212	177	0	35	1	27
							233	9									
07	7843	X	7120	-0-	-723	-0-	231	1	6661	3	Y	207	163	0	37	1	34
							228	9									
08	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	246	1	7269	3	Y	214	166	0	53	1	29
							235	9									
09	7380	X	7146	-0-	-234	-0-	233	1	6658	3	Y	232	176	0	49	1	36
							255	9									
10	7378	X	7115	-0-	-263	-0-	239	1	6594	3	Y	256	218	0	39	1	35
							282	9									
11	7500	X	6791	-0-	-709	-0-	225	1	6299	3	Y	243	208	0	38	1	32
							267	9									

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

06	5070	X	4737	-0-	-333	-0-	161	1	4456	3	Y	109	91	0	18	1	14
							120	9									
07	5239	X	4908	-0-	-331	-0-	160	1	4629	3	Y	108	85	0	19	1	18
							119	9									
08	5301	X	4675	-0-	-626	-0-	149	1	4418	3	Y	98	79	0	24	1	13
							108	9									
09	4950	X	4637	-0-	-313	-0-	153	1	4357	3	Y	115	86	0	24	1	18
							127	9									
10	5053	X	4855	-0-	-198	-0-	165	1	4549	3	Y	128	109	0	20	1	17
							141	9									
11	4740	X	4296	-0-	-444	-0-	144	1	4031	3	Y	110	96	0	17	1	14
							121	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

06	3780	X	3570	-0-	-210	-0-	145	1	3415	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	147	1	3505	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
08	3813	X	3594	-0-	-219	-0-	131	1	3451	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
09	3600	X	3461	-0-	-139	-0-	131	1	3320	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
10	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	134	1	3455	3	Y	37	33	0			5
							41	9									
11	3570	X	3535	-0-	-35	-0-	132	1	3353	3	Y	45	43	0	4	1	3
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	3420	X	2914	-0-	-506	-0-	102	1	2812	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3310	-0-	-224	-0-	111	1	3199	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3065	-0-	-252	-0-	100	1	2965	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2767	-0-	-443	-0-	94	1	2673	3	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2905	-0-	-412	-0-	101	1	2804	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2646	-0-	-564	-0-	90	1	2526	3	Y	27	19	0	4	1	4
							30	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 8475 - 9346

06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	28	23	0	5	1	4
							31	9									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	29	23	0	5	1	5
							32	9									
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	2	1	62	3	Y	28	22	0	7	1	4
							31	9									
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	13	3	8	9	Y	7	8	0	2	1	1
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	2	1	63	3	Y	21	16	0	3	1	3
							23	9									
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	42	3	Y	11	11	0	2	1	1
							12	9									

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

06	3720	X	3702	-0-	-18	-0-	149	1	3524	3	Y	26	25	0			3
							29	9									
07	4402	X	4273	-0-	-129	-0-	171	1	4072	3	Y	27	28	0			2
							30	9									
08	4340	X	4021	-0-	-319	-0-	145	1	3842	3	Y	31	31	0			2
							34	9									
09	4200	X	4003	-0-	-197	-0-	152	1	3819	3	Y	29	28	0			3
							32	9									
10	4340	X	4098	-0-	-242	-0-	152	1	3910	3	Y	33	32	0			4
							36	9									
11	4140	X	3727	-0-	-413	-0-	140	1	3553	3	Y	31	29	0	4	1	2
							34	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

06	5190	X	4277	-0-	-913	-0-	145	1	4011	3	Y	110	89	0	18	1	14
							121	9									
07	5363	X	4342	-0-	-1021	-0-	141	1	4082	3	Y	108	85	0	19	1	18
							119	9									
08	4805	X	3323	-0-	-1482	-0-	106	1	3131	3	Y	78	66	0	19	1	11
							86	9									
09	4650	X	3416	-0-	-1234	-0-	112	1	3199	3	Y	95	71	0	20	1	15
							105	9									
10	4805	X	3795	-0-	-1010	-0-	128	1	3537	3	Y	118	99	0	18	1	16
							130	9									
11	4290	X	3366	-0-	-924	-0-	114	1	3190	3	Y	56	56	0	9	1	7
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	299	1	8281	3	Y	227	191	0	38	1	29
							250	9									
07	9920	X	8996	-0-	-924	-0-	293	1	8457	3	Y	224	176	0	40	1	37
							246	9									
08	9920	X	8695	-0-	-1225	-0-	277	1	8192	3	Y	205	163	0	51	1	28
							226	9									
09	9600	X	8850	-0-	-750	-0-	290	1	8288	3	Y	247	184	0	52	1	39
							272	9									
10	9703	X	9017	-0-	-686	-0-	304	1	8390	3	Y	294	248	0	45	1	40
							323	9									
11	8820	X	8532	-0-	-288	-0-	283	1	7930	3	Y	290	247	0	45	1	38
							319	9									

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
06	3360	X	3292	-0-	-68	-0-	115	1	3177	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3109	-0-	-518	-0-	104	1	3005	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3258	-0-	-369	-0-	107	1	3151	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3002	-0-	-508	-0-	102	1	2900	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2984	-0-	-457	-0-	104	1	2880	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3037	-0-	-263	-0-	104	1	2916	3	Y	15	11	0	2	1	2
							17	9									

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
06	4500	X	3007	-0-	-1493	-0-	105	1	2902	3	Y	-0-	5	0			-0-
07	4650	X	3087	-0-	-1563	-0-	103	1	2984	3	Y	-0-					-0-
08	4061	X	2931	-0-	-1130	-0-	96	1	2835	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	2870	-0-	-640	-0-	97	1	2773	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2831	-0-	-269	-0-	99	1	2732	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2873	-0-	-127	-0-	98	1	2740	3	Y	32	23	0	5	1	4
							35	9									

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
06	3300	X	2664	-0-	-636	-0-	93	1	2571	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2528	-0-	-1006	-0-	85	1	2443	3	Y	-0-					-0-
08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	89	1	2625	3	Y	-0-					-0-
09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	92	1	2633	3	Y	-0-					-0-
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	115	1	3194	3	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2482	-0-	-98	-0-	85	1	2374	3	Y	21	15	0	3	1	3
							23	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
06	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	219	1	6068	3	Y	97	79	0	16	1	12
							107	9									
07	5952	X	5422	-0-	-530	-0-	179	1	5156	3	Y	79	64	0	14	1	13
							87	9									
08	5859	X	5046	-0-	-813	-0-	163	1	4806	3	Y	70	56	0	17	1	10
							77	9									
09	5670	X	4976	-0-	-694	-0-	165	1	4722	3	Y	81	61	0	17	1	13
							89	9									
10	5859	X	5561	-0-	-298	-0-	189	1	5208	3	Y	149	119	0	23	1	20
							164	9									
11	5670	X	5349	-0-	-321	-0-	177	1	4956	3	Y	196	160	0	30	1	26
							216	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	212	1	5880	3	Y	-0-					-0-
07	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	196	1	5631	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5348	-0-	-232	-0-	175	1	5173	3	Y	-0-					-0-
09	5400	X	5376	-0-	-24	-0-	182	1	5194	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5351	-0-	-229	-0-	186	1	5156	3	Y	8	6	0	1	1	1
							9	9									
11	5400	X	4155	-0-	-1245	-0-	143	1	3999	3	Y	12	9	0	2	1	2
							13	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	159	1	3747	3	Y	136	139	0			17
							150	9									
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	149	1	3532	3	Y	128	134	0			11
							141	9									
08	3844	X	3444	-0-	-400	-0-	119	1	3154	3	Y	155	155	0			11
							171	9									
09	3720	X	3474	-0-	-246	-0-	127	1	3197	3	Y	136	132	0			15
							150	9									
10	3844	X	3527	-0-	-317	-0-	121	1	3100	3	Y	278	259	0			34
							306	9									
11	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	121	1	3063	3	Y	321	298	0	33	1	24
							353	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

06	5910	X	5605	-0-	-305	-0-	191	1	5286	3	Y	116	93	0	19	1	15
							128	9									
07	6014	X	5708	-0-	-306	-0-	187	1	5396	3	Y	114	90	0	20	1	19
							125	9									
08	5952	X	5259	-0-	-693	-0-	169	1	4980	3	Y	100	80	0	25	1	14
							110	9									
09	5610	X	5120	-0-	-490	-0-	169	1	4826	3	Y	114	86	0	24	1	18
							125	9									
10	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	197	1	5440	3	Y	146	122	0	22	1	20
							161	9									
11	5610	X	5199	-0-	-411	-0-	175	1	4899	3	Y	114	101	0	18	1	15
							125	9									

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

06	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	196	1	5447	3	Y	77	66	0	13	1	10
							85	9									
07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	193	1	5572	3	Y	77	60	0	14	1	13
							85	9									
08	7192	X	5921	-0-	-1271	-0-	191	1	5651	3	Y	72	57	0	18	1	10
							79	9									
09	6960	X	5476	-0-	-1484	-0-	183	1	5206	3	Y	79	60	0	17	1	12
							87	9									
10	7192	X	6192	-0-	-1000	-0-	215	1	5936	3	Y	37	38	0	6	1	5
							41	9									
*11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	207	1	5787	3	Y	14	15	0	2	1	2
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	5730	X	5596	-0-	-134	-0-	188	1	5210	3	Y	180	147	0	30	1	23
							198	9									
07	5921	X	5132	-0-	-789	-0-	166	1	4792	3	Y	158	127	0	28	1	26
							174	9									
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	158	1	4675	3	Y	146	116	0	36	1	20
							161	9									
09	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	164	1	4669	3	Y	174	130	0	37	1	27
							191	9									
10	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	183	1	5047	3	Y	112	107	0	17	1	15
							123	9									
*11	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	172	1	4816	3	Y	98	85	0	15	1	13
							108	9									

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

06	12960	X	10351	-0-	-2609	-0-	486	1	9721	2	Y	131	190	0			129
							144	9									
07	12679	X	10443	-0-	-2236	-0-	490	1	9796	2	Y	143	223	0			49
							157	9									
08	11532	X	10667	-0-	-865	-0-	502	1	10026	2	Y	126					175
							139	9									
09	11160	X	9817	-0-	-1343	-0-	460	1	9207	2	Y	136	144	0			167
							150	9									
10	11532	X	9838	-0-	-1694	-0-	464	1	9288	2	Y	78	150	0			95
							86	9									
11	10350	X	9399	-0-	-951	-0-	437	1	8742	2	Y	200	228	0			67
							220	9									

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

06	15360	X	12994	-0-	-2366	-0-	612	1	12242	2	Y	127	40	0			124
							140	9									
07	15097	X	12965	-0-	-2132	-0-	610	1	12204	2	Y	137	214	0			47
							151	9									
08	13764	X	13022	-0-	-742	-0-	614	1	12275	2	Y	121					168
							133	9									
09	13320	X	12216	-0-	-1104	-0-	575	1	11497	2	Y	131	138	0			161
							144	9									
10	13764	X	11502	-0-	-2262	-0-	544	1	10877	2	Y	74	144	0			91
							81	9									
11	12990	X	11899	-0-	-1091	-0-	558	1	11154	2	Y	170	204	0			57
							187	9									

FOREST OIL CORPORATION 275740
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	630	1	2539	2	N	56					158
							62	9									
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	598	1	2325	2	N	55	177	1			36
							61	9									
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	651	1	2667	2	N	63					99
							69	9									
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	630	1	2529	2	N	61					160
							67	9									
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	588	1	2899	2	N	54	178	1			36
							59	9									
*11	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1616	2	37	9	N	34					70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	5130	X	3168	-0-	-1962	-0-	750	1	2357	2	N	55	180	1			80
							61	9									
07	4123	X	3341	-0-	-782	-0-	755	1	2516	2	N	64					144
							70	9									
08	4123	X	2827	-0-	-1296	-0-	775	1	1984	2	N	62					206
							68	9									
09	3930	X	2570	-0-	-1360	-0-	750	1	1766	2	N	49	167	1			88
							54	9									
10	4061	X	839	-0-	-3222	-0-	811	2	28	9	N	25					113
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					113

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 03/05/2013 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
06	130380	X	58477	-0-	-71903	-0-	56678	2	1799	9	N	1635	1662	1			205
07	134726	X	53373	-0-	-81353	-0-	51818	2	1555	9	N	1414	1292	1			327
08	84010	X	49321	-0-	-34689	-0-	47997	2	1324	9	N	1204	1311	1			220
09	81300	X	43431	-0-	-37869	-0-	42292	2	1139	9	N	1035	756	1			499
10	68696	X	40931	-0-	-27765	-0-	39896	2	1035	9	N	941	1071	1			369
11	58470	X	37422	-0-	-21048	-0-	36436	2	986	9	N	896	1064	1			201

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
06	6750	X	6159	-0-	-591	-0-	278	1	5787	2	N	85					210
							94	9									
07	6634	X	6194	-0-	-440	-0-	649	1	5451	2	N	85					295
							94	9									
08	6324	X	6129	-0-	-195	-0-	601	1	5434	2	N	85	192	1			188
							94	9									
09	6120	X	5808	-0-	-312	-0-	559	1	5169	2	N	73					261
							80	9									
10	6324	X	6119	-0-	-205	-0-	614	1	5431	2	N	67	194	1			134
							74	9									
11	6120	X	5620	-0-	-500	-0-	564	1	4971	2	N	77					211
							85	9									

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
06	1050	N	600	-0-	-450	-0-	600	2			N	-0-					51
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					51
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					51
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					51

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
06	1590	N	1453	-0-	-137	-0-	143	1	1310	2	N	-0-					-0-
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	145	1	1324	2	N	-0-					-0-
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	154	1	1589	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	136	1	1215	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3174	-0-	-156	-0-	313	1	2861	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	3124	-0-	-317	-0-	309	1	2815	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	3333	-0-	-108	-0-	294	1	3039	2	N	-0-			-0-
09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	341	1	3047	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	282	1	2773	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	3145	-0-	-95	-0-	307	1	2838	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
06	3000	N	2829	-0-	-171	31	279	1	2550	2	N	-0-			-0-
07	2964	X	2933	-0-	-31	-0-	290	1	2643	2	N	-0-			-0-
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	229	1	2375	2	N	-0-			-0-
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	322	1	2881	2	N	-0-			-0-
10	2418	X	2417	-0-	-1	-0-	223	1	2194	2	N	-0-			-0-
*11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	275	1	2541	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
06	1470	N	1363	-0-	-107	-0-	134	1	1229	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	132	1	1203	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	145	1	1498	2	N	-0-			-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	145	1	1299	2	N	-0-			-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	128	1	1257	2	N	-0-			-0-
*11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	159	1	1473	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1174	-0-	-176	-0-	78	1	1096	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	83	1	1120	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	69	1	1041	2	N	-0-			-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	111	1	1381	2	N	-0-			-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	89	1	1238	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	76	1	932	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
06	1350	N	274	-0-	-1076	-0-	14	1	260	2	N	-0-			-0-
07	930	N	477	-0-	-453	-0-	26	1	451	2	N	-0-			-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	N	-0-			-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	17	1	239	2	N	-0-			-0-
10	465	N	222	-0-	-243	-0-	14	1	208	2	N	-0-			-0-
11	420	N	197	-0-	-223	-0-	13	1	184	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
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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	73	1	1864	2	N	-0-			-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	76	1	1942	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	66	1	1910	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1858	-0-	-92	-0-	62	1	1796	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	62	1	1802	2	N	-0-			-0-
*11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	56	1	1870	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2122	-0-	-308	-0-	106	1	2016	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	119	1	2091	2	N	-0-			-0-
08	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	116	1	1969	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	141	1	1931	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	1757	-0-	-444	-0-	115	1	1642	2	N	-0-			-0-
*11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	145	1	2069	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	21	1	3708	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	3293	-0-	-303	-0-	24	1	3269	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	3175	-0-	-359	-0-	23	1	3152	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	3167	-0-	-553	-0-	23	1	3144	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3150	-0-	-694	-0-	24	1	3126	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3102	-0-	-618	-0-	21	1	3081	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	14	1	2559	2	N	-0-			-0-
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	18	1	2453	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	2300	-0-	-428	-0-	16	1	2284	2	N	-0-			-0-
09	2640	X	2151	-0-	-489	-0-	15	1	2136	2	N	-0-			-0-
10	2728	X	2163	-0-	-565	-0-	16	1	2147	2	N	-0-			-0-
11	2580	X	1979	-0-	-601	-0-	13	1	1966	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

06	3240	X	2459	-0-	-781	-0-	14	1	2445	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	2695	-0-	-653	-0-	20	1	2675	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	2371	-0-	-419	-0-	17	1	2354	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	2253	-0-	-447	-0-	16	1	2237	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	1998	-0-	-792	-0-	15	1	1983	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	2015	-0-	-595	-0-	14	1	2001	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

06	4440	X	4187	-0-	-253	-0-	278	1	3909	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	292	1	3959	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	3990	-0-	-474	-0-	247	1	3743	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	3996	-0-	-204	-0-	296	1	3700	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	4093	-0-	-247	-0-	274	1	3819	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	3856	-0-	-344	-0-	290	1	3566	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

06	3180	X	2741	-0-	-439	-0-	182	1	2559	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	223	1	3031	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	3006	-0-	-373	-0-	186	1	2820	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	2649	-0-	-621	-0-	196	1	2453	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3018	-0-	-361	-0-	202	1	2816	2	N	-0-			-0-
11	3150	X	2361	-0-	-789	-0-	178	1	2183	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

06	5730	X	5101	-0-	-629	-0-	28	1	5073	2	N	-0-			-0-
07	5766	X	5068	-0-	-698	-0-	37	1	5031	2	N	-0-			-0-
08	5642	X	4924	-0-	-718	-0-	35	1	4889	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4874	-0-	-256	-0-	35	1	4839	2	N	-0-			-0-
10	5301	X	4930	-0-	-371	-0-	37	1	4893	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	5089	-0-	-11	-0-	34	1	5055	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3240	-0-	-600	-0-	18	1	3222	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3259	-0-	-523	-0-	24	1	3235	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3172	-0-	-424	-0-	23	1	3149	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2938	-0-	-542	-0-	21	1	2917	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3347	-0-	-249	-0-	25	1	3322	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3045	-0-	-195	-0-	20	1	3025	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

06	2640	X	2404	-0-	-236	-0-	15	1	2389	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2127	-0-	-601	-0-	16	1	2111	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2096	-0-	-539	-0-	15	1	2081	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	2090	-0-	-310	-0-	15	1	2075	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2009	-0-	-471	-0-	15	1	1994	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	2236	-0-	-164	-0-	15	1	2221	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 186992 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8679 - 9555

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

06	3000	N	3017	-0-	17	66	3017	2			N	-0-					137
07	3100	N	3036	-0-	-64	2	3036	2			N	-0-					137
08	2525	X	2523	-0-	-2	-0-	2523	2			N	-0-					137
09	2400	X	1899	-0-	-501	-0-	1899	2			N	-0-					137
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2743	2	18	9	N	16					153
11	2400	X	2377	-0-	-23	-0-	2377	2			N	-0-					153

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. //CONT.// 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					155
07	3906	X	3811	-0-	-95	-0-	3805	2	6	9	N	5					160
08	3906	X	3754	-0-	-152	-0-	3737	2	17	9	N	15					175
09	4200	X	2146	-0-	-2054	-0-	2140	2	6	9	N	5					180
10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4711	2	65	9	N	59	182	1			57
11	4200	X	3769	-0-	-431	-0-	3755	2	14	9	N	13					70

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3392	-0-	-538	-0-	3333	2	59	9	N	54					124
07	4061	X	3435	-0-	-626	-0-	3376	2	59	9	N	54					178
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3516	2	52	9	N	47	193	1			32
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3427	2	55	9	N	50					82
10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3160	2	50	9	N	45					127
*11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3119	2	52	9	N	47					174

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	233	1	1118	2	N	67					110
							74	9									
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	221	1	1138	2	N	97					207
							107	9									
08	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	209	1	1025	2	N	-0-					207
09	1440	N	1155	-0-	-285	-0-	188	1	967	2	N	-0-					207
10	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	200	1	1039	2	N	39	179	1			67
							43	9									
11	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	180	1	850	2	N	137	191	1			13
							151	9									

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
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-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	990	X	885	-0-	-105	-0-	873	2	12	9	Y	11	17	1			6
07	1023	X	908	-0-	-115	-0-	899	2	9	9	Y	8					14
08	DLQ G-10		1267	-0-	1267	1267	1252	2	15	9	Y	14	19	1			9
09	1890	X	623	-0-	-1267	-0-	610	2	13	9	Y	12	14	1			7
*10	700	X	700	-0-	-0-	-0-	689	2	11	9	Y	10	13	1			4
11	1230	X	782	-0-	-448	-0-	767	2	15	9	Y	14					18

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
06	2220	X	2142	-0-	-78	-0-	2136	2	6	9	Y	5	64	1			3
07	2263	X	2222	-0-	-41	-0-	2215	2	7	9	Y	6					9
08	DLQ	G-10	2690	-0-	2690	2690	2681	2	9	9	Y	8	10	1			7
09	4808	X	2118	-0-	-2690	-0-	2108	2	10	9	Y	9	12	1			4
*10	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2160	2	10	9	Y	9	10	1			3
11	2610	X	2229	-0-	-381	-0-	2220	2	9	9	Y	8					11

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
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2730	2	40	9	Y	36	24	1			20
07	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	2603	2	39	9	Y	35					55
08	DLQ	G-10	3498	-0-	3498	3498	3443	2	55	9	Y	50	66	1			39
09	6037	X	2539	-0-	-3498	-0-	2481	2	58	9	Y	53	66	1			26
*10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2695	2	55	9	Y	50	62	1			14
11	3390	X	2530	-0-	-860	-0-	2473	2	57	9	Y	52					66

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
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2667	2	8	9	Y	7	10	1			4
07	2759	X	2470	-0-	-289	-0-	2462	2	8	9	Y	7					11
08	DLQ	G-10	358	-0-	358	358	348	2	10	9	Y	9	12	1			8
09	2632	X	2274	-0-	-358	-0-	2263	2	11	9	Y	10	12	1			6
*10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2392	2	11	9	Y	10	12	1			4
11	2670	X	1541	-0-	-1129	-0-	1541	2			Y	-0-					4

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
06	3120	X	2699	-0-	-421	-0-	2647	2	52	9	N	47					99
07	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	2705	2	40	9	N	36					135
08	DLQ	G-10	2321	-0-	2321	2321	2288	2	33	9	N	30					165
09	4042	X	1721	-0-	-2321	-0-	1706	2	15	9	N	14					179
*10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2953	2	14	9	N	13	3	8			189
11	2700	X	2617	-0-	-83	-0-	2604	2	13	9	N	12	1	8			200

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
06	2190	X	2077	-0-	-113	-0-	2040	2	37	9	Y	34	49	1			19
07	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2189	2	43	9	Y	39					58
08	DLQ	G-10	2693	-0-	2693	2693	2645	2	48	9	Y	44	58	1			44
09	4746	X	2053	-0-	-2693	-0-	2002	2	51	9	Y	46	56	1			34
*10	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2055	2	40	9	Y	36	44	1			26
11	2610	X	1893	-0-	-717	-0-	1850	2	43	9	Y	39					65

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
06	1500	X	1222	-0-	-278	-0-	1212	2	10	9	Y	9	13	1			5
07	1550	X	1188	-0-	-362	-0-	1177	2	11	9	Y	10					15
08	DLQ	G-10	1221	-0-	1221	1221	1212	2	9	9	Y	8	11	1			12
09	2327	X	1106	-0-	-1221	-0-	1092	2	14	9	Y	13	17	1			8
*10	896	X	896	-0-	-0-	-0-	884	2	12	9	Y	11	13	1			6
11	1230	X	1159	-0-	-71	-0-	1135	2	24	9	Y	22					28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	1680	X	990	-0-	-690	-0-	176	1	793	2	N	19	6	8			135
							21	9									
07	1209	X	852	-0-	-357	-0-	153	1	679	2	N	18	6	8			147
							20	9									
08	DLQ G-10		721	-0-	721	721	126	1	484	2	N	101	104	1	2	8	142
							111	9									
09	1393	X	672	-0-	-721	-0-	181	1	489	2	N	2	2	8			142
							2	9									
*10	245	X	245	-0-	-0-	-0-	52	1	193	2	N	-0-					142
11	990	X	186	-0-	-804	-0-	42	1	143	2	N	1	1	8			142
							1	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

06	3810	X	3351	-0-	-459	-0-	609	1	2740	2	N	2	2	8			140
							2	9									
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	832	1	3696	2	N	2	2	8			140
							2	9									
08	DLQ G-10		4306	-0-	4306	4306	887	1	3407	2	N	11	11	8			140
							12	9									
09	8151	X	3845	-0-	-4306	-0-	1040	1	2803	2	N	2	2	8			140
							2	9									
*10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	607	1	2259	2	N	1	1	8			140
							1	9									
11	4380	X	2539	-0-	-1841	-0-	574	1	1963	2	N	2	2	8			140
							2	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

06	3390	X	2120	-0-	-1270	-0-	366	1	1754	2	N	-0-					79
07	3503	X	2149	-0-	-1354	-0-	350	1	1799	2	N	-0-	47	1			32
08	DLQ G-10		3503	-0-	3503	3503	593	1	2910	2	N	-0-					32
09	7289	X	3786	-0-	-3503	-0-	617	1	3169	2	N	-0-					32
*10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	531	1	2757	2	N	-0-					32
11	3390	X	2782	-0-	-608	-0-	487	1	2295	2	N	-0-					32

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

06	1710	N	843	-0-	-867	-0-	293	1	547	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	358	1	1298	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	DLQ G-10		3364	-0-	3364	3364	813	1	2542	2	Y	8					8
							9	9									
09	900	N	2068	-0-	1168	4532	805	1	1260	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
*10	3100	N	1160	-0-	-1940	2592	609	1	545	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
*11	4086	X	1494	-0-	-2592	-0-	896	1	598	2	Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	652	1	3124	2	N	76					170
							84	9									
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	612	1	3149	2	N	1	150	1			21
							1	9									
08	DLQ G-10		3530	-0-	3530	3530	598	1	2932	2	N	-0-					21
09	6712	X	3182	-0-	-3530	-0-	519	1	2663	2	N	-0-					21
*10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	572	1	2969	2	N	74					95
							81	9									
11	3870	X	3351	-0-	-519	-0-	587	1	2764	2	N	-0-					95

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
06	3390	X	3251	-0-	-139	-0-	588	1	2648	2	N	14	2	8			84
							15	9									
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	655	1	2908	2	N	12	2	8			94
							13	9									
08	DLQ G-10		2903	-0-	2903	2903	597	1	2294	2	N	11	84	1	6	8	15
							12	9									
09	6002	X	3099	-0-	-2903	-0-	838	1	2260	2	N	1	1	8			15
							1	9									
*10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	696	1	2590	2	N	14	1	8			28
							15	9									
11	3450	X	2958	-0-	-492	-0-	669	1	2288	2	N	1	1	8			28
							1	9									

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
06	270	N	85	-0-	-185	-0-	30	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	133	-0-	-549	-0-	29	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		79	-0-	79	79	19	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	170	N	91	-0-	-79	-0-	35	1	56	2	Y	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	38	1	34	2	Y	-0-					-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	116	1	77	2	Y	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	3799	-0-	-2501	-0-	655	1	3144	2	N	-0-					73
07	6510	X	6206	-0-	-304	-0-	1009	1	5185	2	N	11					84
							12	9									
08	DLQ G-10		5524	-0-	5524	5524	936	1	4588	2	N	-0-					84
09	10488	X	4964	-0-	-5524	-0-	809	1	4155	2	N	-0-					84
*10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	813	1	4220	2	N	20					104
							22	9									
11	6000	X	4544	-0-	-1456	-0-	796	1	3748	2	N	-0-					104

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
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2341	2	6	9	N	5	3	8			104
07	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2047	2	42	9	N	38	3	8			139
08	2387	N	1975	-0-	-412	-0-	1957	2	18	9	N	16	1	8			154
09	2340	N	1903	-0-	-437	-0-	1902	2	1	9	N	1	1	8			154
10	2077	N	1454	-0-	-623	-0-	1454	2			N	-0-					154
11	1920	N	1389	-0-	-531	-0-	1389	2			N	-0-					154

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
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	808	1	1505	2	Y	170	171	1	22	8	136
							187	9									
07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	1096	1	3973	2	Y	156	185	1	24	8	83
							172	9									
08	DLQ G-10		3008	-0-	3008	3008	694	1	2168	2	Y	133					216
							146	9									
09	3970	X	962	-0-	-3008	-0-	346	1	542	2	Y	67	154	1	4	8	125
							74	9									
*10	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	578	1	517	2	Y	81	160	1	3	8	43
							89	9									
11	750	X	114	-0-	-636	-0-	68	1	45	2	Y	1					44
							1	9									

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
06	3060	X	2693	-0-	-367	-0-	465	1	2228	2	N	-0-					17
07	2511	X	2324	-0-	-187	-0-	374	1	1921	2	N	26					43
							29	9									
08	DLQ G-10		1829	-0-	1829	1829	294	1	1439	2	N	87	50	1			80
							96	9									
09	4665	X	2836	-0-	-1829	-0-	462	1	2374	2	N	-0-					80
*10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	580	1	3015	2	N	37					117
							41	9									
*11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	575	1	2708	2	N	-0-					117

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
06	3810	X	3315	-0-	-495	-0-	602	1	2709	2	N	4	4	8			19
							4	9									
07	3937	X	3369	-0-	-568	-0-	600	1	2662	2	N	97	4	8			112
							107	9									
08	DLQ G-10		2321	-0-	2321	2321	479	1	1841	2	N	1	1	8			112
							1	9									
09	4799	X	2478	-0-	-2321	-0-	670	1	1806	2	N	2	2	8			112
							2	9									
*10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	630	1	2341	2	N	1	1	8			112
							1	9									
11	3330	X	2806	-0-	-524	-0-	634	1	2169	2	N	3	3	8			112
							3	9									

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	424	1	790	2	Y	5	5	1	1	8	9
							6	9									
07	868	X	684	-0-	-184	-0-	148	1	535	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
08	DLQ G-10		567	-0-	567	567	137	1	429	2	Y	1					10
							1	9									
09	846	X	279	-0-	-567	-0-	108	1	168	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
*10	192	X	192	-0-	-0-	-0-	101	1	91	2	Y	-0-	1	1			5
11	1230	X	319	-0-	-911	-0-	150	1	100	2	Y	63	3	8			65
							69	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	2130	X	1959	-0-	-171	-0-	355	1	1600	2	N	4	4	8			67
							4	9									
07	2201	X	1703	-0-	-498	-0-	312	1	1387	2	N	4	4	8			67
							4	9									
08	DLQ G-10		1494	-0-	1494	1494	307	1	1177	2	N	9	6	8			70
							10	9									
09	3145	X	1651	-0-	-1494	-0-	446	1	1202	2	N	3	3	8			70
							3	9									
*10	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	412	1	1532	2	N	2	2	8			70
							2	9									
11	1950	X	1769	-0-	-181	-0-	400	1	1367	2	N	2	2	8			70
							2	9									

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
06	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	1114	1	5015	2	N	-0-					107
07	7874	X	5681	-0-	-2193	-0-	1042	1	4625	2	N	13					120
							14	9									
08	DLQ G-10		5821	-0-	5821	5821	1202	1	4616	2	N	3	94	1	1	8	28
							3	9									
09	7388	X	1567	-0-	-5821	-0-	424	1	1143	2	N	-0-					28
*10	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	1164	1	4329	2	N	-0-					28
11	6120	X	4426	-0-	-1694	-0-	1002	1	3424	2	N	-0-					28

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
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	275	1	906	2	N	9	2	8			117
							10	9									
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	236	1	805	2	N	134	2	8			249
							147	9									
08	1612	N	1032	-0-	-580	-0-	244	1	785	2	N	3	3	8			249
							3	9									
09	1200	N	876	-0-	-324	-0-	183	1	691	2	N	2	2	8			249
							2	9									
10	1178	N	765	-0-	-413	-0-	177	1	587	2	N	1	1	8			249
							1	9									
11	990	N	562	-0-	-428	-0-	149	1	412	2	N	1	1	8			249
							1	9									

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
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	667	1	3202	2	N	-0-					72
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	648	1	3330	2	N	-0-					72
08	DLQ G-10		3750	-0-	3750	3750	619	1	3040	2	N	83	138	1			17
							91	9									
09	7438	X	3688	-0-	-3750	-0-	602	1	3086	2	N	-0-					17
*10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	585	1	3039	2	N	-0-					17
11	3870	X	3784	-0-	-86	-0-	650	1	3062	2	N	65					82
							72	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	2910	N	1575	-0-	-1335	-0-	545	1	1017	2	Y	12	12	1	2	8	34
							13	9									
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	329	1	1192	2	Y	5	6	1	1	8	32
							6	9									
08	DLQ G-10		1522	-0-	1522	1522	367	1	1146	2	Y	8					40
							9	9									
09	900	N	2081	-0-	1181	2703	806	1	1261	2	Y	13	29	1	1	8	23
							14	9									
*10	3100	N	1613	-0-	-1487	1216	844	1	756	2	Y	12	25	1	1	8	9
							13	9									
*11	2705	N	1489	-0-	-1216	-0-	870	1	580	2	Y	35	2	8			42
							39	9									

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

06	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	1253	2			N	-0-					124
07	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1418	2	48	9	N	44	151	1			17
08	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	1366	2			N	-0-					17
09	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1189	2			N	-0-					17
*10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1450	2	18	9	N	16					33
*11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					33

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

06	1140	N	857	-0-	-283	-0-	156	1	701	2	N	-0-					48
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	126	1	559	2	N	5					53
							6	9									
08	1178	N	592	-0-	-586	-0-	122	1	468	2	N	2	2	8			53
							2	9									
09	870	N	5	-0-	-865	-0-	1	1	4	2	N	-0-					53
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	159	1	592	2	N	-0-					53
*11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	279	1	955	2	N	1	1	8			53
							1	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	201	1	961	2	N	30	82	1			33
							33	9									
07	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	163	1	841	2	N	-0-					33
08	1023	N	860	-0-	-163	-0-	146	1	714	2	N	-0-					33
09	1200	N	829	-0-	-371	-0-	135	1	694	2	N	-0-					33
10	992	N	892	-0-	-100	-0-	144	1	748	2	N	-0-					33
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	153	1	721	2	N	-0-					33

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	344	1	1652	2	N	27	112	1			15
							30	9									
07	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	320	1	1644	2	N	-0-					15
08	DLQ G-10		1855	-0-	1855	1855	294	1	1441	2	N	109					124
							120	9									
09	3404	X	1549	-0-	-1855	-0-	253	1	1296	2	N	-0-					124
*10	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	283	1	1470	2	N	40					164
							44	9									
11	2040	X	1569	-0-	-471	-0-	275	1	1294	2	N	-0-					164

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18660	X	16913	-0-	-1747	-0-	16680	2	233	9	N	212	184	1			55
07	19282	X	17549	-0-	-1733	-0-	17376	2	173	9	N	157	189	1			23
08	DLQ G-10		17248	-0-	17248	17248	17057	2	191	9	N	174					197
09	33628	X	16380	-0-	-17248	-0-	16227	2	153	9	N	139	187	1			149
*10	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	16247	2	157	9	N	143	182	1			110
11	16980	X	15455	-0-	-1525	-0-	15387	2	68	9	N	62					172

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5970	X	5848	-0-	-122	-0-	5808	2	40	9	N	36					155
07	6169	X	5428	-0-	-741	-0-	5354	2	74	9	N	67	184	1			38
08	DLQ G-10		9597	-0-	9597	9597	9558	2	39	9	N	35					73
09	21083	X	11486	-0-	-9597	-0-	11379	2	107	9	N	97					170
*10	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	8964	2	103	9	N	94	174	1			90
*11	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9743	2	70	9	N	64					154

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26340	X	19017	-0-	-7323	-0-	18888	2	129	9	N	117					152
07	26040	X	20577	-0-	-5463	-0-	20399	2	178	9	N	162	184	1			130
08	DLQ G-10		19870	-0-	19870	19870	19665	2	205	9	N	186	186	1			130
09	38902	X	19032	-0-	-19870	-0-	18856	2	176	9	N	160	193	1			97
*10	18930	X	18930	-0-	-0-	-0-	18714	2	216	9	N	196	178	1			115
11	18000	X	17503	-0-	-497	-0-	17323	2	180	9	N	164	182	1			97

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4056	-0-	-894	-0-	4037	2	19	9	N	17					47
07	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5160	2	108	9	N	98					145
08	DLQ G-10		5190	-0-	5190	5190	5117	2	73	9	N	66	191	1			20
09	9275	X	4085	-0-	-5190	-0-	4054	2	31	9	N	28					48
*10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4576	2	85	9	N	77					125
11	5100	X	2257	-0-	-2843	-0-	2251	2	6	9	N	5					130

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
06	23940	X	19509	-0-	-4431	-0-	19342	2	167	9	N	152					230
07	26691	X	21484	-0-	-5207	-0-	21287	2	197	9	N	179	371	1			38
08	24738	X	21719	-0-	-3019	-0-	21630	2	89	9	N	81					119
09	21240	X	20981	-0-	-259	-0-	20766	2	215	9	N	195	177	1			137
10	21483	X	20233	-0-	-1250	-0-	19943	2	290	9	N	264	368	1			33
11	21030	X	17784	-0-	-3246	-0-	17655	2	129	9	N	117					150

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
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
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	4 6	1 9	108	2	Y	5	2	8			8
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	186	2	Y	3	5	1	3	8	3
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	204	2	Y	4	2	8			5
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	4 6	1 9	100	2	Y	5	4	8			6
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					6
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	2 1	1 9	51	2	Y	1					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
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
06	3360	X	3341	-0-	-19	-0-	123	1	3214	2	Y	4					55
							4	9									
07	3472	X	2763	-0-	-709	-0-	96	1	2660	2	Y	6					61
							7	9									
08	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	109	1	2846	2	Y	22	57	1			26
							24	9									
09	3060	X	2692	-0-	-368	-0-	79	1	2599	2	Y	13					39
							14	9									
10	3162	X	2703	-0-	-459	-0-	94	1	2590	2	Y	17	49	1			7
							19	9									
11	3060	X	2542	-0-	-518	-0-	83	1	2442	2	Y	15					22
							17	9									

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
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	132	1	3460	2	Y	4					57
							4	9									
07	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	103	1	2836	2	Y	7					64
							8	9									
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	126	1	3314	2	Y	26	59	1			31
							29	9									
09	2880	X	2480	-0-	-400	-0-	72	1	2395	2	Y	12					43
							13	9									
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	117	1	3240	2	Y	21	53	1			11
							23	9									
*11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	102	1	3012	2	Y	18					29
							20	9									

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
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	52	1	1445	2	Y	41					72
							45	9									
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	60	1	1567	2	Y	2	64	1			10
							2	9									
08	1767	N	1171	-0-	-596	-0-	39	1	1122	2	Y	9					19
							10	9									
09	1530	N	481	-0-	-1049	-0-	17	1	457	2	Y	6					25
							7	9									
10	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	49	1	1462	2	Y	-0-					25
*11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	35	1	1166	2	Y	15					40
							17	9									

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
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	80	1	2222	2	Y	63					107
							69	9									
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	83	1	2161	2	Y	3	90	1			20
							3	9									
08	2852	N	2047	-0-	-805	-0-	69	1	1959	2	Y	17					37
							19	9									
09	2370	N	2035	-0-	-335	-0-	74	1	1935	2	Y	24					61
							26	9									
10	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	67	1	2020	2	Y	-0-					61
11	1980	N	1255	-0-	-725	-0-	36	1	1201	2	Y	16					77
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
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
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	153	1	4003	2	Y	4					57
							4	9									
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	136	1	3775	2	Y	9					66
							10	9									
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	189	1	4954	2	Y	38	72	1			32
							42	9									
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	121	1	4001	2	Y	20					52
							22	9									
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	162	1	4487	2	Y	30	72	1			10
							33	9									
*11	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	154	1	4559	2	Y	28					38
							31	9									

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
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	32	1	870	2	Y	25					39
							28	9									
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	37	1	963	2	Y	1	36	1			4
							1	9									
08	961	N	666	-0-	-295	-0-	22	1	638	2	Y	5					9
							6	9									
09	930	N	802	-0-	-128	-0-	29	1	763	2	Y	9					18
							10	9									
10	961	N	917	-0-	-44	-0-	30	1	887	2	Y	-0-					18
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	18	1	586	2	Y	8					26
							9	9									

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
06	2040	N	1743	-0-	-297	-0-	86	1	1655	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	97	1	2078	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	75	1	1663	2	Y	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	73	1	1788	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1891	N	1669	-0-	-222	-0-	81	1	1587	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	73	1	1711	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
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	55	1	1059	2	Y	-0-					-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	88	1	1878	2	Y	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	75	1	1658	2	Y	-0-					-0-
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	76	1	1864	2	Y	-0-					-0-
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	103	1	2008	2	Y	-0-					-0-
*11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	89	1	2063	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
06	2280	X	1578	-0-	-702	-0-	1549	2	29	9	N	26					98
07	2356	X	1789	-0-	-567	-0-	1787	2	2	9	N	2					100
08	2232	X	1992	-0-	-240	-0-	1992	2			N	-0-					100
09	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1918	2	8	9	N	7					107
10	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					107
*11	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1984	2	9	9	N	8					115

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					95
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1202	2	2	9	N	2					97
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					97
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					97
10	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-					97
11	1320	N	1107	-0-	-213	-0-	1090	2	17	9	N	15					112

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1860	X	240	-0-	-1620	-0-	8	1	231	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	1178	X	204	-0-	-974	-0-	7	1	194	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	181	X	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	420	X	186	-0-	-234	-0-	7	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	434	X	159	-0-	-275	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	240	X	135	-0-	-105	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

06	2670	N	2374	-0-	-296	-0-	157	1	2199	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
07	3038	X	2255	-0-	-783	-0-	151	1	2084	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
08	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	182	1	2500	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
09	3030	X	2503	-0-	-527	-0-	171	1	2315	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
10	2821	X	2608	-0-	-213	-0-	184	1	2406	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
11	2610	X	2303	-0-	-307	-0-	153	1	2130	2	Y	18	17	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 #: 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
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	101	1	1498	2	Y	13					27
							14	9									
07	1426	N	1167	-0-	-259	-0-	81	1	1079	2	Y	6					33
							7	9									
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	60	1	740	2	Y	23	32	1			24
							25	9									
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	108	1	1605	2	Y	2					26
							2	9									
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	110	1	1627	2	Y	4					30
							4	9									
*11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	47	1	1467	2	Y	2	21	1			11
							2	9									

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	179	1	2499	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
07	3100	N	3123	-0-	23	23	209	1	2886	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
08	738	N	715	-0-	-23	-0-	48	1	657	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	177	1	2389	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
10	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	82	1	1075	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
*11	284	X	284	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	Y	15	15	1			2
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

06	1920	X	1826	-0-	-94	-0-	122	1	1704	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1651	-0-	-333	-0-	111	1	1540	2	Y	-0-					-0-
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	207	1	2844	2	Y	-0-					-0-
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	215	1	2903	2	Y	-0-					-0-
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	205	1	2675	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2914	-0-	-26	-0-	195	1	2719	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2670	X	1155	-0-	-1515	-0-	75	1	1041	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
07	2759	X	1119	-0-	-1640	-0-	72	1	1001	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
08	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	85	1	1169	2	Y	32	30	1			3
							35	9									
09	2910	X	1749	-0-	-1161	-0-	118	1	1592	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
10	3007	X	1698	-0-	-1309	-0-	118	1	1540	2	Y	36	36	1			3
							40	9									
*11	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	130	1	1805	2	Y	38	37	1			4
							42	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	211	1	2953	2	Y	59	59	1			2
							65	9									
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	226	1	3122	2	Y	67	67	1			2
							74	9									
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	178	1	2442	2	Y	51	48	1			5
							56	9									
09	3810	X	2979	-0-	-831	-0-	201	1	2717	2	Y	55	56	1			4
							61	9									
10	3937	X	2343	-0-	-1594	-0-	162	1	2116	2	Y	59	58	1			5
							65	9									
11	3300	X	2655	-0-	-645	-0-	173	1	2417	2	Y	59	58	1			6
							65	9									

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	118	-0-	-212	-0-	5	1	107	2	Y	5	13	1			6
							6	9									
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	Y	-0-					-0-
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					1
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	2701	-0-	-869	-0-	175	1	2438	2	Y	80	80	1			3
							88	9									
07	3689	X	2625	-0-	-1064	-0-	170	1	2356	2	Y	90	90	1			3
							99	9									
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	233	1	3191	2	Y	93	89	1			7
							102	9									
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	241	1	3263	2	Y	75	76	1			6
							83	9									
10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	241	1	3154	2	Y	84	83	1			7
							92	9									
11	3420	X	3119	-0-	-301	-0-	202	1	2820	2	Y	88	86	1			9
							97	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	257	1	5660	2	Y	54	43	1			19
							59	9									
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	241	1	5347	2	Y	34	38	1			15
							37	9									
08	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	277	1	5702	2	Y	31	35	1			11
							34	9									
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	253	1	5142	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
10	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	364	1	7258	2	Y	17	19	1			8
							19	9									
*11	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	315	1	5917	2	Y	28	27	1			9
							31	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	126	1	1759	2	Y	-0-					1
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	140	1	1933	2	Y	-0-	1	7			-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	94	1	1290	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1696	-0-	-194	-0-	115	1	1550	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
10	2077	N	1719	-0-	-358	-0-	121	1	1584	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
*11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	93	1	1296	2	Y	20	19	1			2
							22	9									

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

06	2880	X	815	-0-	-2065	-0-	34	1	751	2	Y	27	22	1			9
							30	9									
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2640	X	168	-0-	-2472	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	132	1	2637	2	Y	3					3
							3	9									
*11	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	126	1	2379	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

06	2640	X	2126	-0-	-514	-0-	92	1	2026	2	Y	7	12	1			5
							8	9									
07	3007	X	1960	-0-	-1047	-0-	84	1	1864	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
08	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	110	1	2269	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
09	2910	X	1269	-0-	-1641	-0-	59	1	1206	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	2232	X	1014	-0-	-1218	-0-	48	1	963	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	2310	X	1567	-0-	-743	-0-	79	1	1480	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	140	1	1962	2	Y	-0-					2
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	153	1	2114	2	Y	-0-	2	7			-0-
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	139	1	1908	2	Y	-0-					-0-
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	146	1	1973	2	Y	72	71	1			1
							79	9									
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	159	1	2081	2	Y	29	28	1			2
							32	9									
*11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	139	1	1936	2	Y	48	45	1			5
							53	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

06	450	N	219	-0-	-231	-0-	14	1	201	2	Y	4					4
							4	9									
07	775	N	254	-0-	-521	-0-	18	1	233	2	Y	3					7
							3	9									
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	31	-0-	-217	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	61	1	858	2	Y	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	65	1	906	2	Y	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	51	1	705	2	Y	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	49	1	662	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	510	-0-	-141	-0-	36	1	474	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	241	-0-	-389	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

06	1350	X	3	-0-	-1347	-0-	3	2			Y	-0-					2
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	1	7			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					2
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
06	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	74	1	1030	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	90	1	1238	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	80	1	1102	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	85	1	1149	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	82	1	1068	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	71	1	987	2	Y	3	3	1			-0-
							3	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
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	39	1	551	2	Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	40	1	547	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	39	1	532	2	Y	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	43	1	562	2	Y	-0-					-0-
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	559	2	Y	-0-					-0-

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
06	1290	N	399	-0-	-891	-0-	27	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	98	-0-	-522	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	43	1	592	2	Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	313	-0-	-287	-0-	21	1	292	2	Y	-0-					-0-

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
06	6330	X	6260	-0-	-70	-0-	271	1	5963	2	Y	24	27	1			12
							26	9									
07	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	300	1	6649	2	Y	22	24	1			10
							24	9									
08	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	289	1	5936	2	Y	18	21	1			7
							20	9									
09	6270	X	5695	-0-	-575	-0-	266	1	5416	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
10	6975	X	5757	-0-	-1218	-0-	274	1	5471	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
11	6750	X	4878	-0-	-1872	-0-	245	1	4615	2	Y	16	16	1			5
							18	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
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	191	1	4208	2	Y	37	33	1			14
							41	9									
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	227	1	5033	2	Y	28	30	1			12
							31	9									
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	180	1	3707	2	Y	19	23	1			8
							21	9									
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	189	1	3854	2	Y	22	21	1			9
							24	9									
10	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	185	1	3692	2	Y	18	18	1			9
							20	9									
11	3900	X	3118	-0-	-782	-0-	156	1	2938	2	Y	22	22	1			9
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	808	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	462	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1080	N	749	-0-	-331	-0-	33	1	664	2	Y	47	33	1			15
							52	9									
10	837	N	705	-0-	-132	-0-	32	1	637	2	Y	33	29	1			19
							36	9									
*11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	Y	31	20	1			30
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

06	210	N	140	-0-	-70	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					14
07	310	N	103	-0-	-207	-0-	7	1	95	2	Y	1	12	7			3
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	112					112
							123	9									
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	Y	-0-	79	1			33

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

06	2850	X	2276	-0-	-574	-0-	150	1	2091	2	Y	32	31	1			1
							35	9									
07	2945	X	2209	-0-	-736	-0-	146	1	2023	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
08	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	155	1	2122	2	Y	27	25	1			3
							30	9									
09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	183	1	2473	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
10	2573	X	2472	-0-	-101	-0-	173	1	2264	2	Y	32	31	1			3
							35	9									
*11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	166	1	2313	2	Y	32	32	1			3
							35	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

06	1170	N	807	-0-	-363	-0-	35	1	766	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
07	1240	N	559	-0-	-681	-0-	24	1	531	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	46	1	946	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	43	1	883	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1034	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	55	1	1038	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RITTER WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					27
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					27
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					27
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	91	3	57	9	N	52					79
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					79

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	7	1	2952	2	Y	24					117
							26	9									
07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	10	1	2821	2	Y	27					144
							30	9									
08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	9	1	2934	2	Y	-0-	113	1			31
09	3540	X	2784	-0-	-756	-0-	8	1	2776	2	Y	-0-					31
10	3596	X	2656	-0-	-940	-0-	6	1	2650	2	Y	-0-					31
11	3000	X	2442	-0-	-558	-0-	6	1	2417	2	Y	17	43	1			5
							19	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

06	4170	X	4107	-0-	-63	-0-	179	1	3926	2	Y	2	11	1			5
							2	9									
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	196	1	4350	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	214	1	4395	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	222	1	4515	2	Y	22	17	1			8
							24	9									
10	4557	X	4357	-0-	-200	-0-	207	1	4131	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
11	4470	X	3764	-0-	-706	-0-	189	1	3558	2	Y	15	14	1			11
							17	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

06	1470	X	582	-0-	-888	-0-	25	1	550	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1350	X	726	-0-	-624	-0-	33	1	675	2	Y	16	11	1			5
							18	9									
10	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	80	1	1602	2	Y	46	10	1			41
							51	9									
*11	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	80	1	1504	2	Y	43	30	1			54
							47	9									

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

06	14B2 EXT		43	-0-	43	200	40	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-	1	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		237	-0-	237	437	237	2			Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		162	-0-	162	599	162	2			Y	-0-					-0-

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
06	3090	X	2614	-0-	-476	-0-	174	1	2436	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	212	1	2929	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	172	1	2355	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
09	2610	X	2389	-0-	-221	-0-	164	1	2219	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
10	3162	X	1954	-0-	-1208	-0-	138	1	1807	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	3060	X	1805	-0-	-1255	-0-	120	1	1677	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

06	3000	X	2754	-0-	-246	-0-	2754	3			Y	-0-					139
07	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2492	3	26	9	Y	24	149	1			14
08	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-					14
09	2760	X	1396	-0-	-1364	-0-	1396	3			Y	-0-					14
10	2852	X	1651	-0-	-1201	-0-	1651	3			Y	-0-					14
11	2760	X	1573	-0-	-1187	-0-	1573	3			Y	-0-					14

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITTER WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

06	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	3			Y	-0-					19
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	19	7			-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 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
06	540	X	308	-0-	-232	-0-	5	1	297	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	20	1	1191	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
08	770	X	770	-0-	-0-	-0-	14	1	744	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
09	659	X	659	-0-	-0-	-0-	13	1	638	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	1209	X	844	-0-	-365	-0-	16	1	772	2	Y	51	22	1			33
							56	9									
*11	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	27	1	1319	2	Y	63	80	1			16
							69	9									

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

06	2610	X	2381	-0-	-229	-0-	2380	3	1	9	Y	1					103
07	2666	X	2505	-0-	-161	-0-	2486	3	19	9	Y	17					120
08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2525	3	20	9	Y	18	95	1			43
09	2550	X	2070	-0-	-480	-0-	2070	3			Y	-0-					43
10	2542	X	2066	-0-	-476	-0-	2066	3			Y	-0-					43
11	2460	X	2019	-0-	-441	-0-	2019	3			Y	-0-					43

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

06	2520	N	2174	-0-	-346	-0-	2174	3			Y	-0-					94
07	2418	N	2325	-0-	-93	-0-	2306	3	19	9	Y	17					111
08	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-	88	1			23
09	2340	X	2029	-0-	-311	-0-	2029	3			Y	-0-					23
10	2325	X	2128	-0-	-197	-0-	2128	3			Y	-0-					23
11	2250	X	1943	-0-	-307	-0-	1943	3			Y	-0-					23

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	939	3	22	9	N	20					180
07	1085	N	876	-0-	-209	-0-	876	3			N	-0-					180
08	1147	N	633	-0-	-514	-0-	633	3			N	-0-					180
09	960	N	782	-0-	-178	-0-	782	3			N	-0-					180
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					180
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					180

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450

06	3780	X	3256	-0-	-524	-0-	109	1	3086	2	Y	55	49	1			13
							61	9									
07	3906	X	3229	-0-	-677	-0-	116	1	3055	2	Y	53	51	1			15
							58	9									
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	137	1	3534	2	Y	13	25	1			3
							14	9									
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	140	1	3375	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	164	1	3993	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
11	3570	X	3467	-0-	-103	-0-	114	1	3341	2	Y	11	12	1			3
							12	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
06	4110	X	3772	-0-	-338	-0-	174	1	3598	3	Y	-0-					48
07	4154	X	3787	-0-	-367	-0-	3684	3	103	9	Y	94					142
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3920	3	18	9	Y	16					158
09	3990	X	3782	-0-	-208	-0-	3734	3	48	9	Y	44	172	1			30
10	4123	X	3793	-0-	-330	-0-	3751	3	42	9	Y	38					68
11	3810	X	3602	-0-	-208	-0-	3602	3			Y	-0-					68

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
06	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
*11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	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
06	2970	X	2431	-0-	-539	-0-	38	1	2380	2	Y	12	28	1			13
							13	9									
07	3007	X	2034	-0-	-973	-0-	33	1	1951	2	Y	45	39	1			19
							50	9									
08	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	38	1	2055	2	Y	31	38	1			12
							34	9									
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	54	1	2687	2	Y	26	25	1			13
							29	9									
10	2697	X	2029	-0-	-668	-0-	41	1	1959	2	Y	26	11	1			28
							29	9									
11	2430	X	1487	-0-	-943	-0-	30	1	1420	2	Y	34	44	1			18
							37	9									

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
06	1200	N	548	-0-	-652	-0-	8	1	497	2	Y	39	27	1			13
							43	9									
07	1240	N	315	-0-	-925	-0-	5	1	264	2	Y	42	37	1			18
							46	9									
08	1240	N	889	-0-	-351	-0-	15	1	838	2	Y	33	39	1			12
							36	9									
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	12	1	591	2	Y	28	26	1			14
							31	9									
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	29	1	1354	2	Y	38	16	1			36
							42	9									
11	870	N	551	-0-	-319	-0-	10	1	496	2	Y	41	53	1			24
							45	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	55	53	1			2
							61	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	332	2	Y	60	60	1			2
							66	9									
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	62	60	1			4
							68	9									
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	Y	36	36	1			4
							40	9									
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	Y	43	43	1			4
							47	9									
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	Y	35	35	1			4
							39	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

06	4800	X	2019	-0-	-2781	-0-	134	1	1876	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	4960	X	1916	-0-	-3044	-0-	129	1	1778	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	72	1	990	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2010	N	962	-0-	-1048	-0-	66	1	894	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1922	N	510	-0-	-1412	-0-	36	1	468	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1020	N	442	-0-	-578	-0-	29	1	409	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

06	420	N	283	-0-	-137	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	84	-0-	-133	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	36	1	471	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	373	2	Y	20	19	1			2
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	2610	X	2252	-0-	-358	-0-	150	1	2102	2	Y	-0-					1
07	2666	X	2293	-0-	-373	-0-	155	1	2138	2	Y	-0-	1	7			-0-
08	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	175	1	2400	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	1566	-0-	-864	-0-	105	1	1414	2	Y	43	42	1			1
							47	9									
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	201	1	2630	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
11	2490	X	1961	-0-	-529	-0-	129	1	1797	2	Y	32	31	1			3
							35	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
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					150
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					150
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2901	3	102	9	N	93	181	1			62
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2777	3	61	9	N	55					117
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2853	3	3	9	N	3					120
*11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2730	3	66	9	N	60					180

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					1
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	222	1	4879	2	Y	31	33	1			14
							34	9									
07	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	238	1	5282	2	Y	28	30	1			12
							31	9									
08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	227	1	4675	2	Y	22	26	1			8
							24	9									
09	5130	X	4561	-0-	-569	-0-	211	1	4295	2	Y	50	40	1			18
							55	9									
10	5549	X	4655	-0-	-894	-0-	220	1	4391	2	Y	40	35	1			23
							44	9									
11	5370	X	4321	-0-	-1049	-0-	216	1	4066	2	Y	35	34	1			24
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

06	6150	X	4655	-0-	-1495	-0-	309	1	4323	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
07	6355	X	4948	-0-	-1407	-0-	332	1	4590	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	302	1	4137	2	Y	25	24	1			2
							28	9									
09	4650	X	3926	-0-	-724	-0-	269	1	3634	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
10	4960	X	4124	-0-	-836	-0-	292	1	3808	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
11	4800	X	4049	-0-	-751	-0-	269	1	3755	2	Y	23	23	1			2
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

06	3900	X	1686	-0-	-2214	-0-	85	1	1193	2	Y	371	364	1			20
							408	9									
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	3	7			17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					41
09	3450	X	391	-0-	-3059	-0-	27	1	364	2	Y	-0-	4	1			37
10	3100	X	2840	-0-	-260	-0-	190	1	2483	2	Y	152	174	1			15
							167	9									
*11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	168	1	2344	2	Y	61	69	1			7
							67	9									

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	76	1	2143	2	Y	34	34	1			9
							37	9									
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	80	1	2111	2	Y	36	35	1			10
							40	9									
08	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	85	1	2204	2	Y	13	20	1			3
							14	9									
09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	90	1	2167	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
10	2325	X	2265	-0-	-60	-0-	89	1	2164	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
11	2250	X	2247	-0-	-3	-0-	74	1	2161	2	Y	11	12	1			3
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	360	X	234	-0-	-126	-0-	16	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	X	487	-0-	-53	-0-	33	1	452	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	682	X	682	-0-	-0-	-0-	48	1	633	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	695	X	695	-0-	-0-	-0-	46	1	647	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
06	2400	X	2085	-0-	-315	-0-	130	1	1820	2	Y	123	121	1			4
							135	9									
07	2356	X	2303	-0-	-53	-0-	144	1	1993	2	Y	151	151	1			4
							166	9									
08	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	151	1	2071	2	Y	157	150	1			11
							173	9									
09	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	151	1	2045	2	Y	74	76	1			9
							81	9									
10	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	162	1	2118	2	Y	110	110	1			9
							121	9									
11	2310	X	2192	-0-	-118	-0-	140	1	1947	2	Y	95	94	1			10
							105	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
06	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	212	1	2962	2	Y	-0-					1
07	3379	X	2971	-0-	-408	-0-	200	1	2771	2	Y	-0-	1	7			-0-
08	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	175	1	2404	2	Y	1					1
							1	9									
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	278	1	3763	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
10	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	226	1	2946	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	3180	X	2502	-0-	-678	-0-	167	1	2322	2	Y	12	12	1			1
							13	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
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	168	1	3699	2	Y	68	49	1			22
							75	9									
07	3875	X	1828	-0-	-2047	-0-	79	1	1743	2	Y	5	19	1			8
							6	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	14	14	1			3
10	4061	X	26	-0-	-4035	-0-	1	1	18	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	12	15	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	2190	N	1776	-0-	-414	-0-	119	1	1657	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1768	-0-	-309	-0-	119	1	1649	2	Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	505	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1501	-0-	-269	-0-	99	1	1344	2	Y	53	52	1			1
							58	9									
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	158	1	2070	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
*11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	115	1	1603	2	Y	47	44	1			5
							52	9									

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
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					2
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	Y	33	25	1			11
							36	9									
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	15	18	1			6
							17	9									
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	15	1	310	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-	3	1			-0-
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	599	-0-	-2281	-0-	37	1	518	2	Y	40	38	1			3
							44	9									
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	1	7			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					5
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	16	19	1			2
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	5	6	1			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	27	1	346	2	Y	-0-					-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2358	-0-	-342	-0-	155	1	2167	2	Y	33	34	1			1
							36	9									
07	2697	X	2600	-0-	-97	-0-	172	1	2386	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
08	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	115	1	1571	2	Y	25	23	1			3
							28	9									
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	182	1	2463	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
10	2604	X	2558	-0-	-46	-0-	180	1	2348	2	Y	27	27	1			2
							30	9									
11	2520	X	2411	-0-	-109	-0-	160	1	2226	2	Y	23	23	1			2
							25	9									

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
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	121	1	2656	2	Y	74	58	1			25
							81	9									
07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	125	1	2765	2	Y	49	53	1			21
							54	9									
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	105	1	2166	2	Y	40	46	1			15
							44	9									
09	2370	N	2103	-0-	-267	-0-	97	1	1970	2	Y	33	33	1			15
							36	9									
10	2449	N	2104	-0-	-345	-0-	99	1	1975	2	Y	27	29	1			13
							30	9									
11	2250	N	1987	-0-	-263	-0-	98	1	1846	2	Y	39	38	1			14
							43	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	17	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	17	Y	-0-	-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	17	Y	-0-	-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	17	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17	Y	-0-	-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	17	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

06	2730	X	2404	-0-	-326	-0-	158	1	2210	2	Y	33	32	1			1
							36	9									
07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	194	1	2677	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	155	1	2132	2	Y	41	39	1			3
							45	9									
09	2460	X	2217	-0-	-243	-0-	150	1	2034	2	Y	30	31	1			2
							33	9									
10	2914	X	1934	-0-	-980	-0-	135	1	1760	2	Y	35	34	1			3
							39	9									
11	2820	X	1829	-0-	-991	-0-	120	1	1669	2	Y	36	35	1			4
							40	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

06	2130	N	1626	-0-	-504	-0-	107	1	1496	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
07	2108	N	1741	-0-	-367	-0-	116	1	1600	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	103	1	1413	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	136	1	1838	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	112	1	1469	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
11	1500	N	1098	-0-	-402	-0-	73	1	1014	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	124	1	1725	2	Y	-0-					1
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	109	1	1512	2	Y	-0-	1	7			-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	107	1	1469	2	Y	-0-					-0-
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	148	1	1995	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	114	1	1488	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
11	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	93	1	1297	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

06	750	N	622	-0-	-128	-0-	21	1	591	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	930	N	588	-0-	-342	-0-	21	1	556	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	22	1	567	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	22	1	529	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	29	1	702	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
11	570	N	507	-0-	-63	-0-	16	1	480	2	Y	10	11	1			3
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	80	1	1118	2	Y	33	32	1			1
							36	9									
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	89	1	1227	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	64	1	879	2	Y	29	27	1			3
							32	9									
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	79	1	1071	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	930	N	661	-0-	-269	-0-	45	1	590	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
*11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	71	1	986	2	Y	21	21	1			2
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	152 6	1 9	2125	2	Y	5	6	1			-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	155 8	1 9	2144	2	Y	7	7	1			-0-
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	144 7	1 9	1968	2	Y	6	6	1			-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	130 6	1 9	1760	2	Y	5	5	1			-0-
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	133 7	1 9	1735	2	Y	6	6	1			-0-
*11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	135 8	1 9	1881	2	Y	7	6	1			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31 17	1 9	428	2	Y	15	15	1			-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31 20	1 9	423	2	Y	18	17	1			1
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29 13	1 9	400	2	Y	12	12	1			1
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	53 14	1 9	718	2	Y	13	13	1			1
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	82 15	1 9	1071	2	Y	14	14	1			1
*11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	122 15	1 9	1694	2	Y	14	14	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

06	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	92 42	1 9	1281	2	Y	38	38	1			1
07	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	79 50	1 9	1087	2	Y	45	45	1			1
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	81 44	1 9	1112	2	Y	40	38	1			3
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	95 36	1 9	1290	2	Y	33	33	1			3
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	111 41	1 9	1456	2	Y	37	37	1			3
*11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	79 41	1 9	1103	2	Y	37	36	1			4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	36	1	2301	2	Y	27	28	1			13
							30	9									
07	3100	N	3587	-0-	487	487	59	1	3478	2	Y	45	39	1			19
							50	9									
08	2095	N	1608	-0-	-487	-0-	28	1	1544	2	Y	33	39	1			13
							36	9									
09	2370	N	1412	-0-	-958	-0-	27	1	1367	2	Y	16	19	1			10
							18	9									
10	2449	X	1426	-0-	-1023	-0-	30	1	1394	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
11	2370	X	1178	-0-	-1192	-0-	24	1	1152	2	Y	2	3	1			10
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

06	2847	N	2453	-0-	-394	-0-	163	1	2279	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	151	1	2093	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	131	1	1794	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
09	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	96	1	1294	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	98	1	1279	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*11	916	X	916	-0-	-0-	-0-	61	1	847	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	54	1	741	2	Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	47	1	638	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	329	-0-	-121	-0-	22	1	294	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	806	N	423	-0-	-383	-0-	29	1	385	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	660	N	510	-0-	-150	-0-	33	1	459	2	Y	16	15	1			2
							18	9									

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
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	227	1	3175	2	Y	-0-					-0-
07	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	345	1	4771	2	Y	-0-					-0-
08	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	147	1	2011	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2372	-0-	-1018	-0-	160	1	2166	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
10	5115	X	2536	-0-	-2579	-0-	179	1	2338	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
11	4950	X	1722	-0-	-3228	-0-	113	1	1580	2	Y	26	24	1			3
							29	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
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	151	1	2114	2	Y	-0-					1
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	36	1	503	2	Y	-0-	1	7			-0-
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	161	1	2205	2	Y	-0-					-0-
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	158	1	2142	2	Y	-0-					-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	154	1	2017	2	Y	-0-					-0-
*11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	94	1	1316	2	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3101	-0-	-139	-0-	128	1	2822	2	Y	137	98	1			43
							151	9									
07	3348	X	3273	-0-	-75	-0-	137	1	3045	2	Y	83	90	1			36
							91	9									
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	146	1	3002	2	Y	67	78	1			25
							74	9									
09	3090	X	3067	-0-	-23	-0-	140	1	2851	2	Y	69	64	1			30
							76	9									
10	3286	X	2920	-0-	-366	-0-	137	1	2730	2	Y	48	57	1			21
							53	9									
11	3180	X	2444	-0-	-736	-0-	120	1	2251	2	Y	66	65	1			22
							73	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
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	47	1	1044	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	45	1	994	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	60	1	1238	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1221	2	Y	29	22	1			10
							32	9									
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	67	1	1328	2	Y	27	19	1			18
							30	9									
11	990	N	800	-0-	-190	-0-	39	1	738	2	Y	21	20	1			19
							23	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	52	1	1134	2	Y	36	28	1			12
							40	9									
07	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	55	1	1220	2	Y	23	25	1			10
							25	9									
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	92	1	1885	2	Y	17	20	1			7
							19	9									
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	102	1	2081	2	Y	19	18	1			8
							21	9									
10	3100	N	3408	-0-	308	308	162	1	3228	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
*11	3000	N	3323	-0-	323	631	167	1	3134	2	Y	20	19	1			9
							22	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2783	-0-	-217	247	118	1	2595	2	Y	64	49	1			22
							70	9									
07	3100	N	3195	-0-	95	342	136	1	3014	2	Y	41	45	1			18
							45	9									
08	2970	N	2628	-0-	-342	-0-	120	1	2471	2	Y	34	39	1			13
							37	9									
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	115	1	2342	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
10	2418	X	2324	-0-	-94	-0-	110	1	2194	2	Y	18	21	1			8
							20	9									
11	2340	X	2279	-0-	-61	-0-	113	1	2132	2	Y	31	30	1			9
							34	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	68	1	1492	2	Y	-0-					3
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	74	1	1647	2	Y	-0-	3	7			-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	69	1	1426	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	70	1	1421	2	Y	35	24	1			11
							39	9									
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	65	1	1293	2	Y	29	21	1			19
							32	9									
*11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	69	1	1293	2	Y	18	16	1			21
							20	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2057	-0-	-163	-0-	89	1	1968	2	Y	-0-					4
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	95	1	2113	2	Y	-0-	4	7			-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	507	-0-	-1563	-0-	24	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	545	-0-	-1656	-0-	26	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	31	1	587	2	Y	-0-					-0-

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	7			37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	2970	X	2578	-0-	-392	-0-	170	1	2378	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
07	2914	X	2683	-0-	-231	-0-	179	1	2470	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	176	1	2419	2	Y	31	30	1			2
							34	9									
09	2670	X	1864	-0-	-806	-0-	127	1	1722	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
10	2759	X	486	-0-	-2273	-0-	33	1	428	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
11	2610	X	906	-0-	-1704	-0-	59	1	824	2	Y	21	21	1			2
							23	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
06	2490	N	2083	-0-	-407	-0-	89	1	1955	2	Y	35	30	1			13
							39	9									
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	76	1	1678	2	Y	25	27	1			11
							28	9									
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	74	1	1519	2	Y	18	22	1			7
							20	9									
09	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	138	1	2799	2	Y	18	17	1			8
							20	9									
10	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	82	1	1632	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
11	1560	N	1313	-0-	-247	-0-	65	1	1226	2	Y	20	19	1			7
							22	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
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	18	14	1			6
							20	9									
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	38	1	839	2	Y	30	26	1			10
							33	9									
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	55	1	1128	2	Y	19	22	1			7
							21	9									
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	60	1	1230	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	67	1	1339	2	Y	6	12	1			-0-
							7	9									
*11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	68	1	1281	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34 26	1 9	747	2	Y	24	23	1			10
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	53 43	1 9	1173	2	Y	39	35	1			14
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	49 30	1 9	1009	2	Y	27	31	1			10
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	43 69	1 9	879	2	Y	63	50	1			23
10	1271	N	954	-0-	-317	-0-	43 59	1 9	852	2	Y	54	44	1			33
11	1050	N	851	-0-	-199	-0-	40 50	1 9	761	2	Y	45	42	1			36

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
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	171 10	1 9	2390	2	Y	9	10	1			-0-
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	192 12	1 9	2663	2	Y	11	11	1			-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	153 12	1 9	2104	2	Y	11	10	1			1
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	129 471	1 9	1738	2	Y	428	423	1			6
10	1488	N	102	-0-	-1386	-0-	1 87	1 9	14	2	Y	79	78	1			7
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	77	76	1			8

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
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	183	1	2549	2	Y	-0-					-0-
07	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	112	1	1543	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2730	N	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	1816	-0-	-1904	-0-	118 48	1 9	1650	2	Y	44	44	1			1
07	4123	X	1786	-0-	-2337	-0-	117 47	1 9	1622	2	Y	43	43	1			1
08	773	X	773	-0-	-0-	-0-	50 42	1 9	681	2	Y	38	35	1			4
09	3990	X	3189	-0-	-801	-0-	218 20	1 9	2951	2	Y	18	19	1			3
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	219 35	1 9	2858	2	Y	32	32	1			3
*11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	162 28	1 9	2254	2	Y	25	25	1			3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	534	2	Y	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	42	1	584	2	Y	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	49	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	51	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	68	1	885	2	Y	-0-					-0-
*11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	50	1	703	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	Y	36	35	1			1
							40	9									
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	39	1	544	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	518	2	Y	32	30	1			3
							35	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	67	1	900	2	Y	32	33	1			2
							35	9									
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	102	1	1339	2	Y	36	35	1			3
							40	9									
*11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	101	1	1401	2	Y	37	36	1			4
							41	9									

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
06	660	X	417	-0-	-243	-0-	17	1	371	2	Y	26	18	1			8
							29	9									
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1050	X	708	-0-	-342	-0-	32	1	658	2	Y	16	11	1			5
							18	9									
10	1085	X	590	-0-	-495	-0-	28	1	550	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
*11	887	X	887	-0-	-0-	-0-	44	1	823	2	Y	18	11	1			13
							20	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1090	-0-	-260	-0-	47	1	1043	2	Y	-0-					4
07	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	52	1	1150	2	Y	-0-	4	7			-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	79	1	1628	2	Y	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	85	1	1725	2	Y	-0-					-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	74	1	1471	2	Y	-0-					-0-
*11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	74	1	1387	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	656	-0-	-304	-0-	25	1	553	2	Y	71	49	1			22
							78	9									
07	744	N	515	-0-	-229	-0-	21	1	465	2	Y	26	34	1			14
							29	9									
08	SHUT IN		587	-0-	587	587	26	1	528	2	Y	30	33	1			11
							33	9									
09	SHUT IN		909	-0-	909	1496	42	1	861	2	Y	5	11	1			5
							6	9									
10	SHUT IN		1036	-0-	1036	2532	49	1	987	2	Y	-0-	5	1			-0-
*11	3582	X	1050	-0-	-2532	-0-	52	1	976	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1250	-0-	-580	-0-	1219	3	31	9	Y	28	76	1			20
07	1891	N	1490	-0-	-401	-0-	1489	3	1	9	Y	1					21
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2373	3	19	9	Y	17					38
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					38
10	1488	N	1068	-0-	-420	-0-	1068	3			Y	-0-					38
11	2310	N	1037	-0-	-1273	-0-	1037	3			Y	-0-					38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	399	1	5568	2	Y	40	41	1			1
							44	9									
07	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	430	1	5949	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
08	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	420	1	5758	2	Y	48	46	1			3
							53	9									
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	389	1	5255	2	Y	38	38	1			3
							42	9									
10	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	427	1	5583	2	Y	43	42	1			4
							47	9									
*11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	384	1	5353	2	Y	44	43	1			5
							48	9									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	55	1	3467	2	Y	24	28	1			13
							26	9									
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	61	1	3592	2	Y	45	39	1			19
							50	9									
08	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	47	1	2528	2	Y	33	39	1			13
							36	9									
09	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	22	1	1075	2	Y	10	15	1			8
							11	9									
10	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	22	1	1035	2	Y	6	3	1			11
							7	9									
*11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	55	1	2635	2	Y	8	10	1			9
							9	9									

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
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	11	1	4515	2	Y	-0-					121
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	14	1	4244	2	Y	-0-	19	7			102
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	12	1	3752	2	Y	-0-					102
09	4470	X	4076	-0-	-394	-0-	12	1	4064	2	Y	-0-					102
10	4619	X	3845	-0-	-774	-0-	9	1	3836	2	Y	-0-					102
11	4470	X	3417	-0-	-1053	-0-	8	1	3409	2	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1600	-0-	-440	-0-	1556	3	44	9	N	40	97	1			26
07	2108	X	1879	-0-	-229	-0-	1878	3	1	9	N	1					27
08	2108	X	2039	-0-	-69	-0-	2027	3	12	9	N	11					38
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					38
10	1891	N	1279	-0-	-612	-0-	1279	3			N	-0-					38
11	1980	N	1412	-0-	-568	-0-	1412	3			N	-0-					38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	84 164	1 9	1856	2	Y	149	105	1			46
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	86 97	1 9	1895	2	Y	88	96	1			38
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	113 80	1 9	2313	2	Y	73	84	1			27
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	105 79	1 9	2144	2	Y	72	68	1			31
10	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	88 46	1 9	1763	2	Y	42	60	1			13
11	2340	N	1768	-0-	-572	-0-	86 72	1 9	1610	2	Y	65	64	1			14

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

06	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	25 20	1 9	1578	2	Y	18	27	1			13
07	1829	N	1306	-0-	-523	-0-	21 32	1 9	1253	2	Y	29	28	1			14
08	1798	N	989	-0-	-809	-0-	18 18	1 9	953	2	Y	16	23	1			7
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	39 36	1 9	1958	2	Y	33	26	1			14
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	49 33	1 9	2297	2	Y	30	13	1			31
*11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	41 44	1 9	1988	2	Y	40	51	1			20

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

06	930	N	769	-0-	-161	-0-	32 37	1 9	700	2	Y	34	30	1			13
07	1054	N	744	-0-	-310	-0-	31 29	1 9	684	2	Y	26	28	1			11
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	71 24	1 9	1454	2	Y	22	25	1			8
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	60 35	1 9	1211	2	Y	32	27	1			13
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	66 28	1 9	1324	2	Y	25	24	1			14
11	1500	N	1255	-0-	-245	-0-	62 30	1 9	1163	2	Y	27	26	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	X	254	-0-	-586	-0-	17	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	960	X	57	-0-	-903	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	620	X	60	-0-	-560	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	86	1	1896	2	Y	101	71	1			31
							111	9									
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	90	1	1988	2	Y	59	64	1			26
							65	9									
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	102	1	2087	2	Y	48	56	1			18
							53	9									
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	97	1	1975	2	Y	59	53	1			24
							65	9									
10	2139	N	1895	-0-	-244	-0-	88	1	1753	2	Y	49	47	1			26
							54	9									
11	2070	N	1763	-0-	-307	-0-	86	1	1616	2	Y	55	54	1			27
							61	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

06	4080	X	3770	-0-	-310	-0-	163	1	3590	2	Y	15	17	1			8
							17	9									
07	4216	X	4107	-0-	-109	-0-	177	1	3915	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	193	1	3975	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
09	3930	X	3880	-0-	-50	-0-	181	1	3673	2	Y	24	19	1			9
							26	9									
10	4092	X	3785	-0-	-307	-0-	180	1	3584	2	Y	19	17	1			11
							21	9									
11	4050	X	3661	-0-	-389	-0-	184	1	3458	2	Y	17	17	1			11
							19	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

06	5670	X	4714	-0-	-956	-0-	204	1	4496	2	Y	13	20	1			9
							14	9									
07	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	300	1	6649	2	Y	16	18	1			7
							18	9									
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	235	1	4835	2	Y	14	16	1			5
							15	9									
09	5430	X	5067	-0-	-363	-0-	235	1	4777	2	Y	50	38	1			17
							55	9									
10	6975	X	4141	-0-	-2834	-0-	194	1	3874	2	Y	66	33	1			50
							73	9									
11	6750	X	5287	-0-	-1463	-0-	264	1	4969	2	Y	49	45	1			54
							54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

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
06	2880	X	2294	-0-	-586	-0-	99	1	2176	2	N	17	19	1			8
							19	9									
07	2976	X	2487	-0-	-489	-0-	107	1	2361	2	N	17	18	1			7
							19	9									
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	139	1	2851	2	N	13	15	1			5
							14	9									
09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	128	1	2610	2	N	16	14	1			7
							18	9									
10	2759	X	2745	-0-	-14	-0-	130	1	2601	2	N	13	13	1			7
							14	9									
11	2910	X	2685	-0-	-225	-0-	135	1	2532	2	N	16	15	1			8
							18	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

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
06	4500	X	4402	-0-	-98	-0-	191	1	4211	2	Y	-0-	5	1			6
07	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	209	1	4629	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
08	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	198	1	4073	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	4530	X	4082	-0-	-448	-0-	190	1	3871	2	Y	19	14	1			6
							21	9									
10	4681	X	3795	-0-	-886	-0-	180	1	3598	2	Y	15	12	1			9
							17	9									
11	4530	X	3226	-0-	-1304	-0-	162	1	3052	2	Y	11	10	1			10
							12	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

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
06	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	226	1	4969	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	244	1	5406	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	251	1	5161	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
09	5070	X	5012	-0-	-58	-0-	233	1	4747	2	Y	29	21	1			10
							32	9									
10	5239	X	4938	-0-	-301	-0-	234	1	4678	2	Y	24	19	1			15
							26	9									
11	5070	X	4578	-0-	-492	-0-	230	1	4329	2	Y	17	16	1			16
							19	9									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

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
06	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	38	1	2382	2	Y	-0-	13	1			-0-
07	2883	X	2244	-0-	-639	-0-	38	1	2206	2	Y	-0-					-0-
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	50	1	2718	2	Y	-0-					-0-
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	50	1	2495	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	53	1	2526	2	Y	10	4	1			7
							11	9									
11	2670	X	2386	-0-	-284	-0-	48	1	2324	2	Y	13	17	1			3
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	249	1	7037	2	Y	132	113	1			29
							145	9									
07	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	267	1	7036	2	Y	123	117	1			35
							135	9									
08	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	226	1	5832	2	Y	13	45	1			3
							14	9									
09	5280	X	4471	-0-	-809	-0-	177	1	4282	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
10	5456	X	4413	-0-	-1043	-0-	174	1	4227	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
11	5280	X	4046	-0-	-1234	-0-	133	1	3901	2	Y	11	12	1			3
							12	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	358	1	4998	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
07	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	373	1	5164	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	355	1	4872	2	N	12	11	1			1
							13	9									
09	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	335	1	4532	2	N	19	19	1			1
							21	9									
10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	320	1	4187	2	N	14	14	1			1
							15	9									
*11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	258	1	3598	2	N	19	18	1			2
							21	9									

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
06	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	448	1	6264	2	N	26	27	1			1
							29	9									
07	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	482	1	6674	2	N	31	31	1			1
							34	9									
08	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	464	1	6366	2	N	32	31	1			2
							35	9									
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	422	1	5700	2	N	22	22	1			2
							24	9									
10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	409	1	5339	2	N	26	26	1			2
							29	9									
*11	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	382	1	5325	2	N	26	25	1			3
							29	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
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	212	1	2961	2	N	85	84	1			3
							94	9									
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	234	1	3231	2	N	95	95	1			3
							105	9									
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	226	1	3097	2	N	100	96	1			7
							110	9									
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	196	1	2652	2	N	59	60	1			6
							65	9									
10	2542	X	2541	-0-	-1	-0-	174	1	2279	2	N	80	79	1			7
							88	9									
11	2460	X	2434	-0-	-26	-0-	157	1	2192	2	N	77	76	1			8
							85	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	5460	X	5397	-0-	-63	-0-	356	1	4975	2	N	60	60	1			2
							66	9									
07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	379	1	5241	2	N	69	69	1			2
							76	9									
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	371	1	5092	2	N	71	68	1			5
							78	9									
09	5520	X	4603	-0-	-917	-0-	316	1	4267	2	N	18	19	1			4
							20	9									
10	5704	X	4223	-0-	-1481	-0-	297	1	3873	2	N	48	48	1			4
							53	9									
11	5520	X	4671	-0-	-849	-0-	310	1	4317	2	N	40	40	1			4
							44	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
06	4260	X	3487	-0-	-773	-0-	230	1	3212	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
07	4402	X	4014	-0-	-388	-0-	267	1	3695	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	180	1	2465	2	Y	37	35	1			3
							41	9									
09	3480	X	3134	-0-	-346	-0-	211	1	2855	2	Y	62	62	1			3
							68	9									
10	3999	X	2884	-0-	-1115	-0-	201	1	2629	2	Y	49	48	1			4
							54	9									
11	3870	X	2397	-0-	-1473	-0-	156	1	2178	2	Y	57	55	1			6
							63	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1033	-0-	-887	-0-	41	1	913	2	Y	72	55	1			24
							79	9									
07	1922	N	1142	-0-	-780	-0-	47	1	1049	2	Y	42	47	1			19
							46	9									
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	84	1	1721	2	Y	39	44	1			14
							43	9									
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	85	1	1729	2	Y	28	29	1			13
							31	9									
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	100	1	2001	2	Y	25	26	1			12
							28	9									
11	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	84	1	1580	2	Y	35	35	1			12
							39	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
06	4560	X	4448	-0-	-112	-0-	188	1	4141	2	Y	108	78	1			34
							119	9									
07	4712	X	4522	-0-	-190	-0-	192	1	4256	2	Y	67	72	1			29
							74	9									
08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	216	1	4432	2	Y	53	62	1			20
							58	9									
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	209	1	4246	2	Y	58	53	1			25
							64	9									
10	4588	X	4566	-0-	-22	-0-	215	1	4300	2	Y	46	47	1			24
							51	9									
11	4470	X	3576	-0-	-894	-0-	177	1	3334	2	Y	59	57	1			26
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	1843	-0-	-3077	-0-	80	1	1763	2	Y	-0-	7	1			9
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	1	1	1			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

06	3030	X	2989	-0-	-41	-0-	130	1	2855	2	Y	4	4	1			14
							4	9									
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	144	1	3200	2	Y	-0-	4	1	10	7	-0-
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	137	1	2806	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	3030	X	2812	-0-	-218	-0-	131	1	2672	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
10	3348	X	2734	-0-	-614	-0-	130	1	2593	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
11	3240	X	2769	-0-	-471	-0-	139	1	2621	2	Y	8	7	1			8
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					1
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

06	5340	X	3228	-0-	-2112	-0-	215	1	3002	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	5301	X	3219	-0-	-2082	-0-	216	1	2990	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	299	1	4101	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	330	1	4465	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
10	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	451	1	5886	2	Y	24	23	1			2
							26	9									
*11	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	415	1	5784	2	Y	32	31	1			3
							35	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

06	4440	X	3574	-0-	-866	-0-	234	1	3275	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
07	4588	X	2241	-0-	-2347	-0-	146	1	2023	2	Y	65	65	1			2
							72	9									
08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	315	1	4326	2	Y	69	66	1			5
							76	9									
09	4170	X	3550	-0-	-620	-0-	242	1	3273	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
10	4216	X	3946	-0-	-270	-0-	277	1	3613	2	Y	51	51	1			4
							56	9									
11	4560	X	3520	-0-	-1040	-0-	232	1	3236	2	Y	47	46	1			5
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	2520	X	2187	-0-	-333	-0-	146	1	2035	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	2449	X	2295	-0-	-154	-0-	154	1	2133	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	147	1	2017	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	2190	X	2176	-0-	-14	-0-	150	1	2022	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
10	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	185	1	2421	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*11	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	152	1	2121	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	244	1	3411	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
07	3844	X	3635	-0-	-209	-0-	244	1	3371	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	248	1	3406	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
09	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	243	1	3284	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	276	1	3610	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
11	3660	X	3131	-0-	-529	-0-	208	1	2904	2	Y	17	16	1			2
							19	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
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	198	1	2765	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
07	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	162	1	2238	2	Y	72	72	1			2
							79	9									
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	247	1	3381	2	Y	72	69	1			5
							79	9									
09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	272	1	3676	2	Y	60	60	1			5
							66	9									
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	271	1	3538	2	Y	67	66	1			6
							74	9									
*11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	220	1	3066	2	Y	68	67	1			7
							75	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
06	3480	X	2996	-0-	-484	-0-	197	1	2746	2	Y	48	47	1			2
							53	9									
07	3596	X	3154	-0-	-442	-0-	209	1	2886	2	Y	54	54	1			2
							59	9									
08	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	187	1	2558	2	Y	50	48	1			4
							55	9									
09	3510	X	2488	-0-	-1022	-0-	168	1	2277	2	Y	39	40	1			3
							43	9									
10	3503	X	2335	-0-	-1168	-0-	162	1	2122	2	Y	46	45	1			4
							51	9									
11	3060	X	2509	-0-	-551	-0-	165	1	2294	2	Y	45	44	1			5
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	74	1	1037	2	Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	160	-0-	-950	-0-	11	1	148	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	403	N	234	-0-	-169	-0-	17	1	217	2	Y	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

06	2970	X	2774	-0-	-196	-0-	181	1	2531	2	Y	56	57	1			2
							62	9									
07	3007	X	2887	-0-	-120	-0-	190	1	2627	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	209	1	2860	2	Y	67	64	1			5
							74	9									
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	200	1	2698	2	Y	69	70	1			4
							76	9									
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	219	1	2861	2	Y	68	66	1			6
							75	9									
*11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	209	1	2917	2	Y	76	74	1			8
							84	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

06	2520	X	2228	-0-	-292	-0-	144	1	2012	2	Y	65	64	1			2
							72	9									
07	2604	X	2348	-0-	-256	-0-	153	1	2115	2	Y	73	73	1			2
							80	9									
08	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	159	1	2175	2	Y	72	69	1			5
							79	9									
09	2400	X	2231	-0-	-169	-0-	148	1	2007	2	Y	69	69	1			5
							76	9									
10	2356	X	2309	-0-	-47	-0-	159	1	2072	2	Y	71	70	1			6
							78	9									
11	2340	X	1850	-0-	-490	-0-	119	1	1652	2	Y	72	71	1			7
							79	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	205	1	2864	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	216	1	2990	2	Y	65	65	1			2
							72	9									
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	232	1	3183	2	Y	69	66	1			5
							76	9									
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	219	1	2967	2	Y	118	118	1			5
							130	9									
10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	234	1	3057	2	Y	95	92	1			8
							105	9									
11	3390	X	3114	-0-	-276	-0-	200	1	2780	2	Y	122	118	1			12
							134	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	84	1	1854	2	Y	89	68	1			29
							98	9									
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	87	1	1926	2	Y	58	62	1			25
							64	9									
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	92	1	1895	2	Y	46	54	1			17
							51	9									
09	1980	N	1833	-0-	-147	-0-	84	1	1701	2	Y	44	42	1			19
							48	9									
10	2046	N	1623	-0-	-423	-0-	76	1	1516	2	Y	28	37	1			10
							31	9									
11	1980	N	1694	-0-	-286	-0-	83	1	1564	2	Y	43	42	1			11
							47	9									

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
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1	7			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	403	2	N	3	3	1			-0-
							3	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
06	3030	X	2637	-0-	-393	-0-	168	1	2351	2	Y	107	105	1			3
							118	9									
07	3038	X	2920	-0-	-118	-0-	188	1	2597	2	Y	123	122	1			4
							135	9									
08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	172	1	2358	2	Y	128	123	1			9
							141	9									
09	2970	X	2218	-0-	-752	-0-	149	1	2017	2	Y	47	49	1			7
							52	9									
10	3069	X	2386	-0-	-683	-0-	163	1	2129	2	Y	85	85	1			7
							94	9									
11	2820	X	2193	-0-	-627	-0-	142	1	1975	2	Y	69	69	1			7
							76	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
06	900	N	325	-0-	-575	-0-	22	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	61	1	825	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	44	1	610	2	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 #: 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
06	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	331	1	4626	2	Y	81	80	1			3
							89	9									
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	413	1	5707	2	Y	93	93	1			3
							102	9									
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	271	1	3719	2	Y	70	66	1			7
							77	9									
09	5040	X	4382	-0-	-658	-0-	299	1	4042	2	Y	37	39	1			5
							41	9									
10	6231	X	3813	-0-	-2418	-0-	266	1	3479	2	Y	62	62	1			5
							68	9									
11	6030	X	3404	-0-	-2626	-0-	224	1	3123	2	Y	52	52	1			5
							57	9									

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
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	214	1	2994	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	290	1	4016	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	173	1	2371	2	Y	36	33	1			4
							40	9									
09	3270	X	2763	-0-	-507	-0-	188	1	2545	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
10	4371	X	2170	-0-	-2201	-0-	151	1	1979	2	Y	36	36	1			3
							40	9									
*11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	293	1	4079	2	Y	36	35	1			4
							40	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
06	4530	X	3686	-0-	-844	-0-	239	1	3336	2	Y	101	101	1			3
							111	9									
07	4681	X	3742	-0-	-939	-0-	244	1	3373	2	Y	114	114	1			3
							125	9									
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	261	1	3582	2	Y	117	112	1			8
							129	9									
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	292	1	3944	2	Y	41	42	1			7
							45	9									
10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	352	1	4595	2	Y	82	82	1			7
							90	9									
*11	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	363	1	5063	2	Y	70	70	1			7
							77	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
06	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	63	1	1392	2	N	43	31	1			13
							47	9									
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	67	1	1491	2	N	26	28	1			11
							29	9									
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	72	1	1473	2	N	21	24	1			8
							23	9									
09	1500	N	1305	-0-	-195	-0-	60	1	1214	2	N	28	25	1			11
							31	9									
10	1581	N	1190	-0-	-391	-0-	56	1	1109	2	N	23	22	1			12
							25	9									
11	1530	N	758	-0-	-772	-0-	37	1	695	2	N	24	24	1			12
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	3912	-0-	-1188	-0-	257	1	3593	2	Y	56	55	1			2
							62	9									
07	4991	X	4149	-0-	-842	-0-	275	1	3805	2	Y	63	63	1			2
							69	9									
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	290	1	3982	2	Y	66	63	1			5
							73	9									
09	4350	X	4299	-0-	-51	-0-	292	1	3954	2	Y	48	49	1			4
							53	9									
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	322	1	4207	2	Y	57	56	1			5
							63	9									
11	4200	X	4172	-0-	-28	-0-	275	1	3833	2	Y	58	57	1			6
							64	9									

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 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
06	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	395	1	11166	2	Y	194	179	1			46
							213	9									
07	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	388	1	10221	2	Y	173	169	1			50
							190	9									
08	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	317	1	8170	2	Y	13	60	1			3
							14	9									
09	11760	X	7676	-0-	-4084	-0-	305	1	7359	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
10	12152	X	7182	-0-	-4970	-0-	283	1	6887	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
11	11760	X	6121	-0-	-5639	-0-	202	1	5907	2	Y	11	12	1			3
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3478	-0-	-482	-0-	231	1	3227	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
07	4092	X	3843	-0-	-249	-0-	258	1	3563	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	261	1	3580	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
09	3870	X	3599	-0-	-271	-0-	246	1	3329	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
10	3999	X	3383	-0-	-616	-0-	239	1	3120	2	Y	22	21	1			2
							24	9									
11	3750	X	3290	-0-	-460	-0-	219	1	3045	2	Y	24	24	1			2
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3178	-0-	-272	-0-	206	1	2870	2	Y	93	93	1			3
							102	9									
07	3565	X	3489	-0-	-76	-0-	227	1	3141	2	Y	110	110	1			3
							121	9									
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	281	1	3848	2	Y	116	111	1			8
							128	9									
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	258	1	3487	2	Y	56	57	1			7
							62	9									
10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	303	1	3961	2	Y	85	85	1			7
							94	9									
11	3510	X	3034	-0-	-476	-0-	197	1	2752	2	Y	77	76	1			8
							85	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	2520	X	1722	-0-	-798	-0-	108	1	1511	2	Y	94	94	1			3
							103	9									
07	2604	X	1866	-0-	-738	-0-	118	1	1631	2	Y	106	106	1			3
							117	9									
08	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	80	1	1094	2	Y	98	93	1			8
							108	9									
09	1740	X	1714	-0-	-26	-0-	113	1	1522	2	Y	72	74	1			6
							79	9									
10	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	117	1	1522	2	Y	90	89	1			7
							99	9									
11	1800	X	1559	-0-	-241	-0-	98	1	1362	2	Y	90	88	1			9
							99	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

06	300	N	32	-0-	-268	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					2
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

06	1920	X	1578	-0-	-342	-0-	96	1	1430	2	Y	47	49	1			8
							52	9									
07	1891	X	1036	-0-	-855	-0-	70	1	924	2	Y	38	40	1			6
							42	9									
08	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	108	1	1343	2	Y	27	27	1			6
							30	9									
09	1620	X	1558	-0-	-62	-0-	96	1	1426	2	Y	33	31	1			8
							36	9									
10	1674	X	1456	-0-	-218	-0-	91	1	1334	2	Y	28	30	1			6
							31	9									
11	1590	X	1295	-0-	-295	-0-	39	1	1220	2	Y	33	31	1			8
							36	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

06	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	338	1	4728	2	Y	198	200	1			6
							218	9									
07	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	361	1	5000	2	Y	228	227	1			7
							251	9									
08	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	414	1	5673	2	Y	233	224	1			16
							256	9									
09	5130	X	4822	-0-	-308	-0-	327	1	4423	2	Y	65	68	1			13
							72	9									
10	5301	X	5186	-0-	-115	-0-	356	1	4657	2	Y	157	157	1			13
							173	9									
*11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	345	1	4805	2	Y	130	129	1			14
							143	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	103	-0-	-137	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	350	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	162	1	2259	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	186	1	2567	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	148	1	2027	2	Y	29	28	1			2
							32	9									
09	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	158	1	2139	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	3100	N	3315	-0-	215	215	234	1	3060	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
*11	3000	X	2785	-0-	-215	-0-	185	1	2583	2	Y	15	15	1			2
							17	9									

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
06	4590	X	3069	-0-	-1521	-0-	472	1	2566	2	Y	28	16	1			25
							31	9									
07	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	929	1	5672	2	Y	-0-	18	1			7
08	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	866	1	5162	2	Y	13					20
							14	9									
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	702	1	3946	2	Y	24	16	1			28
							26	9									
10	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	767	1	4416	2	Y	33	17	1			44
							36	9									
11	4650	X	3883	-0-	-767	-0-	624	1	3259	2	Y	-0-	18	1			26

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
06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	341	1	1854	2	Y	2	5	1			19
							2	9									
07	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	293	1	1788	2	Y	5	6	1			18
							6	9									
08	3317	X	2032	-0-	-1285	-0-	292	1	1740	2	Y	-0-					18
09	3210	X	2230	-0-	-980	-0-	336	1	1887	2	Y	6	4	1			20
							7	9									
10	3131	X	2355	-0-	-776	-0-	348	1	2005	2	Y	2	12	1			10
							2	9									
*11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	674	1	3517	2	Y	-0-	4	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	309	1	1681	2	Y	20	16	1			17
							22	9									
07	1767	N	1270	-0-	-497	-0-	177	1	1080	2	Y	12	17	1			12
							13	9									
08	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	342	1	2041	2	Y	1					13
							1	9									
09	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	340	1	1908	2	Y	14	10	1			17
							15	9									
10	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	332	1	1852	2	Y	-0-	17	1			-0-
11	2310	X	2056	-0-	-254	-0-	330	1	1726	2	Y	-0-					-0-

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4532	2	54	9	N	49	193	1			135
07	3286	X	2190	-0-	-1096	-0-	2188	2	2	9	N	2	2	8			135
08	4278	X	2196	-0-	-2082	-0-	2172	2	24	9	N	22					157
09	4470	X	1570	-0-	-2900	-0-	1561	2	9	9	N	8					165
10	4619	X	2843	-0-	-1776	-0-	2630	2	213	9	N	194	197	1			162
11	4470	X	1712	-0-	-2758	-0-	1712	2			N	-0-					162

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

06	3240	X	3095	-0-	-145	-0-	481	1	2614	2	Y	-0-					27
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	487	1	2975	2	Y	28	27	1			28
							31	9									
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	485	1	2893	2	Y	-0-					28
09	3150	X	2869	-0-	-281	-0-	432	1	2429	2	Y	7	5	1			30
							8	9									
10	3255	X	3199	-0-	-56	-0-	469	1	2701	2	Y	26	18	1			38
							29	9									
11	3150	X	2913	-0-	-237	-0-	468	1	2445	2	Y	-0-	15	1			23

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	210	1	2937	2	Y	91	90	1			3
							100	9									
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	196	1	2718	2	Y	105	105	1			3
							116	9									
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	280	1	3844	2	Y	111	106	1			8
							122	9									
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	278	1	3757	2	Y	82	83	1			7
							90	9									
10	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	185	1	2415	2	Y	93	92	1			8
							102	9									
11	2640	X	2103	-0-	-537	-0-	134	1	1863	2	Y	96	94	1			10
							106	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

06	4350	X	3753	-0-	-597	-0-	235	1	3489	2	Y	26					63
							29	9									
07	4247	X	2547	-0-	-1700	-0-	178	1	2358	2	Y	10					73
							11	9									
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	215	1	2658	2	Y	45	69	1			49
							50	9									
09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	267	1	3977	2	Y	4					53
							4	9									
10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	261	1	3846	2	Y	3					56
							3	9									
*11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	119	1	3711	2	Y	3	40	1			19
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	INC	G-10	2388	-0-	2388	10615	368	1	1999	2	Y	19	16	1			20
							21	9									
07	INC	G-10	83	-0-	83	10698	10	1	59	2	Y	13	17	1			16
							14	9									
08	INC	G-10	81	-0-	81	10779	12	1	69	2	Y	-0-					16
09	10779	X	-0-	-0-	-10779	-0-					Y	15	10	1			21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

06	2340	X	2032	-0-	-308	-0-	314	1	1706	2	Y	11	16	1			17
							12	9									
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	576	1	3519	2	Y	13	18	1			12
							14	9									
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	454	1	2708	2	Y	-0-					12
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	550	1	3090	2	Y	28	19	1			21
							31	9									
10	3007	X	2257	-0-	-750	-0-	327	1	1883	2	Y	43	13	1			51
							47	9									
11	2910	X	2008	-0-	-902	-0-	323	1	1685	2	Y	-0-	21	1			30

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	280	1	1524	2	Y	4					15
							4	9									
07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	382	1	2333	2	Y	1					16
							1	9									
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	286	1	1703	2	Y	-0-					16
09	1890	N	1277	-0-	-613	-0-	192	1	1078	2	Y	6	4	1			18
							7	9									
10	2635	X	1122	-0-	-1513	-0-	164	1	943	2	Y	14	11	1			21
							15	9									
11	1920	N	1102	-0-	-818	-0-	177	1	925	2	Y	-0-	8	1			13

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

06	4230	X	2539	-0-	-1691	-0-	2524	2	15	9	N	14					50
07	4340	X	3393	-0-	-947	-0-	3387	2	6	9	N	5	3	8			52
08	3968	X	3313	-0-	-655	-0-	3312	2	1	9	N	1					53
09	3720	X	2998	-0-	-722	-0-	2998	2			N	-0-					53
10	3379	X	2511	-0-	-868	-0-	2470	2	41	9	N	37					90
11	3270	X	2559	-0-	-711	-0-	2559	2			N	-0-					90

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

06	5520	X	3682	-0-	-1838	-0-	3640	2	42	9	N	38	185	1			95
07	5518	X	4767	-0-	-751	-0-	4767	2			N	-0-					95
08	5425	X	4819	-0-	-606	-0-	4819	2			N	-0-					95
09	5250	X	4408	-0-	-842	-0-	4408	2			N	-0-					95
10	4774	X	3822	-0-	-952	-0-	3819	2	3	9	N	3	3	8			95
11	4650	X	4098	-0-	-552	-0-	4098	2			N	-0-					95

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	443	1	2410	2	Y	23	19	1			24
							25	9									
07	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	426	1	2600	2	Y	15	21	1			18
							17	9									
08	2852	X	2599	-0-	-253	-0-	373	1	2226	2	Y	-0-					18
09	3030	X	2880	-0-	-150	-0-	432	1	2427	2	Y	19	13	1			24
							21	9									
10	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	819	1	4715	2	Y	-0-	24	1			-0-
*11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	501	1	2616	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
06	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	253	1	1375	2	Y	19	16	1			14
							21	9									
07	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	411	1	2510	2	Y	15	12	1			17
							17	9									
08	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	411	1	1962	2	Y	-0-					17
09	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	329	1	1847	2	Y	14	19	1			12
							15	9									
10	2945	X	2110	-0-	-835	-0-	310	1	1785	2	Y	14	7	1			19
							15	9									
11	2850	X	1544	-0-	-1306	-0-	248	1	1296	2	Y	-0-	8	1			11

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
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	379	1	2058	2	Y	59	53	1			21
							65	9									
07	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	405	1	2474	2	Y	32	45	1			8
							35	9									
08	3100	N	3484	-0-	384	384	499	1	2977	2	Y	7					15
							8	9									
09	3000	N	3757	-0-	757	1141	553	1	3107	2	Y	88	60	1			43
							97	9									
10	3100	N	2919	-0-	-181	960	400	1	2304	2	Y	195	26	1			212
							215	9									
*11	3716	X	2756	-0-	-960	-0-	443	1	2313	2	Y	-0-	86	1			126

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
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	885	1	4809	2	Y	44	34	1			48
							48	9									
07	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	826	1	5043	2	Y	29	39	1			38
							32	9									
08	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	819	1	4880	2	Y	-0-					38
09	6000	X	5044	-0-	-956	-0-	754	1	4237	2	Y	48	33	1			53
							53	9									
10	6200	X	4908	-0-	-1292	-0-	719	1	4136	2	Y	48	32	1			69
							53	9									
11	5730	X	4268	-0-	-1462	-0-	686	1	3582	2	Y	-0-	28	1			41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55320	X	45022	-0-	-10298	-0-	1512	1	42771	2	Y	672	686	1			176
							739	9									
07	57164	X	43682	-0-	-13482	-0-	1568	1	41330	2	Y	713	685	1			204
							784	9									
08	43593	X	43593	-0-	-0-	-0-	1590	1	41034	2	Y	881	893	1			192
							969	9									
09	50400	X	41166	-0-	-9234	-0-	1599	1	38644	2	Y	839	670	1			361
							923	9									
10	48918	X	40484	-0-	-8434	-0-	1565	1	38091	2	Y	753	859	1			255
							828	9									
11	45030	X	38453	-0-	-6577	-0-	1240	1	36335	2	Y	798	843	1			210
							878	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
06	73860	X	46676	-0-	-27184	-0-	112	1	45926	3	Y	580	595	1			59
							638	9									
07	70897	X	32791	-0-	-38106	-0-	117	1	32382	3	Y	265	292	1			32
							292	9									
08	48075	X	48075	-0-	-0-	-0-	202	1	47209	3	Y	604	554	1			82
							664	9									
09	53370	X	40976	-0-	-12394	-0-	198	1	40217	3	Y	510	508	1			84
							561	9									
10	48236	X	41337	-0-	-6899	-0-	255	1	40535	3	Y	497	496	1			85
							547	9									
11	46680	X	35926	-0-	-10754	-0-	236	1	35106	3	Y	531	511	1			105
							584	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
06	81000	X	45276	-0-	-35724	-0-	696	1	44119	2	Y	419	392	1			184
							461	9									
07	76012	X	41639	-0-	-34373	-0-	692	1	40582	2	Y	332	348	1			168
							365	9									
08	40123	X	40123	-0-	-0-	-0-	720	1	39072	2	Y	301	355	1			114
							331	9									
09	61380	X	35028	-0-	-26352	-0-	683	1	34073	2	Y	247	238	1			123
							272	9									
10	51026	X	33578	-0-	-17448	-0-	690	1	32605	2	Y	257	109	1			271
							283	9									
11	45270	X	33053	-0-	-12217	-0-	665	1	31984	2	Y	367	470	1			168
							404	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	27038	-0-	27038	103329	26565	2	473	9	N	430	381	1			112
07	0	W	23683	-0-	23683	127012	23385	2	298	9	N	271	189	1	9	8	185
08	0	W	24230	-0-	24230	151242	23945	2	285	9	N	259	371	1	10	8	63
09	0	W	20450	-0-	20450	171692	20250	3	200	9	N	182	188	1			57
10	190135	X	18443	-0-	-171692	-0-	18256	3	187	9	N	170	3	8			224
11	26370	X	16194	-0-	-10176	-0-	16022	3	172	9	N	156	188	1			192

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		264028	-0-	264028	1103864	617 2257	1 9	261154	2	Y	2052	1836	1			502
07	0	W	161937	-0-	161937	1265801	542 1089	1 9	160306	2	Y	990	1285	1			207
08	0	W	198224	-0-	198224	1464025	609 1302	1 9	196313	2	Y	1184	1155	1			236
09	0	W	173446	-0-	173446	1637471	517 1489	1 9	171440	2	Y	1354	1277	1			313
10	0	W	154891	-0-	154891	1792362	354 1053	1 9	153484	2	Y	957	1003	1			267
11	0	W	135656	-0-	135656	1928018	326 857	1 9	134473	2	Y	779	945	1			101

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		147438	-0-	147438	147438	355 2174	1 9	144909	2	Y	1976	1876	1			185
07	0	W	88469	-0-	88469	235907	311 2030	1 9	86128	2	Y	1845	1829	1			201
08	0	W	86546	-0-	86546	322453	364 1046	1 9	85136	2	Y	951	1003	1			149
09	0	W	76691	-0-	76691	399144	372 901	1 9	75418	2	Y	819	830	1			138
10	0	W	55891	-0-	55891	455035	344 893	1 9	54654	2	Y	812	811	1			139
11	0	W	57074	-0-	57074	512109	375 955	1 9	55744	2	Y	868	836	1			171

PAR MINERALS CORPORATION 638850
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	1447	2			N	-0-					84
07	1519	N	1053	-0-	-466	-0-	1053	2			N	-0-					84
08	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	1007	2			N	-0-					84
09	1440	N	968	-0-	-472	-0-	968	2			N	-0-					84
10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					84
*11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					84

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1489	2	74	9	N	67					125
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1400	2	41	9	N	37					162
08	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1296	2	103	9	N	94	193	1			63
09	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	1191	2	29	9	N	26					89
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1372	2	73	9	N	66					155
11	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1293	2	30	9	N	27					182

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11		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
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3326	2	23	9	N	21	1	8			107
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3546	2	42	9	N	38	6	8			139
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3434	2	19	9	N	17	1	8			155
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2802	2	37	9	N	34	2	8			187
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3338	2	30	9	N	27	141	1	11	8	62
*11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3160	2	21	9	N	19	3	8			78

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
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11		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
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-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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
06	1080	N	660	-0-	-420	-0-	660	2			N	-0-	189	1			53
07	1054	N	670	-0-	-384	-0-	668	2	2	9	N	2					55
08	1519	N	602	-0-	-917	-0-	602	2			N	-0-					55
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	820	2	3	9	N	3					58
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	619	2	4	9	N	4					62
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	636	2	6	9	N	5					67

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
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	2	2	9	N	2	1	8			95
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2	2	8			95
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					95
09	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	1299	2	7	9	N	6					101
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	N	3	3	8			101
11	1380	N	708	-0-	-672	-0-	708	2			N	-0-					101

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	90 11	1 9	1884	2	N	10					109
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	87 54	1 9	1966	2	N	49	6	8			152
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	90 20	1 9	2253	2	N	18					170
09	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	90 21	1 9	1494	2	N	19					189
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	94 10	1 9	2144	2	N	9	4	8			194
*11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	2008	2	N	3	194	1			3

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4825	2	19	9	N	17					59
07	4185	X	4089	-0-	-96	-0-	4088	2	1	9	N	1	1	8			59
08	3875	X	3759	-0-	-116	-0-	3734	2	25	9	N	23	1	8			81
09	3750	X	3136	-0-	-614	-0-	3114	2	22	9	N	20					101
10	3875	X	3337	-0-	-538	-0-	3307	2	30	9	N	27	2	8			126
11	3750	X	3411	-0-	-339	-0-	3391	2	20	9	N	18	3	8			141

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

06	2700	X	2496	-0-	-204	-0-	2452	2	44	9	N	40	3	8			104
07	2790	X	2456	-0-	-334	-0-	2401	2	55	9	N	50	2	8			152
08	2356	X	2041	-0-	-315	-0-	2031	2	10	9	N	9	2	8			159
09	2490	X	2071	-0-	-419	-0-	2021	2	50	9	N	45					204
10	2573	X	1924	-0-	-649	-0-	1888	2	36	9	N	33	195	1	4	8	38
11	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	1846	2	25	9	N	23	3	8			58

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2168	2	3	9	N	3					45
07	2201	N	1386	-0-	-815	-0-	1382	2	4	9	N	4	4	8			45
08	2356	N	2204	-0-	-152	-0-	2204	2			N	-0-					45
09	2160	N	1685	-0-	-475	-0-	1685	2			N	-0-					45
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2370	2	10	9	N	9	2	8			52
11	2130	N	1748	-0-	-382	-0-	1746	2	2	9	N	2	1	8			53

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			60
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3668	-0-	668	668	3649	2	19	9	N	17	1	8			136
07	3100	N	3402	-0-	302	970	3373	2	29	9	N	26	14	8			148
08	3100	N	3153	-0-	53	1023	3149	2	4	9	N	4	2	8			150
09	4009	X	2986	-0-	-1023	-0-	2972	2	14	9	N	13	2	8			161
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2994	2	18	9	N	16	7	8			170
*11	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2840	2	18	9	N	16	3	8			183

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2694	2	7	9	N	6	1	8			132
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2711	2	18	9	N	16	8	8			140
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2388	2	11	9	N	10	1	8			149
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2239	2	18	9	N	16	1	8			164
10	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	2221	2	21	9	N	19	6	8			177
11	2220	N	2083	-0-	-137	-0-	2072	2	11	9	N	10	3	8			184

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2039	2	12	9	N	11	1	8			55
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	496	2	10	9	N	9	7	8			57
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2117	2	24	9	N	22	1	8			78
09	2040	N	440	-0-	-1600	-0-	422	2	18	9	N	16					94
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2059	2	25	9	N	23	10	8			107
11	2070	N	466	-0-	-1604	-0-	430	2	36	9	N	33	3	8			137

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

06	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5555	2	18	9	N	16	1	8			157
07	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5631	2	19	9	N	17	7	8			167
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5161	2	6	9	N	5	2	8			170
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4727	2	1	9	N	1	1	8			170
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4691	2	9	9	N	8	6	8			172
*11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4334	2	62	9	N	56	169	1	4	8	55

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1619	2	6	9	N	5					175
07	1457	N	1285	-0-	-172	-0-	1274	2	11	9	N	10	5	8			180
08	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	1200	2			N	-0-					180
09	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	1455	2	62	9	N	56	188	1	1	8	47
10	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1267	2	3	9	N	3	3	8			47
*11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1711	2	17	9	N	15	2	8			60

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

06	6120	X	4674	-0-	-1446	-0-	4638	2	36	9	N	33	1	8			163
07	5301	X	4885	-0-	-416	-0-	4859	2	26	9	N	24	8	8			179
08	5301	X	4751	-0-	-550	-0-	4717	2	34	9	N	31	1	8			209
09	4980	X	4823	-0-	-157	-0-	4795	2	28	9	N	25	194	1	1	8	39
10	5084	X	4669	-0-	-415	-0-	4644	2	25	9	N	23	11	8			51
*11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4961	2	19	9	N	17	2	8			66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

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

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2781	2	8	9	N	7	2	8			73
07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2777	2	12	9	N	11	11	8			73
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2844	2	1	9	N	1	1	8			73
09	2040	N	1740	-0-	-300	-0-	1732	2	8	9	N	7	2	8			78
10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2731	2	21	9	N	19	17	8			80
11	2040	N	1513	-0-	-527	-0-	1511	2	2	9	N	2	2	8			80

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 247864 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8934 - 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/28/2012

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
06	6840	X	6006	-0-	-834	-0-	6006	2			N	-0-					165
07	5704	X	5503	-0-	-201	-0-	5503	2			N	-0-					165
08	5797	X	5227	-0-	-570	-0-	5227	2			N	-0-					165
09	6000	X	5760	-0-	-240	-0-	5760	2			N	-0-					165
10	6200	X	5153	-0-	-1047	-0-	5153	2			N	-0-					165
11	6000	X	5799	-0-	-201	-0-	5799	2			N	-0-					165

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
06	3420	X	3101	-0-	-319	-0-	3070	2	31	9	N	28	1	8			187
07	3534	X	3214	-0-	-320	-0-	3191	2	23	9	N	21	6	8			202
08	3503	X	3234	-0-	-269	-0-	3222	2	12	9	N	11	1	8			212
09	3390	X	2863	-0-	-527	-0-	2843	2	20	9	N	18	156	1	1	8	73
10	3441	X	3125	-0-	-316	-0-	3089	2	36	9	N	33	9	8			97
*11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3083	2	52	9	N	47	7	8			137

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
06	4110	X	2954	-0-	-1156	-0-	2950	2	4	9	N	4	3	8			157
07	4247	X	2805	-0-	-1442	-0-	2793	2	12	9	N	11	9	8			159
08	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	2959	2	11	9	N	10	3	8			166
09	3090	X	3066	-0-	-24	-0-	3054	2	12	9	N	11	6	8			171
10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3602	2	17	9	N	15	7	8			179
*11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3647	2	6	9	N	5	5	8			179

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
06	5310	X	4359	-0-	-951	-0-	4352	2	7	9	N	6	3	8			172
07	5487	X	4392	-0-	-1095	-0-	4370	2	22	9	N	20	8	8			184
08	4743	X	4602	-0-	-141	-0-	4583	2	19	9	N	17	2	8			199
09	4590	X	4385	-0-	-205	-0-	4385	2			N	-0-					199
10	4743	X	4575	-0-	-168	-0-	4556	2	19	9	N	17	4	8			212
11	4440	X	4102	-0-	-338	-0-	4068	2	34	9	N	31	192	1	9	8	42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
06	3360	X	2812	-0-	-548	-0-	2810	2	2	9	N	2	1	8			198
07	3472	X	2753	-0-	-719	-0-	2747	2	6	9	N	5	5	8			198
08	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	2809	2	1	9	N	1	1	8			198
09	2970	X	2567	-0-	-403	-0-	2567	2			N	-0-					198
10	3069	X	2376	-0-	-693	-0-	2372	2	4	9	N	4	4	8			198
11	2820	X	2358	-0-	-462	-0-	2352	2	6	9	N	5					203

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
06	3810	X	3797	-0-	-13	-0-	3797	2			N	-0-					167
07	3937	X	3446	-0-	-491	-0-	3440	2	6	9	N	5	5	8			167
08	4588	X	3622	-0-	-966	-0-	3621	2	1	9	N	1	1	8			167
09	4200	X	3713	-0-	-487	-0-	3712	2	1	9	N	1	1	8			167
10	4247	X	3293	-0-	-954	-0-	3291	2	2	9	N	2	2	8			167
11	3810	X	3581	-0-	-229	-0-	3578	2	3	9	N	3	3	8			167

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
06	2760	X	2203	-0-	-557	-0-	2184	2	19	9	N	17	3	8			199
07	2852	X	2229	-0-	-623	-0-	2190	2	39	9	N	35	7	8			227
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2341	2	4	9	N	4	167	1	2	8	62
09	2190	N	2132	-0-	-58	-0-	2107	2	25	9	N	23					85
10	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	2150	2	4	9	N	4	4	8			85
11	2250	N	1765	-0-	-485	-0-	1762	2	3	9	N	3	3	8			85

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
06	4740	X	4559	-0-	-181	-0-	4534	2	25	9	N	23	2	8			190
07	4898	X	4694	-0-	-204	-0-	4679	2	15	9	N	14	5	8			199
08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4613	2	10	9	N	9	160	1	1	8	47
09	4440	X	4416	-0-	-24	-0-	4395	2	21	9	N	19	1	8			65
10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4564	2	26	9	N	24	4	8			85
11	4440	X	4353	-0-	-87	-0-	4331	2	22	9	N	20	5	8			100

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2490	-0-	-330	-0-	2490	2			N	-0-					164
07	2821	X	2769	-0-	-52	-0-	2760	2	9	9	N	8	8	8			164
08	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	2714	2			N	-0-					164
09	2490	N	2363	-0-	-127	-0-	2363	2			N	-0-					164
10	2759	N	2553	-0-	-206	-0-	2547	2	6	9	N	5	4	8			165
*11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2657	2	3	9	N	3	3	8			165

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	3702	-0-	-1668	-0-	3688	2	14	9	Y	13	72	1			37
07	5487	X	4203	-0-	-1284	-0-	4195	2	8	9	Y	7	3	8			41
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4203	2	15	9	Y	14	1	8			54
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4209	2	21	9	Y	19	2	8			71
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4199	2	25	9	Y	23	71	1	4	8	19
*11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4106	2	33	9	Y	30	2	8			47

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3975	-0-	-405	-0-	3943	2	32	9	Y	29	3	8			83
07	4526	X	3975	-0-	-551	-0-	3903	2	72	9	Y	65	73	1	6	8	69
08	4247	X	4149	-0-	-98	-0-	4073	2	76	9	Y	69	80	1	2	8	56
09	4110	X	3890	-0-	-220	-0-	3836	2	54	9	Y	49	1	8			104
10	4247	X	4033	-0-	-214	-0-	4007	2	26	9	Y	24	74	1	7	8	47
11	4020	X	3547	-0-	-473	-0-	3486	2	61	9	Y	55	9	8			93

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2001	-0-	-939	-0-	1995	2	6	9	N	5	187	1	1	8	94
07	3038	X	2028	-0-	-1010	-0-	2025	2	3	9	N	3	3	8			94
08	3038	X	2312	-0-	-726	-0-	2299	2	13	9	N	12	2	8			104
09	2940	X	2423	-0-	-517	-0-	2421	2	2	9	N	2	1	8			105
10	2976	X	1747	-0-	-1229	-0-	1738	2	9	9	N	8	3	8			110
11	2250	X	1760	-0-	-490	-0-	1720	2	40	9	N	36	2	8			144

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4229	2	17	9	N	15	3	8			156
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4288	2	19	9	N	17	12	8			161
08	4960	X	4104	-0-	-856	-0-	4102	2	2	9	N	2	2	8			161
09	4800	X	3674	-0-	-1126	-0-	3652	2	22	9	N	20	31	1	4	8	146
10	4960	X	3743	-0-	-1217	-0-	3700	2	43	9	N	39	13	8			172
11	4260	X	3432	-0-	-828	-0-	3429	2	3	9	N	3	3	8			172

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2834	2	3	9	N	3	1	8			212
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2825	2	26	9	N	24	186	1	7	8	43
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2973	2	12	9	N	11	2	8			52
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2807	2	1	9	N	1	1	8			52
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2908	2	4	9	N	4	4	8			52
*11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2579	2	3	9	N	3	3	8			52

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
06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4920	2	32	9	Y	29	5	8			52
07	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4960	2	25	9	Y	23	18	8			57
08	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4840	2	8	9	Y	7	2	8			62
09	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	4559	2	4	9	Y	4	2	8			64
10	4805	X	4562	-0-	-243	-0-	4520	2	42	9	Y	38	79	1	9	8	14
11	4650	X	4107	-0-	-543	-0-	4097	2	10	9	Y	9	5	8			18

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
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4187	2	22	9	Y	20	56	1	4	8	75
07	4123	X	4095	-0-	-28	-0-	4050	2	45	9	Y	41	14	8			102
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3882	2	35	9	Y	32	59	1	3	8	72
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3511	2	19	9	Y	17	60	1	1	8	28
10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3694	2	35	9	Y	32	11	8			49
11	3510	X	3253	-0-	-257	-0-	3216	2	37	9	Y	34	3	8			80

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4033	-0-	-1127	-0-	4012	2	21	9	Y	19	69	1	4	8	88
07	5332	X	4143	-0-	-1189	-0-	4102	2	41	9	Y	37	10	8			115
08	4247	X	4180	-0-	-67	-0-	4144	2	36	9	Y	33	67	1	2	8	79
09	4110	X	3639	-0-	-471	-0-	3620	2	19	9	Y	17	66	1	1	8	29
10	4247	X	3547	-0-	-700	-0-	3518	2	29	9	Y	26	5	8			50
11	4050	X	3080	-0-	-970	-0-	3043	2	37	9	Y	34	5	8			79

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
06	4740	X	3948	-0-	-792	-0-	3928	2	20	9	Y	18	63	1	3	8	81
07	4929	X	3687	-0-	-1242	-0-	3653	2	34	9	Y	31	7	8			105
08	4278	X	4179	-0-	-99	-0-	4144	2	35	9	Y	32	61	1	1	8	75
09	4140	X	3893	-0-	-247	-0-	3871	2	22	9	Y	20	63	1	2	8	30
10	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	4206	2	39	9	Y	35	10	8			55
11	4050	X	3270	-0-	-780	-0-	3235	2	35	9	Y	32	2	8			85

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
06	5250	X	4200	-0-	-1050	-0-	4172	2	28	9	Y	25	4	8			35
07	5456	X	3965	-0-	-1491	-0-	3945	2	20	9	Y	18	14	8			39
08	4185	X	3813	-0-	-372	-0-	3806	2	7	9	Y	6	2	8			43
09	4050	X	3606	-0-	-444	-0-	3603	2	3	9	Y	3	2	8			44
10	4185	X	3775	-0-	-410	-0-	3734	2	41	9	Y	37	57	1	12	8	12
11	4050	X	3485	-0-	-565	-0-	3476	2	9	9	Y	8	5	8			15

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
06	3510	X	2926	-0-	-584	-0-	2902	2	24	9	Y	22	3	8			60
07	3689	X	3161	-0-	-528	-0-	3097	2	64	9	Y	58	53	1	11	8	54
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3312	2	62	9	Y	56	63	1	1	8	46
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3130	2	45	9	Y	41	2	8			85
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3208	2	23	9	Y	21	60	1	8	8	38
11	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	2825	2	52	9	Y	47	10	8			75

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
06	5160	X	4714	-0-	-446	-0-	4684	2	30	9	Y	27	4	8			31
07	5115	X	4488	-0-	-627	-0-	4465	2	23	9	Y	21	16	8			36
08	4433	X	4294	-0-	-139	-0-	4288	2	6	9	Y	5	1	8			40
09	4290	X	4052	-0-	-238	-0-	4048	2	4	9	Y	4	2	8			42
10	4433	X	4106	-0-	-327	-0-	4069	2	37	9	Y	34	56	1	7	8	13
11	4290	X	3814	-0-	-476	-0-	3804	2	10	9	Y	9	5	8			17

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
06	5700	X	5104	-0-	-596	-0-	5083	2	21	9	Y	19	83	1	1	8	46
07	5704	X	5155	-0-	-549	-0-	5144	2	11	9	Y	10	5	8			51
08	5146	X	5118	-0-	-28	-0-	5100	2	18	9	Y	16	1	8			66
09	4980	X	4811	-0-	-169	-0-	4789	2	22	9	Y	20	1	8			85
10	5146	X	4887	-0-	-259	-0-	4857	2	30	9	Y	27	86	1	3	8	23
11	4980	X	4777	-0-	-203	-0-	4738	2	39	9	Y	35	3	8			55

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
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4531	2	57	9	N	52	5	8			185
07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4219	2	81	9	N	74	189	1	14	8	56
08	3999	X	3582	-0-	-417	-0-	3470	2	112	9	N	102	3	8			155
09	3870	X	3430	-0-	-440	-0-	3395	2	35	9	N	32	2	8			185
10	3999	X	3177	-0-	-822	-0-	3112	2	65	9	N	59	192	1	6	8	46
11	3870	X	3467	-0-	-403	-0-	3375	2	92	9	N	84	7	8			123

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
06	5040	X	3836	-0-	-1204	-0-	3724	2	112	9	Y	102	150	1	1	8	14
07	5208	X	3856	-0-	-1352	-0-	3782	2	74	9	Y	67	8	8			73
08	4867	X	3994	-0-	-873	-0-	3990	2	4	9	Y	4	49	1	3	8	25
09	4440	X	3199	-0-	-1241	-0-	3151	2	48	9	Y	44					69
10	4464	X	3537	-0-	-927	-0-	3515	2	22	9	Y	20	52	1	6	8	31
11	3870	X	3795	-0-	-75	-0-	3704	2	91	9	Y	83	50	1	4	8	60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3874	2	39	9	N	35	2	8			197
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3901	2	15	9	N	14	9	8			202
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3966	2	13	9	N	12	2	8			212
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3759	2	3	9	N	3	161	1	1	8	53
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3719	2	41	9	N	37	18	8			72
*11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3471	2	6	9	N	5	5	8			72

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

06	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	3422	2	8	9	N	7	2	8			132
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4116	2	22	9	N	20	8	8			144
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3544	2	20	9	N	18	2	8			160
09	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3766	2	15	9	N	14					174
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3418	2	15	9	N	14	6	8			182
*11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3655	2	36	9	N	33	6	8			209

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

06	3600	X	2743	-0-	-857	-0-	2722	2	21	9	Y	19	2	8			56
07	3720	X	2813	-0-	-907	-0-	2789	2	24	9	Y	22	10	8			68
08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2653	2	33	9	Y	30	81	1	1	8	16
09	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2521	2	3	9	Y	3					19
10	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2611	2	3	9	Y	3	3	8			19
11	2520	X	2410	-0-	-110	-0-	2356	2	54	9	Y	49	2	8			66

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

06	4530	X	3785	-0-	-745	-0-	3774	2	11	9	N	10	2	8			185
07	4712	X	4410	-0-	-302	-0-	4388	2	22	9	N	20	15	8			190
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3916	2	23	9	N	21	2	8			209
09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4152	2	8	9	N	7	163	1			53
10	3658	X	3641	-0-	-17	-0-	3633	2	8	9	N	7	7	8			53
*11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3914	2	13	9	N	12	5	8			60

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

06	2400	N	1821	-0-	-579	-0-	1812	2	9	9	Y	8	36	1	1	8	18
07	2170	N	1758	-0-	-412	-0-	1750	2	8	9	Y	7	5	8			20
08	1798	N	1429	-0-	-369	-0-	1423	2	6	9	Y	5	1	8			24
09	1740	N	1215	-0-	-525	-0-	1209	2	6	9	Y	5					29
10	1767	N	682	-0-	-1085	-0-	679	2	3	9	Y	3	29	1			3
*11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1542	2	21	9	Y	19	8	8			14

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

06	6870	X	5202	-0-	-1668	-0-	5048	2	154	9	Y	140	201	1	2	8	19
07	7130	X	4999	-0-	-2131	-0-	4907	2	92	9	Y	84	7	8			96
08	6076	X	4729	-0-	-1347	-0-	4728	2	1	9	Y	1	64	1	1	8	32
09	5850	X	4217	-0-	-1633	-0-	4151	2	66	9	Y	60	2	8			90
10	5580	X	4729	-0-	-851	-0-	4700	2	29	9	Y	26	68	1	6	8	42
11	5190	X	4623	-0-	-567	-0-	4513	2	110	9	Y	100	65	1	4	8	73

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

06	6150	X	5521	-0-	-629	-0-	5357	2	164	9	Y	149	205	1	3	8	20
07	6293	X	5540	-0-	-753	-0-	5438	2	102	9	Y	93	8	8			105
08	6138	X	5494	-0-	-644	-0-	5491	2	3	9	Y	3	71	1	2	8	35
09	5700	X	5120	-0-	-580	-0-	5042	2	78	9	Y	71					106
10	5704	X	4839	-0-	-865	-0-	4811	2	28	9	Y	25	80	1	5	8	46
11	5520	X	5033	-0-	-487	-0-	4910	2	123	9	Y	112	70	1	9	8	79

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4041	2	33	9	Y	30	4	8			81
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3872	2	32	9	Y	29	13	8			97
08	3658	X	3541	-0-	-117	-0-	3499	2	42	9	Y	38	113	1	1	8	21
09	3540	X	2927	-0-	-613	-0-	2924	2	3	9	Y	3					24
10	3658	X	2618	-0-	-1040	-0-	2616	2	2	9	Y	2	2	8			24
11	3540	X	2209	-0-	-1331	-0-	2161	2	48	9	Y	44	1	8			67

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LEFOY WELL #: 3 RRCID -> 157351 COMPL. DATE 12/18/1995 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8624 - 9935

*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 3 RRCID -> 160325 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8694 - 8760

*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160423 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8718 - 8878

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 5 D RRCID -> 160938 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8850 - 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
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, KATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9080 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 161268 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9090 - 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
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 5 RRCID -> 162736 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8600 - 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
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165874 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9120 - 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
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167192 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9134 - 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
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 221725 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 9926

06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
*11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2340	X	1558	-0-	-782	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
07	2201	X	1966	-0-	-235	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
08	1953	X	1816	-0-	-137	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
09	1800	X	1474	-0-	-326	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
10	1953	X	1835	-0-	-118	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
11	1890	X	1238	-0-	-652	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

06	195300	X	112056	-0-	-83244	-0-	111627	3	429	9	N	390	390	1			-0-
07	201810	X	105323	-0-	-96487	-0-	104920	3	403	9	N	366	366	1			-0-
08	110298	X	100169	-0-	-10129	-0-	99927	3	242	9	N	220	220	1			-0-
09	106740	X	90943	-0-	-15797	-0-	90749	3	194	9	N	176	176	1			-0-
10	110298	X	91196	-0-	-19102	-0-	90963	3	233	9	N	212	212	1			-0-
11	106740	X	87887	-0-	-18853	-0-	87599	3	288	9	N	262	262	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 10245 - 13246

*02	0	W	52445	-0-	52445	501666	51889	3	556	9	N	505	505	0			-0-
03	0	W	53842	-0-	53842	555508	53273	3	569	9	N	517	517	0			-0-
04	0	W	48286	-0-	48286	603794	47783	3	503	9	N	457	457	1			-0-
05	0	W	49292	-0-	49292	653086	48798	3	494	9	N	449	449	0			-0-
06	0	W	43069	-0-	43069	696155	42622	3	447	9	N	406	406	1			-0-
07	0	W	41618	-0-	41618	737773	41090	3	528	9	N	480	480	1			-0-
08	777775	X	40002	-0-	-737773	-0-	39500	3	502	9	N	456	456	1			-0-
09	48300	X	36780	-0-	-11520	-0-	36321	3	459	9	N	417	417	1			-0-
10	49290	X	29970	-0-	-19320	-0-	29629	3	341	9	N	310	310	1			-0-
11	43080	X	30931	-0-	-12149	-0-	30625	3	306	9	N	278	278	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		216766	-0-	216766	503004	215832	3	934	9	N	849	849	1			-0-
07	719381	X	216377	-0-	-503004	-0-	215559	3	818	9	N	744	744	1			-0-
08	239940	X	193702	-0-	-46238	-0-	193060	3	642	9	N	584	584	1			-0-
09	232200	X	168651	-0-	-63549	-0-	168094	3	557	9	N	506	506	1			-0-
10	239940	X	162740	-0-	-77200	-0-	162260	3	480	9	N	436	436	1			-0-
11	232200	X	NO RPT	-0-	-232200	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 2 RRCID -> 089310 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9570 - 9675

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B DENY		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B DENY		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	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

06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	549	2	9	9	N	8					47
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	389	2	13	9	N	12	10	8			49
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					49
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					49
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					49
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					49

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

06	660	N	468	-0-	-192	-0-	466	2	2	9	N	2					308
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	836	2	36	9	N	33	174	1			167
08	1085	N	682	-0-	-403	-0-	680	2	2	9	N	2					169
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	N	2					171
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	N	1	1	8			171
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	2	1	9	N	1	1	8			171

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

06	4680	X	4630	-0-	-50	-0-	4584	2	46	9	N	42					311
07	4898	X	4379	-0-	-519	-0-	4356	2	23	9	N	21	195	1			137
08	4898	X	4240	-0-	-658	-0-	4216	2	24	9	N	22					159
09	4740	X	4495	-0-	-245	-0-	4475	2	20	9	N	18					177
10	4774	X	4132	-0-	-642	-0-	4124	2	8	9	N	7	148	1	1	8	35
11	4620	X	4254	-0-	-366	-0-	4231	2	23	9	N	21	1	8			55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	137	1	1077	3	N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	141	1	1079	3	N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	141	1	1082	3	N	-0-					-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	137	1	1028	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	141	1	1031	3	N	-0-					-0-
*11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	137	1	1031	3	N	-0-					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	149	1	787	3	N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	154	1	808	3	N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	154	1	830	3	N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	149	1	786	3	N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	154	1	797	3	N	-0-					-0-
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	149	1	814	3	N	-0-					-0-

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3416	2	132	9	Y	120	109	1			16
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3235	2	136	9	Y	124	126	1			14
08	3441	X	3201	-0-	-240	-0-	3072	2	129	9	Y	117	111	1			20
09	3330	X	2811	-0-	-519	-0-	2697	2	114	9	Y	104	109	1			15
10	3441	X	2361	-0-	-1080	-0-	2212	2	149	9	Y	135	134	1			16
*11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3208	2	132	9	Y	120	119	1			17

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
06	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6445	2	136	9	Y	124	112	1			17
07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6517	2	141	9	Y	128	131	1			14
08	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5854	2	133	9	Y	121	115	1			20
09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4778	2	118	9	Y	107	112	1			15
10	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4832	2	153	9	Y	139	138	1			16
*11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4482	2	138	9	Y	125	123	1			18

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
06	4980	X	4800	-0-	-180	-0-	4764	2	36	9	N	33					79
07	5115	X	4872	-0-	-243	-0-	4838	2	34	9	N	31	73	1	2	8	35
08	4929	X	4659	-0-	-270	-0-	4625	2	34	9	N	31					66
09	4770	X	4520	-0-	-250	-0-	4487	2	33	9	N	30	69	1	1	8	26
10	4929	X	4615	-0-	-314	-0-	4581	2	34	9	N	31					57
11	4770	X	4382	-0-	-388	-0-	4347	2	35	9	N	32	68	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
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
06	3900	X	3541	-0-	-359	-0-	3483	2	58	9	N	53	4	8			149
07	4030	X	3906	-0-	-124	-0-	3848	2	58	9	N	53	8	8			194
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3769	2	30	9	Y	27	178	1	11	8	32
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3710	2	33	9	Y	30	7	8			55
*10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3724	2	84	9	Y	76	8	8			123
11	3660	X	3578	-0-	-82	-0-	3509	2	69	9	Y	63	1	8			185

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

06	4920	X	4591	-0-	-329	-0-	4507	2	84	9	N	76	4	8			185
07	5084	X	4925	-0-	-159	-0-	4853	2	72	9	N	65	186	1	6	8	58
08	4929	X	4772	-0-	-157	-0-	4691	2	81	9	Y	74	9	8			123
09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4600	2	67	9	Y	61	6	8			178
*10	4929	X	4900	-0-	-29	-0-	4832	2	68	9	Y	62	179	1	1	8	60
11	4770	X	4553	-0-	-217	-0-	4489	2	64	9	Y	58	1	8			117

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

06	3960	X	3391	-0-	-569	-0-	3355	2	36	9	N	33					78
07	4061	X	3445	-0-	-616	-0-	3413	2	32	9	N	29	72	1			35
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3179	2	33	9	N	30					65
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3166	2	32	9	N	29	68	1			26
10	3100	X	3022	-0-	-78	-0-	2990	2	32	9	N	29					55
11	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	2904	2	34	9	N	31	66	1			20

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4317	2	136	9	Y	124	112	1			17
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3813	2	140	9	Y	127	130	1			14
08	3720	X	3280	-0-	-440	-0-	3148	2	132	9	Y	120	115	1			19
09	3600	X	2875	-0-	-725	-0-	2757	2	118	9	Y	107	112	1			14
10	3720	X	2978	-0-	-742	-0-	2825	2	153	9	Y	139	138	1			15
11	3600	X	2902	-0-	-698	-0-	2766	2	136	9	Y	124	122	1			17

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

06	3090	X	2453	-0-	-637	-0-	2224	2	229	9	Y	208	188	1			28
07	3193	X	2211	-0-	-982	-0-	1976	2	235	9	Y	214	218	1			24
08	2604	X	2185	-0-	-419	-0-	1963	2	222	9	Y	202	193	1			33
09	2460	X	2243	-0-	-217	-0-	2045	2	198	9	Y	180	188	1			25
10	2542	X	2342	-0-	-200	-0-	2085	2	257	9	Y	234	232	1			27
11	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	1758	2	230	9	Y	209	206	1			30

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2551	2	25	9	N	23					49
07	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2153	2	19	9	N	17	44	1			22
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2648	2	26	9	N	24					46
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2713	2	26	9	N	24	51	1			19
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2683	2	26	9	N	24					43
*11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2374	2	25	9	N	23	50	1			16

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232658 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9038 - 9139

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
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
06	2520	N	2289	-0-	-231	-0-	2227	2	62	9	N	56	5	8			97
07	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	2468	2	75	9	N	68	8	8			157
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2410	2	83	9	Y	75	189	1	13	8	30
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2423	2	76	9	Y	69	9	8			90
*10	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	2442	2	67	9	Y	61	1	8			150
11	2400	N	2378	-0-	-22	-0-	2309	2	69	9	Y	63	1	8			212

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

06	5610	X	5341	-0-	-269	-0-	4760	2	581	9	Y	528	477	1			72
07	5797	X	5169	-0-	-628	-0-	4571	2	598	9	Y	544	555	1			61
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5120	2	563	9	Y	512	489	1			84
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5207	2	502	9	Y	456	477	1			63
10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	4844	2	652	9	Y	593	588	1			68
*11	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	4745	2	583	9	Y	530	523	1			75

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					25
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					25
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					25
09	720	N	568	-0-	-152	-0-	568	2			N	-0-					25
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	733	2	47	9	N	43					68
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					68

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

06	21630	X	9627	-0-	-12003	-0-	9454	2	173	9	Y	157	142	1			22
07	16802	X	8593	-0-	-8209	-0-	8415	2	178	9	Y	162	166	1			18
08	10602	X	7981	-0-	-2621	-0-	7813	2	168	9	Y	153	146	1			25
09	10260	X	7908	-0-	-2352	-0-	7758	2	150	9	Y	136	142	1			19
10	10602	X	8025	-0-	-2577	-0-	7830	2	195	9	Y	177	176	1			20
11	9630	X	7158	-0-	-2472	-0-	6984	2	174	9	Y	158	156	1			22

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1080	-0-	-450	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1226	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 #: 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
06	360	N	118	-0-	-242	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3329	-0-	229	229	3329	3			N	-0-					-0-
09	2853	N	2624	-0-	-229	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2627	-0-	-70	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	1788	-0-	-822	-0-	1788	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
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1371	-0-	-129	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	935	-0-	-745	-0-	935	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	960	-0-	-180	-0-	960	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	913	-0-	-234	-0-	913	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	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
06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
09	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
10	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
*11	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	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
06	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1493	-0-	-307	-0-	1493	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
06	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1214	-0-	-226	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
*11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	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
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	1164	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 #: 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
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

06	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
07	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
08	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
09	1320	X	956	-0-	-364	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	758	-0-	-606	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	823	-0-	-497	-0-	823	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1372	-0-	-158	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	985	-0-	-689	-0-	985	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	1263	-0-	-1167	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

06	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1418	-0-	-412	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8616 - 9546

06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
*11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1840	-0-	-423	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1775	-0-	-415	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1532	-0-	-238	-0-	1532	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
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	870	N	641	-0-	-229	-0-	641	3			N	-0-					-0-

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
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1125	-0-	-375	-0-	1125	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
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	1700	-0-	-670	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1275	-0-	-895	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	927	-0-	-1053	-0-	927	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1980	N	1708	-0-	-272	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1946	-0-	-348	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
*11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	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
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	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 #: 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
06	2760	X	2586	-0-	-174	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2318	-0-	-534	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2368	-0-	-81	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2351	-0-	-19	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	2238	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
06	2070	N	1771	-0-	-299	-0-	1761	2	10	9	Y	9	7	1			6
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2116	2	15	9	Y	14	15	1	1	8	4
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2075	2	17	9	Y	15	9	1			10
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2027	2	15	9	Y	14	10	1	1	8	13
10	2139	N	1924	-0-	-215	-0-	1909	2	15	9	Y	14	20	1			7
11	2010	N	1990	-0-	-20	-0-	1978	2	12	9	Y	11	14	1	1	8	3

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
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2120	-0-	-340	-0-	2120	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
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	775	N	283	-0-	-492	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*11	1350	N	618	-0-	-732	-0-	618	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
06	2820	X	2427	-0-	-393	-0-	2425	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	2573	X	2533	-0-	-40	-0-	2529	2	4	9	Y	4	5	1			1
08	2759	N	2722	-0-	-37	-0-	2715	2	7	9	Y	6	3	1			4
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2664	2	17	9	Y	15	11	1	1	8	7
10	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2946	2	18	9	Y	16	18	1	1	8	4
*11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2828	2	22	9	Y	20	15	1			9

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1986	-0-	-264	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1903	-0-	-287	-0-	1903	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
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
09	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2059	-0-	-581	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
10	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
*11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	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
06	1740	N	1411	-0-	-329	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1084	-0-	-807	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1365	-0-	-681	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	805	-0-	-605	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2741	-0-	-409	-0-	2738	2	3	9	Y	3	3	1			3
07	3224	X	2697	-0-	-527	-0-	2690	2	7	9	Y	6	7	1			2
08	3038	X	2459	-0-	-579	-0-	2453	2	6	9	Y	5	4	1			3
09	2850	X	2312	-0-	-538	-0-	2301	2	11	9	Y	10	8	1			5
10	2945	X	2509	-0-	-436	-0-	2497	2	12	9	Y	11	13	1			3
11	2370	N	2212	-0-	-158	-0-	2197	2	15	9	Y	14	11	1			6

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2805	-0-	-171	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2543	-0-	-433	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
*11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
*11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	1501	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1193	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 #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	1479	-0-	-1251	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	1739	-0-	-1082	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	1357	-0-	-720	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
09	1620	X	1360	-0-	-260	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
10	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
*11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	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
06	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3978	-0-	878	878	3967	2	11	9	Y	10	9	1			1
09	3000	N	2839	-0-	-161	717	2784	2	55	9	Y	50	21	1			30
10	4066	X	3349	-0-	-717	-0-	3296	2	53	9	Y	48	53	1			25
*11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3338	2	58	9	Y	53	50	1	1	8	27

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
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2564	-0-	-288	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2488	-0-	-272	-0-	2488	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
06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1569	-0-	-353	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
*11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	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
06	2640	X	2443	-0-	-197	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2636	-0-	-92	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
*11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	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
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1279	-0-	-240	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
*11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	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
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2280	-0-	-360	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2339	-0-	-389	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2712	-0-	-78	-0-	2712	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	480	N	316	-0-	-164	-0-	316	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
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1765	-0-	-250	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1181	-0-	-769	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2933	2	36	9	N	33	187	1			40
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3360	2	55	9	N	50	1	8			89
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3430	2	43	9	N	39					128
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2849	2	36	9	N	33					161
10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2713	2	55	9	N	50					211
*11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3105	2	22	9	N	20	180	1			51

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
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
07	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
08	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
*11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	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
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5228	2	13	9	Y	12	8	1			8
07	5332	X	5124	-0-	-208	-0-	5107	2	17	9	Y	15	18	1			5
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4948	2	17	9	Y	15	10	1			10
09	4680	X	4199	-0-	-481	-0-	4187	2	12	9	Y	11	10	1	1	8	10
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5068	2	20	9	Y	18	19	1			9
11	4680	X	4625	-0-	-55	-0-	4612	2	13	9	Y	12	16	1	2	8	3

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3811	-0-	-449	-0-	3803	2	8	9	Y	7	6	1			5
07	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4501	2	13	9	Y	12	11	1	3	8	3
08	4557	X	3985	-0-	-572	-0-	3985	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	4410	X	4112	-0-	-298	-0-	4110	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	4557	X	2665	-0-	-1892	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4212	-0-	-168	-0-	4211	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
06	1950	X	1066	-0-	-884	-0-	1037	2	29	9	Y	26	30	1			26
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2620	2	63	9	Y	57	63	1	1	8	19
08	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2192	2	13	9	Y	12	23	1			8
09	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-	8	1			-0-
10	2697	X	2241	-0-	-456	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2353	-0-	-257	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT #1 WELL #: 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
06	3000	N	3108	-0-	108	108	3108	3			N	-0-					-0-
07	2858	X	2750	-0-	-108	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2561	-0-	-79	-0-	2561	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
06	3960	X	3717	-0-	-243	-0-	3707	2	10	9	Y	9	7	1			6
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4229	2	17	9	Y	15	15	1	2	8	4
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3866	2	17	9	Y	15	9	1			10
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4253	2	17	9	Y	15	10	1	2	8	13
10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3805	2	25	9	Y	23	25	1			11
*11	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4791	2	32	9	Y	29	32	1			8

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
06	1890	X	642	-0-	-1248	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	682	X	531	-0-	-151	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3140	-0-	40	40	3140	3			N	-0-					-0-
*11	2305	N	2265	-0-	-40	-0-	2265	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
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	850	-0-	-297	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	994	-0-	-326	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	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
06	810	N	442	-0-	-368	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	651	N	273	-0-	-378	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	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
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3446	-0-	-491	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3289	-0-	-521	-0-	3289	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3123	2	17	9	Y	15	124	1			62
07	3131	X	2861	-0-	-270	-0-	2824	2	37	9	Y	34					96
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3436	2	37	9	Y	34					130
09	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3420	2	42	9	Y	38					168
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3415	2	29	9	Y	26					194
11	2790	X	2700	-0-	-90	-0-	2685	2	15	9	Y	14					208

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
08	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	2991	2	13	9	Y	12	10	1			2
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2618	2	36	9	Y	33	31	1			4
10	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2854	2	33	9	Y	30	30	1			4
*11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2409	2	43	9	Y	39	38	1			5

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

06	1260	N	701	-0-	-559	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	767	-0-	-380	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	895	-0-	-314	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	590	-0-	-185	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	618	-0-	-252	-0-	618	2			Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4707	-0-	-253	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3142	-0-	-485	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2764	-0-	-746	-0-	2764	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

06	3450	X	3292	-0-	-158	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2470	-0-	-1095	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
08	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
09	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
10	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
11	1560	X	1280	-0-	-280	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
*11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 167149 COMPL. DATE 01/28/1998 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
06	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	823	-0-	-947	-0-	823	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
06	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2751	-0-	-349	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2303	-0-	-697	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2599	-0-	-501	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2400	-0-	-600	-0-	2400	3			N	-0-					-0-

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
06	4530	X	4018	-0-	-512	-0-	4016	2	2	9	Y	2	1	8			17
07	4681	X	4282	-0-	-399	-0-	4274	2	8	9	Y	7	18	1	2	8	4
08	4681	X	4587	-0-	-94	-0-	4579	2	8	9	Y	7	6	1	1	8	4
09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4720	2	6	9	Y	5	5	1	1	8	3
10	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5427	2	6	9	Y	5	5	1	1	8	2
11	4440	X	3647	-0-	-793	-0-	3641	2	6	9	Y	5	3	1	2	8	2

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
06	2190	N	1970	-0-	-220	-0-	1950	2	20	9	Y	18	52	1	1	8	10
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2308	2	20	9	Y	18	25	1	1	8	2
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2487	2	15	9	Y	14	8	1			8
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2391	2	12	9	Y	11	13	1	1	8	5
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2422	2	13	9	Y	12	10	1	1	8	6
11	2430	N	1836	-0-	-594	-0-	1823	2	13	9	Y	12	10	1	1	8	7

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2136	-0-	-716	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
*11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
08	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
*11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	740	-0-	-810	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
10	806	N	637	-0-	-169	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1455	-0-	-435	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	594	-0-	-1173	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	324	-0-	-1656	-0-	324	3			N	-0-					-0-

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
06	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1379	-0-	-543	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1326	-0-	-348	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
*11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	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
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	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
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2795	-0-	-26	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2644	-0-	-53	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2585	-0-	-25	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2581	-0-	-209	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2098	-0-	-452	-0-	2098	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
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	632	-0-	-81	-0-	631	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	690	N	604	-0-	-86	-0-	552	2	52	9	Y	47	27	1			20

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
06	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6950	2	11	9	Y	10	9	1			1
07	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7712	2	56	9	Y	51	41	1	1	8	10
08	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7594	2	69	9	Y	63	59	1	4	8	10
09	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6425	2	65	9	Y	59	60	1	2	8	7
10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5827	2	65	9	Y	59	57	1	2	8	7
*11	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5588	2	22	9	Y	20	24	1	1	8	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
*11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	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
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
*11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 174227 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8549 - 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
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					7
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 08/30/1999 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
06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
07	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5347	-0-	-636	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5317	-0-	-473	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5483	-0-	-500	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5433	-0-	-357	-0-	5433	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
06	2220	N	1534	-0-	-686	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1672	-0-	-458	-0-	1672	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
06	3390	X	3268	-0-	-122	-0-	3234	2	34	9	Y	31	26	1			10
07	3503	X	3468	-0-	-35	-0-	3432	2	36	9	Y	33	32	1	1	8	10
08	3720	X	3144	-0-	-576	-0-	3072	2	72	9	Y	65	64	1			11
09	3600	X	3273	-0-	-327	-0-	3192	2	81	9	Y	74	53	1			32
10	3720	X	3389	-0-	-331	-0-	3288	2	101	9	Y	92	101	1	1	8	22
11	3360	X	3049	-0-	-311	-0-	2988	2	61	9	Y	55	58	1			19

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	2024	-0-	-376	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
08	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
09	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
*11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	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 #: 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
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	4256	-0-	-177	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4223	2	10	9	Y	9	8	1			1
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4210	2	74	9	Y	67	28	1			40
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4246	2	84	9	Y	76	77	1			39
*11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3960	2	72	9	Y	65	70	1	1	8	33

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
06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1012	2	2	9	Y	2	67	1			28
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1052	2	8	9	Y	7					35
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1272	2	7	9	Y	6					41
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					41
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					41
11	1230	N	1017	-0-	-213	-0-	1017	2			Y	-0-					41

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
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
*11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4720	-0-	-140	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4376	-0-	-553	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4617	-0-	-95	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	3939	-0-	-771	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4056	-0-	-811	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4042	-0-	-668	-0-	4042	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
06	1500	N	1333	-0-	-167	-0-	1165	2	168	9	Y	153	161	1			11
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1407	2	130	9	Y	118	106	1			23
08	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1555	2	84	9	Y	76	86	1			13
09	3000	N	3052	-0-	52	52	3052	2			Y	-0-	13	1			-0-
10	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1311	-0-	-279	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3856	X	3568	-0-	-288	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
07	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2497	-0-	-789	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	2413	-0-	-1157	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	2633	-0-	-937	-0-	2633	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
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	178	-0-	-152	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 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
06	4050	X	3684	-0-	-366	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3907	-0-	-216	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3836	-0-	-101	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3747	-0-	-159	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3585	-0-	-195	-0-	3585	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
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4623	-0-	-58	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
09	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4288	-0-	-32	-0-	4288	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
06	3930	X	2690	-0-	-1240	-0-	2644	2	46	9	Y	42	35	1			14
07	4061	X	3101	-0-	-960	-0-	3054	2	47	9	Y	43	44	1			13
08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2820	2	7	9	Y	6	18	1			1
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2759	X	2706	-0-	-53	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2399	-0-	-271	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-

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
06	2220	X	1863	-0-	-357	-0-	1859	2	4	9	Y	4	4	1			4
07	2294	X	1567	-0-	-727	-0-	1560	2	7	9	Y	6	8	1			2
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2350	2	14	9	Y	13	7	1			8
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2130	2	36	9	Y	33	24	1	1	8	16
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2009	2	28	9	Y	25	34	1	1	8	6
11	1890	N	1730	-0-	-160	-0-	1711	2	19	9	Y	17	16	1			7

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1177	-0-	-593	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
08	1829	X	1576	-0-	-253	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
09	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
11	1530	X	1469	-0-	-61	-0-	1469	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3409	-0-	409	409	3409	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2965	-0-	-135	274	2965	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2640	-0-	-274	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2122	-0-	-458	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2278	-0-	-388	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2138	-0-	-442	-0-	2138	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
06	2130	X	1231	-0-	-899	-0-	1212	2	19	9	Y	17	20	1			1
07	2201	X	2017	-0-	-184	-0-	1993	2	24	9	Y	22	19	1			4
08	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	2965	2	42	9	Y	38	36	1			6
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1361	2	29	9	Y	26	29	1			3
10	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	2971	2	45	9	Y	41	39	1			5
*11	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2885	2	74	9	Y	67	64	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	902	-0-	-1018	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
10	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
*11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3583	-0-	-447	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3073	-0-	-347	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3269	-0-	-265	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
*11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
07	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3855	-0-	-454	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	4121	-0-	-49	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4172	-0-	-168	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3916	-0-	-284	-0-	3916	3			N	-0-					-0-

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
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
*11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	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
06	3150	X	2791	-0-	-359	-0-	2705	2	86	9	Y	78	61	1			49
07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5659	2	90	9	Y	82	106	1			25
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5098	2	12	9	Y	11	29	1			7
09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5481	2	13	9	Y	12	8	1	1	8	10
10	4743	X	4133	-0-	-610	-0-	4113	2	20	9	Y	18	19	1			9
*11	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	4995	2	29	9	Y	26	26	1	3	8	6

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
06	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7672	2	23	9	Y	21	17	1			7
07	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8094	2	23	9	Y	21	21	1	1	8	6
08	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7325	2	112	9	Y	102	91	1			17
09	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7311	2	131	9	Y	119	85	1			51
10	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	6981	2	143	9	Y	130	150	1			31
*11	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8174	2	129	9	Y	117	108	1			40

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
06	2550	X	2029	-0-	-521	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	1931	-0-	-53	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
09	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	1741	-0-	-367	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	2016	-0-	-24	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 03/25/2002 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
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2565	-0-	-101	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2446	-0-	-134	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2594	-0-	-72	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
*11	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	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
06	5670	X	5140	-0-	-530	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	5329	-0-	-344	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5004	-0-	-607	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	4477	-0-	-953	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4611	-0-	-1000	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4577	-0-	-583	-0-	4577	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
06	3330	X	3067	-0-	-263	-0-	3056	2	11	9	Y	10	12	1			10
07	3441	X	3115	-0-	-326	-0-	3091	2	24	9	Y	22	25	1			7
08	3193	X	2545	-0-	-648	-0-	2526	2	19	9	Y	17	13	1			11
09	3090	X	2817	-0-	-273	-0-	2795	2	22	9	Y	20	21	1			10
10	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	3069	2	33	9	Y	30	31	1	1	8	8
11	3060	X	2752	-0-	-308	-0-	2742	2	10	9	Y	9	13	1			4

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
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3450	-0-	-177	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3253	-0-	-347	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3128	-0-	-592	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
*11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3149	-0-	-571	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3383	-0-	-461	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3520	-0-	-386	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2979	-0-	-711	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3103	-0-	-710	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3399	-0-	-21	-0-	3399	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
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3203	-0-	-114	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3171	-0-	-39	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2979	-0-	-338	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3022	-0-	-188	-0-	3022	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
06	2940	X	2575	-0-	-365	-0-	2516	2	59	9	Y	54	57	1			34
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2989	2	79	9	Y	72	62	1			44
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2973	2	75	9	Y	68	98	1			14
09	2910	X	2888	-0-	-22	-0-	2805	2	83	9	Y	75	40	1			49
10	3069	X	2243	-0-	-826	-0-	2152	2	91	9	Y	83	85	1	1	8	46
11	2970	X	2193	-0-	-777	-0-	2113	2	80	9	Y	73	78	1	1	8	40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	2193	-0-	-237	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2148	-0-	-363	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2197	-0-	-323	-0-	2197	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
06	2220	X	1644	-0-	-576	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	1926	-0-	-368	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	1961	-0-	-85	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1662	-0-	-318	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
*11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	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
06	2820	X	2628	-0-	-192	-0-	2547	2	81	9	Y	74	91	1	1	8	41
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3085	2	78	9	Y	71	104	1	1	8	7
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3127	2	78	9	Y	71	37	1	1	8	40
09	3030	X	2732	-0-	-298	-0-	2668	2	64	9	Y	58	68	1	1	8	29
10	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	2893	2	74	9	Y	67	60	1	1	8	35
11	3060	X	2957	-0-	-103	-0-	2891	2	66	9	Y	60	57	1	1	8	37

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
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3277	-0-	-412	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2921	-0-	-49	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2415	-0-	-654	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2644	-0-	-326	-0-	2644	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
06	2160	X	1884	-0-	-276	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
07	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2056	-0-	-44	-0-	2056	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
06	6750	X	3539	-0-	-3211	-0-	3497	2	42	9	Y	38	26	1			24
07	6975	X	4592	-0-	-2383	-0-	4544	2	48	9	Y	44	53	1	2	8	13
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3880	2	9	9	Y	8	16	1			5
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4841	2	14	9	Y	13	5	1	3	8	10
10	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	3362	2	15	9	Y	14	17	1			7
*11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5688	2	42	9	Y	38	34	1	1	8	10

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
06	3240	X	2117	-0-	-1123	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
*11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	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 #: 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
06	5760	X	5378	-0-	-382	-0-	5378	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5797	-0-	-155	-0-	5793	2	4	9	Y	4	2	1	1	8	1
08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5970	2	20	9	Y	18	7	1			12
09	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4955	2	20	9	Y	18	13	1	1	8	16
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5834	2	32	9	Y	29	31	1			14
*11	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4867	2	35	9	Y	32	34	1	4	8	8

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
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1370	-0-	-160	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1497	-0-	-332	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	1423	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
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
07	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
10	1984	X	1980	-0-	-4	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
*11	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

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
06	4440	X	2850	-0-	-1590	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	2710	-0-	-1878	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2121	-0-	-579	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	937	-0-	-1853	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	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
06	3570	X	3555	-0-	-15	-0-	3526	2	29	9	Y	26	26	1			16
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4089	2	39	9	Y	35	29	1	1	8	21
08	3255	X	2791	-0-	-464	-0-	2772	2	19	9	Y	17	34	1			4
09	3150	X	2993	-0-	-157	-0-	2976	2	17	9	Y	15	9	1			10
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3371	2	29	9	Y	26	21	1	1	8	14
*11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3448	2	21	9	Y	19	22	1	1	8	10

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
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3778	2	37	9	Y	34					45
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3731	2	32	9	Y	29	42	1			32
08	4185	X	4043	-0-	-142	-0-	4004	2	39	9	Y	35	40	1			27
09	4050	X	3300	-0-	-750	-0-	3265	2	35	9	Y	32	47	1			12
10	4185	X	2531	-0-	-1654	-0-	2499	2	32	9	Y	29	2	8			39
11	3900	X	3036	-0-	-864	-0-	2971	2	65	9	Y	59	41	1	1	8	56

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
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2232	-0-	-438	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4424	-0-	-16	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	2881	-0-	-1707	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	2998	-0-	-1442	-0-	2998	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
06	4260	X	3389	-0-	-871	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4068	-0-	-334	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4162	-0-	-240	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3449	-0-	-612	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	2966	-0-	-1054	-0-	2966	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
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2858	-0-	-149	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2631	-0-	-279	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2660	-0-	-347	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2331	-0-	-429	-0-	2331	3			N	-0-					-0-

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
06	7530	X	7316	-0-	-214	-0-	7229	2	87	9	Y	79	70	1			26
07	7781	X	7611	-0-	-170	-0-	7478	2	133	9	Y	121	109	1	1	8	37
08	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8308	2	74	9	Y	67	93	1			11
09	6840	X	6804	-0-	-36	-0-	6749	2	55	9	Y	50	39	1	1	8	21
10	7068	X	6560	-0-	-508	-0-	6496	2	64	9	Y	58	64	1	1	8	14
11	6840	X	6640	-0-	-200	-0-	6570	2	70	9	Y	64	56	1			22

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
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5130	2	153	9	Y	139	117	1	3	8	45
07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6057	2	176	9	Y	160	155	1	2	8	48
08	6510	X	5727	-0-	-783	-0-	5632	2	95	9	Y	86	120	1			14
09	6300	X	4925	-0-	-1375	-0-	4862	2	63	9	Y	57	46	1	1	8	24
10	6510	X	4982	-0-	-1528	-0-	4913	2	69	9	Y	63	71	1	1	8	15
11	6030	X	5680	-0-	-350	-0-	5578	2	102	9	Y	93	76	1			32

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
06	9930	X	6973	-0-	-2957	-0-	6941	2	32	9	Y	29	31	1			2
07	10261	X	7658	-0-	-2603	-0-	7627	2	31	9	Y	28	25	1			5
08	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6484	2	53	9	Y	48	45	1			8
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5240	2	50	9	Y	45	47	1	1	8	5
10	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7673	2	44	9	Y	40	39	1	1	8	5
*11	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5597	2	31	9	Y	28	29	1	1	8	3

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4188	-0-	-582	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4242	-0-	-687	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3829	-0-	-232	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
*11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	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 #: 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
06	4380	X	4219	-0-	-161	-0-	4141	2	78	9	Y	71	83	1	2	8	39
07	4526	X	4341	-0-	-185	-0-	4279	2	62	9	Y	56	88	1	2	8	5
08	4030	X	3984	-0-	-46	-0-	3933	2	51	9	Y	46	25	1	1	8	25
09	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4564	2	64	9	Y	58	53	1	1	8	29
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4512	2	67	9	Y	61	57	1	1	8	32
*11	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	4996	2	66	9	Y	60	54	1	1	8	37

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

06	3390	X	2951	-0-	-439	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2895	-0-	-608	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2527	-0-	-503	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
*11	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
07	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	4115	-0-	-1837	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	4381	-0-	-1469	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5506	-0-	-725	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	4588	-0-	-1442	-0-	4588	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

06	5220	X	4261	-0-	-959	-0-	4204	2	57	9	Y	52	41	1			33
07	5394	X	4367	-0-	-1027	-0-	4291	2	76	9	Y	69	79	1	3	8	20
08	4929	X	4927	-0-	-2	-0-	4838	2	89	9	Y	81	48	1			53
09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4670	2	80	9	Y	73	56	1	2	8	68
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4406	2	108	9	Y	98	119	1			47
11	4770	X	4332	-0-	-438	-0-	4248	2	84	9	Y	76	101	1	2	8	20

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

06	4950	X	3985	-0-	-965	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	3826	-0-	-1289	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3721	-0-	-371	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3434	-0-	-526	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3246	-0-	-846	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3635	-0-	-325	-0-	3635	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
08	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
09	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
*11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

06	6870	X	5391	-0-	-1479	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
07	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	4848	-0-	-1259	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
09	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
*11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	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 #: 11 RRCID -> 213744 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8516 - 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
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		504	-0-	504	504	504	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		815	-0-	815	1319	815	3			N	-0-					-0-
10	1794	X	475	-0-	-1319	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*11	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	774	-0-	-1489	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	761	-0-	-1502	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1590	-0-	-600	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
*11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
08	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
10	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
11	930	X	407	-0-	-523	-0-	407	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7368	2	78	9	Y	71	58	1			23
07	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7661	2	77	9	Y	70	72	1			21
08	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6356	2	66	9	Y	60	71	1			10
09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5687	2	61	9	Y	55	41	1	1	8	23
10	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6090	2	80	9	Y	73	77	1	2	8	17
*11	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5746	2	94	9	Y	85	73	1			29

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	3078	-0-	-1482	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	3372	-0-	-1340	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	3101	-0-	-1766	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3020	-0-	-359	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
*11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4487	-0-	-793	-0-	4402	2	85	9	Y	77	70	1			34
07	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7805	2	98	9	Y	89	77	1			46
08	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8819	2	107	9	Y	97	131	1			12
09	5100	X	4428	-0-	-672	-0-	4417	2	11	9	Y	10	16	1			6
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6359	2	17	9	Y	15	13	1			8
*11	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7675	2	11	9	Y	10	10	1	5	8	3

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3039	-0-	-898	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
*11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2639	-0-	-1	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2694	-0-	-456	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3183	-0-	-72	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2600	-0-	-910	-0-	2600	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	1698	-0-	-1452	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	638	-0-	-2214	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	1007	-0-	-1597	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1696	-0-	-824	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	3268	-0-	-1322	-0-	3249	2	19	9	Y	17	20	1			10
07	4743	X	3990	-0-	-753	-0-	3966	2	24	9	Y	22	18	1	1	8	13
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3520	2	26	9	Y	24	32	1			5
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3607	2	23	9	Y	21	12	1	1	8	13
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3470	2	29	9	Y	26	24	1	1	8	14
*11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4019	2	56	9	Y	51	36	1	1	8	28

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
06	4770	X	3890	-0-	-880	-0-	3750	2	140	9	Y	127					153
07	4929	X	4221	-0-	-708	-0-	4099	2	122	9	Y	111	143	1	1	8	120
08	4743	X	4271	-0-	-472	-0-	4158	2	113	9	Y	103	142	1			81
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4184	2	91	9	Y	83	133	1			31
10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5191	2	117	9	Y	106	1	8			136
*11	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8706	2	209	9	Y	190	143	1	1	8	182

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
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2897	-0-	-823	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	2779	-0-	-941	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3111	-0-	-671	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3181	-0-	-479	-0-	3181	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
06	3360	X	2387	-0-	-973	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	1960	-0-	-1512	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2320	-0-	-873	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2178	-0-	-792	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2361	-0-	-708	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	2251	-0-	-149	-0-	2251	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
06	2640	X	2440	-0-	-200	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2187	-0-	-417	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
*11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	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 #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3	N	-0-					-0-
07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3	N	-0-					-0-
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3	N	-0-					-0-
09	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	3514	-0-	-888	-0-	3514	3	N	-0-					-0-
11	4260	X	3822	-0-	-438	-0-	3822	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	4040	-0-	-2320	-0-	4000	2 40 9	Y	36	33	1			12
07	6572	X	5156	-0-	-1416	-0-	5111	2 45 9	Y	41	40	1	1	8	12
08	6386	X	4250	-0-	-2136	-0-	4236	2 14 9	Y	13	23	1			2
09	6180	X	2691	-0-	-3489	-0-	2689	2 2 9	Y	2	3	1			1
10	6386	X	5213	-0-	-1173	-0-	5207	2 6 9	Y	5	5	1			1
11	4980	X	4006	-0-	-974	-0-	3987	2 19 9	Y	17	12	1			6

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4113	-0-	-657	-0-	4063	2 50 9	Y	45	37	1			15
07	4929	X	4366	-0-	-563	-0-	4315	2 51 9	Y	46	46	1	1	8	14
08	4929	X	3729	-0-	-1200	-0-	3711	2 18 9	Y	16	27	1			3
09	4200	X	2291	-0-	-1909	-0-	2280	2 11 9	Y	10	8	1	1	8	4
10	4371	X	3043	-0-	-1328	-0-	3023	2 20 9	Y	18	17	1	1	8	4
11	4230	X	2714	-0-	-1516	-0-	2697	2 17 9	Y	15	14	1			5

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7219	2 28 9	Y	25	18	1			16
07	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6771	2 45 9	Y	41	43	1	2	8	12
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5618	2 65 9	Y	59	32	1			39
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3567	2 50 9	Y	45	41	1	1	8	42
10	3379	X	2257	-0-	-1122	-0-	2215	2 42 9	Y	38	62	1			18
11	3270	X	2196	-0-	-1074	-0-	2146	2 50 9	Y	45	48	1	3	8	12

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3	N	-0-					-0-
07	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3	N	-0-					-0-
08	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	3	N	-0-					-0-
09	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3	N	-0-					-0-
10	4650	X	3898	-0-	-752	-0-	3898	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	3030	-0-	-1470	-0-	3030	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	6792	-0-	-498	-0-	6730	2 62 9	Y	56	60	1	1	8	4
07	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7502	2 53 9	Y	48	42	1	1	8	9
08	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7668	2 97 9	Y	88	82	1			15
09	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7325	2 110 9	Y	100	102	1	1	8	12
10	7626	X	7402	-0-	-224	-0-	7291	2 111 9	Y	101	100	1	1	8	12
11	7500	X	7210	-0-	-290	-0-	7127	2 83 9	Y	75	77	1	1	8	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
06	5430	X	4260	-0-	-1170	-0-	4234	2	26	9	Y	24	30	1			24
07	5611	X	4572	-0-	-1039	-0-	4513	2	59	9	Y	54	59	1	1	8	18
08	5425	X	4082	-0-	-1343	-0-	4030	2	52	9	Y	47	33	1			32
09	4950	X	4093	-0-	-857	-0-	3994	2	99	9	Y	90	76	1	1	8	45
10	5115	X	4844	-0-	-271	-0-	4736	2	108	9	Y	98	117	1	1	8	25
11	4410	X	3872	-0-	-538	-0-	3794	2	78	9	Y	71	65	1			31

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
06	4380	X	3359	-0-	-1021	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3273	-0-	-1005	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
*11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	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
06	1350	X	662	-0-	-688	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1041	-0-	-354	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	863	-0-	-191	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	870	N	674	-0-	-196	-0-	674	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	221	-0-	-7549	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		93	-0-	93	93	93	3			N	-0-					-0-
09	1295	X	1202	-0-	-93	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
*11	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	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
06	3720	X	2424	-0-	-1296	-0-	2333	2	91	9	Y	83	82	1	2	8	50
07	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	3571	2	100	9	Y	91	84	1	3	8	54
08	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4198	2	69	9	Y	63	102	1	2	8	13
09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3341	2	55	9	Y	50	30	1	1	8	32
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4369	2	73	9	Y	66	60	1	1	8	37
11	4140	X	3269	-0-	-871	-0-	3211	2	58	9	Y	53	59	1	2	8	29

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
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
07	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	3			N	-0-					-0-
08	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	5183	-0-	-187	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5695	-0-	-505	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5501	-0-	-499	-0-	5501	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
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2645	-0-	-982	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	2856	-0-	-744	-0-	2856	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 #: 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
06	3660	X	2887	-0-	-773	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3447	-0-	-335	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2459	-0-	-631	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2550	-0-	-660	-0-	2550	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

06	6780	X	5530	-0-	-1250	-0-	5440	2	90	9	Y	82	67	1			27
07	7006	X	6860	-0-	-146	-0-	6762	2	98	9	Y	89	88	1	1	8	27
08	5704	X	3937	-0-	-1767	-0-	3821	2	116	9	Y	105	115	1			17
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	5960	2	155	9	Y	141	97	1	1	8	60
10	6851	X	5572	-0-	-1279	-0-	5393	2	179	9	Y	163	183	1	1	8	39
11	6630	X	3053	-0-	-3577	-0-	2922	2	131	9	Y	119	117	1			41

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	703	-0-	-351	-0-	703	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	659	-0-	-361	-0-	659	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

06	3630	X	1155	-0-	-2475	-0-	1153	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	3751	X	1117	-0-	-2634	-0-	1114	2	3	9	Y	3	4	1			1
08	3720	X	3384	-0-	-336	-0-	3378	2	6	9	Y	5	3	1			3
09	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6168	2	36	9	Y	33	19	1	1	8	16
10	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7202	2	36	9	Y	33	39	1	2	8	8
*11	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6727	2	13	9	Y	12	14	1	1	8	5

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

06	8700	X	7497	-0-	-1203	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	8222	-0-	-768	-0-	8222	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	7582	-0-	-1067	-0-	7582	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7042	-0-	-968	-0-	7042	3			N	-0-					-0-
10	8277	X	5216	-0-	-3061	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	6782	-0-	-1168	-0-	6782	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

06	2760	X	2717	-0-	-43	-0-	2680	2	37	9	Y	34	30	1			11
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3009	2	33	9	Y	30	32	1			9
08	3286	X	3039	-0-	-247	-0-	3000	2	39	9	Y	35	38	1			6
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3225	2	31	9	Y	28	22	1			12
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3321	2	37	9	Y	34	37	1	1	8	8
*11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	2977	2	110	9	Y	100	72	1	3	8	33

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

06	4470	X	3377	-0-	-1093	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	3545	-0-	-1074	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	2886	-0-	-1113	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2882	-0-	-868	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2421	-0-	-1113	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
*11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	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 #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	3844	-0-	-986	-0-	3801	2	43	9	Y	39	49	1			39
07	4991	X	4574	-0-	-417	-0-	4471	2	103	9	Y	94	100	1	1	8	32
08	4898	X	4891	-0-	-7	-0-	4816	2	75	9	Y	68	54	1	1	8	45
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4321	2	136	9	Y	124	106	1	1	8	62
10	4588	X	4478	-0-	-110	-0-	4350	2	128	9	Y	116	147	1	1	8	30
*11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4704	2	255	9	Y	232	160	1	1	8	101

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3537	-0-	-303	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3514	-0-	-566	-0-	3514	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	3906	-0-	-1395	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	3649	-0-	-2210	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	4146	-0-	-1524	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	3475	-0-	-2384	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	4144	-0-	-1526	-0-	4144	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4050	-0-	-259	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	4408	-0-	-1823	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	4641	-0-	-1389	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	4526	-0-	-1705	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	3319	-0-	-1541	-0-	3319	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

06	12570	X	8108	-0-	-4462	-0-	8108	3			N	-0-					-0-
07	12958	X	1669	-0-	-11289	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
08	10788	X	5691	-0-	-5097	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	7840	-0-	-2600	-0-	7840	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	8053	-0-	-2735	-0-	8053	3			N	-0-					-0-
*11	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

06	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4937	2	89	9	Y	81	86	1	1	8	6
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4055	2	63	9	Y	57	51	1	1	8	11
08	4061	X	1484	-0-	-2577	-0-	1444	2	40	9	Y	36	41	1			6
09	3930	X	3006	-0-	-924	-0-	2963	2	43	9	Y	39	39	1	1	8	5
10	4061	X	3000	-0-	-1061	-0-	2957	2	43	9	Y	39	38	1	1	8	5
11	3930	X	2649	-0-	-1281	-0-	2583	2	66	9	Y	60	57	1	1	8	7

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

06	5400	X	4674	-0-	-726	-0-	4660	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	5580	X	5181	-0-	-399	-0-	5149	2	32	9	Y	29	25	1	5	8	7
08	5301	X	3859	-0-	-1442	-0-	3826	2	33	9	Y	30	18	1			19
09	5130	X	4742	-0-	-388	-0-	4706	2	36	9	Y	33	21	1	2	8	29
10	5301	X	4835	-0-	-466	-0-	4778	2	57	9	Y	52	56	1			25
11	5010	X	3814	-0-	-1196	-0-	3755	2	59	9	Y	54	62	1	3	8	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6954	2	47	9	Y	43	49	1			24
07	3193	X	1788	-0-	-1405	-0-	1759	2	29	9	Y	26	47	1			3
08	2573	X	2291	-0-	-282	-0-	2262	2	29	9	Y	26	14	1			15
09	2490	X	1537	-0-	-953	-0-	1519	2	18	9	Y	16	23	1			8
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2901	2	26	9	Y	24	19	1			13
*11	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7063	2	30	9	Y	27	23	1			17

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6230	2	62	9	N	56					141
07	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6434	2	56	9	N	51	7	8			185
08	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6081	2	55	9	N	50	173	1			62
09	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5754	2	26	9	N	24	4	8			82
10	5952	X	5302	-0-	-650	-0-	5243	2	59	9	N	54	1	8			135
11	5760	X	5111	-0-	-649	-0-	5064	2	47	9	N	43	9	8			169

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
07	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	3			N	-0-					-0-
08	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	3			N	-0-					-0-
09	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3			N	-0-					-0-
10	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	3			N	-0-					-0-
*11	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2828	-0-	-532	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3448	-0-	-24	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2254	-0-	-753	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2486	-0-	-424	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2990	-0-	-451	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2509	-0-	-821	-0-	2509	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5640	-0-	-90	-0-	5504	2	136	9	Y	124	129	1	1	8	76
07	5921	X	4805	-0-	-1116	-0-	4629	2	176	9	Y	160	138	1	1	8	97
08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5388	2	163	9	Y	148	214	1			31
09	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5044	2	132	9	Y	120	72	1	1	8	78
10	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5296	2	130	9	Y	118	129	1	1	8	66
*11	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5323	2	129	9	Y	117	117	1	1	8	65

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	4077	-0-	-1983	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	4341	-0-	-2045	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	3951	-0-	-2187	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	4116	-0-	-1824	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	3285	-0-	-2202	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
*11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5398	-0-	-302	-0-	5180	2	218	9	Y	198	252	1	3	8	111
07	5859	X	5247	-0-	-612	-0-	5056	2	191	9	Y	174	265	1	3	8	17
08	4991	X	4284	-0-	-707	-0-	4099	2	185	9	Y	168	90	1			95
09	4830	X	4757	-0-	-73	-0-	4595	2	162	9	Y	147	167	1	2	8	73
10	4991	X	4441	-0-	-550	-0-	4261	2	180	9	Y	164	150	1	2	8	85
11	4830	X	3976	-0-	-854	-0-	3770	2	206	9	Y	187	154	1	2	8	116

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	7078	-0-	-482	-0-	6775	2	303	9	Y	275	229	1	1	8	90
07	7812	X	7321	-0-	-491	-0-	7032	2	289	9	Y	263	272	1	1	8	80
08	7409	X	7107	-0-	-302	-0-	6854	2	253	9	Y	230	270	1	2	8	38
09	7170	X	6754	-0-	-416	-0-	6543	2	211	9	Y	192	147	1	1	8	82
10	7409	X	6526	-0-	-883	-0-	6270	2	256	9	Y	233	257	1	2	8	56
11	7080	X	6391	-0-	-689	-0-	6197	2	194	9	Y	176	171	1	1	8	60

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3477	2	26	9	Y	24	30	1			15
07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3754	2	45	9	Y	41	31	1			25
08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3572	2	65	9	Y	59	72	1			12
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2902	2	51	9	Y	46	28	1	1	8	29
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3150	2	69	9	Y	63	56	1	1	8	35
*11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3214	2	83	9	Y	75	68	1	1	8	41

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
09	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	1617	-0-	-843	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
07	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
08	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
09	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4070	-0-	-400	-0-	4070	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	4721	-0-	-1189	-0-	4681	2	40	9	Y	36	42	1	2	8	34
07	6107	X	5115	-0-	-992	-0-	5030	2	85	9	Y	77	84	1	2	8	25
08	5952	X	3257	-0-	-2695	-0-	3198	2	59	9	Y	54	43	1			36
09	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7392	2	92	9	Y	84	77	1	1	8	42
10	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7115	2	129	9	Y	117	128	1	1	8	30
*11	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6673	2	18	9	Y	16	37	1	3	8	6

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10980	X	9750	-0-	-1230	-0-	9451	2	299	9	Y	272	295	1	1	8	20
07	10695	X	10364	-0-	-331	-0-	10107	2	257	9	Y	234	207	1	2	8	45
08	9207	X	6241	-0-	-2966	-0-	6105	2	136	9	Y	124	148	1			21
09	8910	X	8172	-0-	-738	-0-	8097	2	75	9	Y	68	81	1			8
10	9207	X	8824	-0-	-383	-0-	8746	2	78	9	Y	71	70	1			9
11	8910	X	8466	-0-	-444	-0-	8383	2	83	9	Y	75	74	1	1	8	9

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3897	2	1	9	Y	1	5	1	1	8	-0-
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4075	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	3844	X	3193	-0-	-651	-0-	3176	2	17	9	Y	15	6	1	1	8	8
09	3840	X	3457	-0-	-383	-0-	3395	2	62	9	Y	56	35	1	1	8	28
10	3968	X	3817	-0-	-151	-0-	3743	2	74	9	Y	67	58	1	3	8	34
11	3840	X	2899	-0-	-941	-0-	2830	2	69	9	Y	63	57	1	2	8	38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5882	-0-	-256	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	4597	-0-	-890	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5174	-0-	-136	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
10	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
*11	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	3			N	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	6748	-0-	-1064	-0-	6748	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
09	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	3			N	-0-					-0-
10	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	3			N	-0-					-0-
*11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	6154	-0-	-1526	-0-	6070	2	84	9	Y	76	81	1			6
07	7564	X	7486	-0-	-78	-0-	7413	2	73	9	Y	66	58	1	1	8	13
08	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7861	2	63	9	Y	57	60	1			10
09	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10569	2	143	9	Y	130	122	1	2	8	16
10	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7328	2	139	9	Y	126	125	1	2	8	15
*11	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8851	2	138	9	Y	125	124	1	2	8	14

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
06	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8345	2	359	9	Y	326	348	1	2	8	24
07	8835	X	7631	-0-	-1204	-0-	7347	2	284	9	Y	258	229	1	3	8	50
08	9021	X	8600	-0-	-421	-0-	8220	2	380	9	Y	345	337	1	1	8	57
09	8730	X	8369	-0-	-361	-0-	7983	2	386	9	Y	351	364	1	1	8	43
10	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10124	2	413	9	Y	375	371	1	2	8	45
*11	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10571	2	265	9	Y	241	256	1	2	8	28

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
06	5400	X	5396	-0-	-4	-0-	5356	2	40	9	Y	36	39	1			3
07	5580	X	4477	-0-	-1103	-0-	4448	2	29	9	Y	26	24	1			5
08	5549	X	4979	-0-	-570	-0-	4934	2	45	9	Y	41	39	1			7
09	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10563	2	79	9	Y	72	69	1	1	8	9
10	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8740	2	88	9	Y	80	76	1	4	8	9
*11	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9148	2	61	9	Y	55	55	1	3	8	6

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
06	11880	X	8906	-0-	-2974	-0-	8906	3			N	-0-					-0-
07	12710	X	10752	-0-	-1958	-0-	10752	3			N	-0-					-0-
08	11594	X	9198	-0-	-2396	-0-	9198	3			N	-0-					-0-
09	11220	X	7842	-0-	-3378	-0-	7842	3			N	-0-					-0-
10	11594	X	8930	-0-	-2664	-0-	8930	3			N	-0-					-0-
11	10410	X	8142	-0-	-2268	-0-	8142	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
06	9240	X	8197	-0-	-1043	-0-	8197	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	8132	-0-	-1540	-0-	8132	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	8846	-0-	-826	-0-	8846	3			N	-0-					-0-
09	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	3			N	-0-					-0-
10	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	3			N	-0-					-0-
*11	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	3			N	-0-					-0-
07	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	3			N	-0-					-0-
08	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	3			N	-0-					-0-
09	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
10	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	3			N	-0-					-0-
*11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

06	5460	X	5154	-0-	-306	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5594	-0-	-48	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4988	-0-	-468	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4814	-0-	-466	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4314	-0-	-1142	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4488	-0-	-792	-0-	4488	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

06	4020	X	2923	-0-	-1097	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3071	-0-	-1083	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
09	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9856	3			N	-0-					-0-
10	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	3			N	-0-					-0-
*11	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

06	8790	X	7783	-0-	-1007	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	7616	-0-	-1467	-0-	7616	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	8171	-0-	-602	-0-	8171	3			N	-0-					-0-
09	8490	X	7575	-0-	-915	-0-	7575	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	7647	-0-	-568	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
11	7920	X	7259	-0-	-661	-0-	7259	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

06	8340	X	5554	-0-	-2786	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	5477	-0-	-2118	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	5866	-0-	-985	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	5670	-0-	-960	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	5766	-0-	-837	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	5033	-0-	-637	-0-	5033	3			N	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

06	3960	X	2918	-0-	-1042	-0-	2905	2	13	9	Y	12	169	1			88
07	3751	X	2728	-0-	-1023	-0-	2674	2	54	9	Y	49	1	8			136
08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4371	2	135	9	Y	123	175	1	2	8	82
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3789	2	110	9	Y	100	5	8			177
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3708	2	146	9	Y	133	178	1	1	8	131
*11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3541	2	140	9	Y	127	1	8			257

J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

06	11340	X	9171	-0-	-2169	-0-	9164	2	7	9	Y	6	2	8			106
07	11718	X	10331	-0-	-1387	-0-	10123	2	208	9	Y	189	159	1	4	8	132
08	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9770	2	168	9	Y	153	168	1	2	8	115
09	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10218	2	194	9	Y	176	161	1	3	8	127
10	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11603	2	167	9	Y	152	205	1	4	8	70
11	9240	X	8642	-0-	-598	-0-	8458	2	184	9	Y	167	136	1	5	8	96

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	12480	X	10645	-0-	-1835	-0-	10320	2	325	9	Y	295	243	1			131
07	12710	X	9863	-0-	-2847	-0-	9547	2	316	9	Y	287	269	1			149
08	12152	X	10429	-0-	-1723	-0-	10132	2	297	9	Y	270	381	1	5	8	33
09	11160	X	10158	-0-	-1002	-0-	9956	2	202	9	Y	184	106	1	1	8	110
10	11470	X	9624	-0-	-1846	-0-	9396	2	228	9	Y	207	209	1	2	8	106
11	10650	X	9140	-0-	-1510	-0-	8851	2	289	9	Y	263	230	1	6	8	133

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11490	X	9499	-0-	-1991	-0-	9499	3	N	-0-			-0-
07	11873	X	10078	-0-	-1795	-0-	10078	3	N	-0-			-0-
08	10261	X	9564	-0-	-697	-0-	9564	3	N	-0-			-0-
09	9930	X	9007	-0-	-923	-0-	9007	3	N	-0-			-0-
10	10261	X	9431	-0-	-830	-0-	9431	3	N	-0-			-0-
11	9750	X	9107	-0-	-643	-0-	9107	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10740	X	9168	-0-	-1572	-0-	9168	3	N	-0-			-0-
07	10850	X	9165	-0-	-1685	-0-	9165	3	N	-0-			-0-
08	9951	X	8996	-0-	-955	-0-	8996	3	N	-0-			-0-
09	9630	X	8408	-0-	-1222	-0-	8408	3	N	-0-			-0-
10	9672	X	8360	-0-	-1312	-0-	8360	3	N	-0-			-0-
11	9180	X	7936	-0-	-1244	-0-	7936	3	N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13260	X	12935	-0-	-325	-0-	12935	3	N	-0-			-0-
07	13795	X	13333	-0-	-462	-0-	13333	3	N	-0-			-0-
08	13795	X	12823	-0-	-972	-0-	12823	3	N	-0-			-0-
09	13350	X	11457	-0-	-1893	-0-	11457	3	N	-0-			-0-
10	13361	X	11155	-0-	-2206	-0-	11155	3	N	-0-			-0-
11	12930	X	11544	-0-	-1386	-0-	11544	3	N	-0-			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	N	1					26
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	180	2	2	9	N	2					28
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1					29
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	146	2	1	9	N	1					30
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	172	2	1	9	N	1					31
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	174	2	1	9	N	1					32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	990	X	508	-0-	-482	-0-	508	2			Y	-0-					269
07	1023	X	644	-0-	-379	-0-	644	2			Y	-0-	175	1			94
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	692	2	63	9	Y	57					151
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					151
10	620	N	365	-0-	-255	-0-	365	2			Y	-0-					151
11	600	N	419	-0-	-181	-0-	419	2			Y	-0-					151

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

06	120	X	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	124	X	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	94	2	34	9	Y	31	1	8			30
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					30
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					30
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			Y	-0-					30

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	510	1	1911	2	N	117	178	1	1	8	142
							129	9									
07	2573	X	2454	-0-	-119	-0-	527	1	1896	2	N	28					170
							31	9									
08	2666	X	2305	-0-	-361	-0-	515	1	1712	2	N	71	179	1	2	8	60
							78	9									
09	2580	X	2266	-0-	-314	-0-	510	1	1734	2	N	20					80
							22	9									
10	2666	X	2381	-0-	-285	-0-	527	1	1795	2	N	54					134
							59	9									
11	2550	X	2146	-0-	-404	-0-	473	1	1664	2	N	8					142
							9	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WILSON, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 073840 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8490 - 9835

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	109	1	1841	2	Y	12	64	1			8
							13	9									
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	98	1	1998	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		2149	-0-	2149	2149	76	1	2047	2	Y	24					32
							26	9									
09	DLQ G-10		1634	-0-	1634	3783	93	1	1531	2	Y	9					41
							10	9									
10	1600	N	1688	-0-	88	3871	90	1	1567	2	Y	28					69
							31	9									
*11	3000	N	1465	-0-	-1535	2336	85	1	1371	2	Y	8					77
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2580	X	1608	-0-	-972	-0-	1607	2	1	9	Y	1					13
07	2790	X	1374	-0-	-1416	-0-	1363	2	11	9	Y	10	3	8			20
08	DLQ G-10		1322	-0-	1322	1322	1305	2	17	9	Y	15					35
09	DLQ G-10		1265	-0-	1265	2587	1264	2	1	9	Y	1					36
10	1600	N	1286	-0-	-314	2273	1286	2			Y	-0-					36
*11	3000	N	1223	-0-	-1777	496	1223	2			Y	-0-					36

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					6
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	293	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	1
08	DLQ G-10		286	-0-	286	286	285	2	1	9	Y	1					2
09	DLQ G-10		232	-0-	232	518	231	2	1	9	Y	1					3
10	753	N	235	-0-	-518	-0-	227	2	8	9	Y	7					10
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					10

WIENER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085261 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8570 - 8580

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

06	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-	21	1			3
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	916	2	2	9	Y	2	2	8			3
08	DLQ G-10		867	-0-	867	867	867	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		908	-0-	908	1775	893	2	15	9	Y	14					17
10	T. A.		915	-0-	915	2690	905	2	10	9	Y	9					26
11	T. A.		864	-0-	864	3554	864	2			Y	-0-	23	1			3

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

06	270	N	68	-0-	-202	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		53	-0-	53	100	53	2			Y	-0-					-0-
10	174	N	74	-0-	-100	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1741	-0-	-359	-0-	1741	2			Y	-0-					128
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					128
08	DLQ G-10		1292	-0-	1292	1292	1292	2			Y	-0-					128
09	DLQ G-10		617	-0-	617	1909	617	2			Y	-0-					128
10	3705	X	1796	-0-	-1909	-0-	1796	2			Y	-0-					128
*11	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					128

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	5	1			1
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	Y	2	2	8			1
08	DLQ G-10		326	-0-	326	326	326	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		328	-0-	328	654	328	2			Y	-0-					1
10	1360	N	706	-0-	-654	-0-	705	2	1	9	Y	1					2
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		53	-0-	53	121	53	2			Y	-0-					-0-
10	174	N	53	-0-	-121	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	1492	-0-	-1958	-0-	1486	2	6	9	Y	5	4	8			24
07	3565	X	3200	-0-	-365	-0-	3194	2	6	9	Y	5					29
08	DLQ G-10		3930	-0-	3930	3930	3905	2	25	9	Y	23	3	8			49
09	DLQ G-10		1861	-0-	1861	5791	1820	2	41	9	Y	37					86
10	8831	X	3040	-0-	-5791	-0-	3004	2	36	9	Y	33	10	8			109
*11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2792	2	31	9	Y	28					137

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3137	-0-	-103	-0-	3134	2	3	9	Y	3					129
07	3503	X	1809	-0-	-1694	-0-	1755	2	54	9	Y	49	152	1	10	8	16
08	DLQ G-10		2358	-0-	2358	2358	2337	2	21	9	Y	19					35
09	DLQ G-10		3313	-0-	3313	5671	3302	2	11	9	Y	10					45
10	9024	X	3353	-0-	-5671	-0-	3298	2	55	9	Y	50					95
*11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3109	2	2	9	Y	2					97

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	1629	-0-	-1161	-0-	1627	2	2	9	Y	2					51
07	2883	X	1997	-0-	-886	-0-	1946	2	51	9	Y	46	77	1	8	8	12
08	DLQ G-10		2589	-0-	2589	2589	2587	2	2	9	Y	2					14
09	DLQ G-10		2348	-0-	2348	4937	2286	2	62	9	Y	56					70
10	1600	N	1832	-0-	232	5169	1795	2	37	9	Y	34	84	1			20
*11	3000	N	1259	-0-	-1741	3428	1259	2			Y	-0-					20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	2530	-0-	-140	-0-	2528	2	2	9	Y	2					71
07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2806	2	43	9	Y	39	14	8			96
08	DLQ G-10		2813	-0-	2813	2813	2805	2	8	9	Y	7					103
09	DLQ G-10		2709	-0-	2709	5522	2703	2	6	9	Y	5					108
10	1600	N	2606	-0-	1006	6528	2605	2	1	9	Y	1					109
*11	3000	N	1982	-0-	-1018	5510	1968	2	14	9	Y	13					122

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2730	X	2332	-0-	-398	-0-	2329	2	3	9	Y	3	42	1			5
07	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	2459	2	14	9	Y	13	9	8			9
08	DLQ G-10		2569	-0-	2569	2569	2568	2	1	9	Y	1					10
09	DLQ G-10		2516	-0-	2516	5085	2483	2	33	9	Y	30					40
10	1600	N	2673	-0-	1073	6158	2654	2	19	9	Y	17					57
*11	3000	N	2395	-0-	-605	5553	2394	2	1	9	Y	1	46	1			12

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					6
07	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1022	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	1
08	DLQ G-10		1049	-0-	1049	1049	1048	2	1	9	Y	1					2
09	DLQ G-10		797	-0-	797	1846	796	2	1	9	Y	1					3
10	1600	N	1064	-0-	-536	1310	1056	2	8	9	Y	7					10
*11	2354	N	1044	-0-	-1310	-0-	1044	2			Y	-0-					10

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
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					6
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1041	2	3	9	Y	3	8	1			1
08	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1054	1036	2	18	9	Y	16					17
09	DLQ G-10		1010	-0-	1010	2064	1006	2	4	9	Y	4					21
10	1600	N	1025	-0-	-575	1489	1017	2	8	9	Y	7					28
*11	2469	N	980	-0-	-1489	-0-	971	2	9	9	Y	8					36

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
06	5460	X	4853	-0-	-607	-0-	4850	2	3	9	Y	3					57
07	5580	X	5150	-0-	-430	-0-	5052	2	98	9	Y	89	111	1	12	8	23
08	DLQ G-10		4988	-0-	4988	4988	4986	2	2	9	Y	2					25
09	DLQ G-10		4817	-0-	4817	9805	4752	2	65	9	Y	59					84
10	14546	X	4741	-0-	-9805	-0-	4698	2	43	9	Y	39	97	1			26
*11	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			Y	-0-					26

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3157	-0-	-503	-0-	3153	2	4	9	Y	4					41
07	3782	X	3455	-0-	-327	-0-	3405	2	50	9	Y	45	23	8			63
08	DLQ G-10		2928	-0-	2928	2928	2896	2	32	9	Y	29					92
09	DLQ G-10		2385	-0-	2385	5313	2382	2	3	9	Y	3					95
10	7182	X	1869	-0-	-5313	-0-	1868	2	1	9	Y	1					96
*11	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					96

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2	9	N	2					113
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					113
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	N	1					114
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	N	1					115
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	952	2	7	9	N	6					121
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	934	2	28	9	N	25					146

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	563	-0-	-97	-0-	556	2	7	9	Y	6					41
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			Y	-0-					41
08	DLQ G-10		584	-0-	584	584	584	2			Y	-0-					41
09	DLQ G-10		502	-0-	502	1086	502	2			Y	-0-					41
10	1600	N	527	-0-	-1073	13	527	2			Y	-0-					41
*11	521	N	508	-0-	-13	-0-	508	2			Y	-0-					41

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	2187	-0-	-3	-0-	174	1	1992	2	Y	19	47	1			13
							21	9									
07	2418	X	1965	-0-	-453	-0-	157	1	1783	2	Y	23					36
							25	9									
08	DLQ G-10		2391	-0-	2391	2391	175	1	2192	2	Y	22	43	1			15
							24	9									
09	DLQ G-10		2094	-0-	2094	4485	160	1	1912	2	Y	20					35
							22	9									
10	1600	N	2171	-0-	571	5056	165	1	2006	2	Y	-0-					35
*11	3000	N	1797	-0-	-1203	3853	152	1	1645	2	Y	-0-					35

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2681	-0-	-379	-0-	182	1	2456	2	Y	39					91
							43	9									
07	3255	X	2966	-0-	-289	-0-	193	1	2767	2	Y	5	55	1			41
							6	9									
08	DLQ G-10		2928	-0-	2928	2928	191	1	2702	2	Y	32					73
							35	9									
09	DLQ G-10		2397	-0-	2397	5325	178	1	2213	2	Y	5					78
							6	9									
10	8577	X	3252	-0-	-5325	-0-	236	1	2975	2	Y	37	57	1			58
							41	9									
*11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	218	1	2592	2	Y	24	60	1			22
							26	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1204	2	3	9	Y	3					61
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					61
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1107	2	1	9	Y	1					62
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1521	2	168	9	Y	153					215
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1380	2	9	9	Y	8					223
*11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1256	2	36	9	Y	33					256

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	666	2	1	9	N	1					297
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					297
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1					298
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					298
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	701	2	9	9	N	8					306
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	696	2	32	9	N	29					335

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	2			Y	-0-					3
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		491	-0-	491	491	491	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		463	-0-	463	954	463	2			Y	-0-					3
10	1444	N	490	-0-	-954	-0-	490	2			Y	-0-					3
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	3180	X	2440	-0-	-740	-0-	165	1	2229	2	Y	42					92
							46	9									
07	3844	X	2864	-0-	-980	-0-	186	1	2671	2	Y	6	56	1			42
							7	9									
08	DLQ G-10		2757	-0-	2757	2757	180	1	2540	2	Y	34					76
							37	9									
09	DLQ G-10		2591	-0-	2591	5348	192	1	2392	2	Y	6					82
							7	9									
10	8584	X	3236	-0-	-5348	-0-	235	1	2960	2	Y	37	59	1			60
							41	9									
*11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	196	1	2332	2	Y	23	61	1			22
							25	9									

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

06	2130	N	1823	-0-	-307	-0-	1821	2	2	9	Y	2	21	1			3
07	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	1891	2	6	9	Y	5	4	8			4
08	DLQ G-10		1938	-0-	1938	1938	1938	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		2047	-0-	2047	3985	2030	2	17	9	Y	15					19
10	5845	X	1860	-0-	-3985	-0-	1851	2	9	9	Y	8					27
*11	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1970	2	1	9	Y	1	23	1			5

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

06	2550	N	1976	-0-	-574	-0-	1974	2	2	9	Y	2	42	1			1
07	2604	N	1927	-0-	-677	-0-	1915	2	12	9	Y	11	6	8			6
08	DLQ G-10		1956	-0-	1956	1956	1955	2	1	9	Y	1					7
09	DLQ G-10		1950	-0-	1950	3906	1933	2	17	9	Y	15					22
10	5985	X	2079	-0-	-3906	-0-	2050	2	29	9	Y	26					48
*11	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-	40	1			8

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	92	1	1240	2	Y	-0-					48
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	79	1	1139	2	Y	-0-					48
08	DLQ G-10		1038	-0-	1038	1038	67	1	942	2	Y	26					74
							29	9									
09	DLQ G-10		1033	-0-	1033	2071	77	1	956	2	Y	-0-					74
10	1600	N	1035	-0-	-565	1506	76	1	959	2	Y	-0-					74
*11	2535	N	1029	-0-	-1506	-0-	80	1	949	2	Y	-0-					74

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 4-L RRCID -> 155233 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 9737 - 9778

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-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

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

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2063	2	42	9	Y	38	63	1			1
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2477	2	12	9	Y	11	2	8			10
08	DLQ G-10		2856	-0-	2856	2856	2856	2			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		2638	-0-	2638	5494	2636	2	2	9	Y	2					12
10	8155	X	2661	-0-	-5494	-0-	2589	2	72	9	Y	65					77
*11	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					77

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2521	2	28	9	Y	25	89	1			19
07	2914	N	2726	-0-	-188	-0-	2689	2	37	9	Y	34	4	8			49
08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					49
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2627	2	34	9	Y	31					80
10	2697	N	2483	-0-	-214	-0-	2455	2	28	9	Y	25					105
11	2610	N	2524	-0-	-86	-0-	2524	2			Y	-0-					105

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
06	1350	N	1043	-0-	-307	-0-	1043	2			Y	-0-					38
07	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1106	2	21	9	Y	19	3	8			54
08	DLQ G-10		1205	-0-	1205	1205	1202	2	3	9	Y	3					57
09	DLQ G-10		1134	-0-	1134	2339	1133	2	1	9	Y	1					58
10	1600	N	924	-0-	-676	1663	924	2			Y	-0-					58
*11	2751	N	1088	-0-	-1663	-0-	1079	2	9	9	Y	8					66

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	X	1177	-0-	-233	-0-	81	1	1096	2	Y	-0-					21
07	1612	X	1258	-0-	-354	-0-	82	1	1176	2	Y	-0-					21
08	DLQ G-10		1613	-0-	1613	1613	106	1	1493	2	Y	13					34
							14	9									
09	DLQ G-10		1356	-0-	1356	2969	101	1	1255	2	Y	-0-					34
10	1600	N	1499	-0-	-101	2868	110	1	1389	2	Y	-0-					34
*11	3000	N	1340	-0-	-1660	1208	104	1	1236	2	Y	-0-					34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2261	2	76	9	Y	69	113	1			8
07	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	2240	2	12	9	Y	11	3	8			16
08	DLQ G-10		2195	-0-	2195	2195	2195	2			Y	-0-					16
09	DLQ G-10		2096	-0-	2096	4291	2094	2	2	9	Y	2					18
10	1600	N	2252	-0-	652	4943	2180	2	72	9	Y	65					83
*11	3000	N	2311	-0-	-689	4254	2311	2			Y	-0-					83

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-	42	1			7
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	2	6	9	Y	5	5	8			7
08	DLQ G-10		1166	-0-	1166	1166	1165	2	1	9	Y	1					8
09	DLQ G-10		1154	-0-	1154	2320	1123	2	31	9	Y	28					36
10	1600	N	1182	-0-	-418	1902	1163	2	19	9	Y	17					53
*11	3000	N	1110	-0-	-1890	12	1109	2	1	9	Y	1	46	1			8

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3384	-0-	-606	-0-	3359	2	25	9	Y	23	94	1			18
07	4123	X	3380	-0-	-743	-0-	3345	2	35	9	Y	32	5	8			45
08	DLQ G-10		1719	-0-	1719	1719	1719	2			Y	-0-					45
09	DLQ G-10		1055	-0-	1055	2774	1043	2	12	9	Y	11					56
10	3940	X	1166	-0-	-2774	-0-	1155	2	11	9	Y	10					66
*11	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					66

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2732	-0-	-238	-0-	189	1	2543	2	Y	-0-					30
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	203	1	2907	2	Y	-0-					30
08	DLQ G-10		3152	-0-	3152	3152	207	1	2919	2	Y	24					54
							26	9									
09	DLQ G-10		1550	-0-	1550	4702	115	1	1435	2	Y	-0-					54
10	1600	N	1104	-0-	-496	4206	81	1	1023	2	Y	-0-					54
*11	5314	X	1108	-0-	-4206	-0-	86	1	1022	2	Y	-0-					54

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
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					93
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					93
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1					94
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					94
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					94
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	462	2	13	9	N	12					106

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
06	1410	N	1049	-0-	-361	-0-	1049	2			Y	-0-					51
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					51
08	DLQ G-10		1898	-0-	1898	1898	1884	2	14	9	Y	13					64
09	DLQ G-10		1794	-0-	1794	3692	1762	2	32	9	Y	29	91	1			2
10	1600	N	1602	-0-	2	3694	1602	2			Y	-0-					2
*11	3000	N	1631	-0-	-1369	2325	1631	2			Y	-0-					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
06	2580	X	2269	-0-	-311	-0-	2269	2			Y	-0-					40
07	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	2659	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		322	-0-	322	322	314	2	8	9	Y	7					47
09	DLQ G-10		937	-0-	937	1259	919	2	18	9	Y	16	62	1			1
10	4137	X	2878	-0-	-1259	-0-	2878	2			Y	-0-					1
*11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					1

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					26
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		578	-0-	578	578	575	2	3	9	Y	3					29
09	DLQ G-10		603	-0-	603	1181	603	2			Y	-0-	29	1			-0-
10	1600	N	543	-0-	-1057	124	543	2			Y	-0-					-0-
*11	726	N	602	-0-	-124	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1					26
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		318	-0-	318	318	318	2			Y	-0-					26
09	DLQ G-10		323	-0-	323	641	323	2			Y	-0-					26
10	991	N	350	-0-	-641	-0-	350	2			Y	-0-					26
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	266	2	8	9	Y	7					33

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	225	1	2563	2	Y	19	47	1			13
							21	9									
07	2697	X	2665	-0-	-32	-0-	213	1	2427	2	Y	23					36
							25	9									
08	DLQ G-10		2991	-0-	2991	2991	220	1	2745	2	Y	24	44	1			16
							26	9									
09	DLQ G-10		2789	-0-	2789	5780	213	1	2542	2	Y	31					47
							34	9									
10	8205	X	2425	-0-	-5780	-0-	185	1	2240	2	Y	-0-					47
*11	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	174	1	1879	2	Y	-0-					47

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	287	1	3270	2	Y	19	44	1			13
							21	9									
07	3658	X	3651	-0-	-7	-0-	293	1	3333	2	Y	23					36
							25	9									
08	DLQ G-10		4050	-0-	4050	4050	299	1	3727	2	Y	22	43	1			15
							24	9									
09	DLQ G-10		4131	-0-	4131	8181	318	1	3791	2	Y	20					35
							22	9									
10	12000	X	3819	-0-	-8181	-0-	291	1	3528	2	Y	-0-					35
*11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	312	1	3375	2	Y	-0-					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2633	-0-	-577	-0-	146	1	2465	2	Y	20	112	1			12
							22	9									
07	3379	X	2503	-0-	-876	-0-	117	1	2386	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		3095	-0-	3095	3095	109	1	2946	2	Y	36					48
							40	9									
09	DLQ G-10		3087	-0-	3087	6182	176	1	2897	2	Y	13					61
							14	9									
10	9199	X	3017	-0-	-6182	-0-	161	1	2810	2	Y	42					103
							46	9									
*11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	161	1	2606	2	Y	12					115
							13	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
06	2700	X	2252	-0-	-448	-0-	179	1	2047	2	Y	24					69
							26	9									
07	2790	X	2112	-0-	-678	-0-	169	1	1922	2	Y	19	69	1			19
							21	9									
08	DLQ G-10		2425	-0-	2425	2425	180	1	2245	2	Y	-0-					19
09	DLQ G-10		2413	-0-	2413	4838	183	1	2183	2	Y	43					62
							47	9									
10	1600	N	2356	-0-	756	5594	179	1	2177	2	Y	-0-					62
*11	3000	N	2452	-0-	-548	5046	204	1	2205	2	Y	39	72	1			29
							43	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	169	1	1921	2	Y	19	47	1			13
							21	9									
07	2077	N	1874	-0-	-203	-0-	149	1	1700	2	Y	23					36
							25	9									
08	DLQ G-10		2229	-0-	2229	2229	164	1	2041	2	Y	22	43	1			15
							24	9									
09	DLQ G-10		2217	-0-	2217	4446	170	1	2025	2	Y	20					35
							22	9									
10	1600	N	2010	-0-	410	4856	153	1	1857	2	Y	-0-					35
*11	3000	N	1656	-0-	-1344	3512	140	1	1516	2	Y	-0-					35

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
06	2610	N	2264	-0-	-346	-0-	179	1	2044	2	Y	37					104
							41	9									
07	2697	N	2237	-0-	-460	-0-	178	1	2028	2	Y	28	103	1			29
							31	9									
08	DLQ G-10		2611	-0-	2611	2611	193	1	2418	2	Y	-0-					29
09	DLQ G-10		2485	-0-	2485	5096	187	1	2228	2	Y	64					93
							70	9									
10	1600	N	2363	-0-	763	5859	180	1	2183	2	Y	-0-					93
*11	3000	N	2342	-0-	-658	5201	193	1	2085	2	Y	58	108	1			43
							64	9									

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1123	2	65	9	N	59	178	1			25
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					25
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					25
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					25
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1085	2	114	9	N	104					129
*11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					129

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21227	X	21227	-0-	-0-	-0-	21105	2	122	9	N	111					191
07	21443	X	21443	-0-	-0-	-0-	21348	2	95	9	N	86	57	8			220
08	22769	X	22769	-0-	-0-	-0-	22718	2	51	9	N	46	174	1			92
09	22097	X	22097	-0-	-0-	-0-	22049	2	48	9	N	44					136
10	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	21976	2	91	9	N	83					219
*11	20387	X	20387	-0-	-0-	-0-	20340	2	47	9	N	43	178	1			84

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

06	73530	X	56320	-0-	-17210	-0-	180	1	55652	2	N	444	515	1			59
							488	9									
07	72199	X	55783	-0-	-16416	-0-	185	1	55138	2	N	418	353	1			124
							460	9									
08	DLQ G-10		51667	-0-	51667	51667	183	1	50982	2	N	456	530	1			50
							502	9									
09	DLQ G-10		46650	-0-	46650	98317	180	1	45965	2	N	459	362	1			147
							505	9									
10	142564	X	44247	-0-	-98317	-0-	186	1	43511	2	N	500	527	1			120
							550	9									
*11	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	60	1	14146	2	N	149	179	1			90
							164	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		1958	-0-	1958	1958	81	1	1822	2	Y	50					54
							55	9									
09	T. A.		3280	-0-	3280	5238	119	1	3110	2	Y	46	78	1			22
							51	9									
10	14B2 EXT		6865	-0-	6865	12103	282	1	6583	2	Y	-0-					22
*11	17738	X	5635	-0-	-12103	-0-	249	1	5386	2	Y	-0-					22

CARTER, OLA EST. WELL #: 1 RRCID -> 103893 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8576 - 8627

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		14237	-0-	14237	14237	603	1	13623	2	Y	10					10
							11	9									
09	T. A.		12808	-0-	12808	27045	470	1	12324	2	Y	13					23
							14	9									
10	14B2 EXT		10647	-0-	10647	37692	438	1	10209	2	Y	-0-					23
*11	46571	X	8879	-0-	-37692	-0-	392	1	8487	2	Y	-0-					23

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 107628 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9764 - 9797

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					132
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					132
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					132
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					132
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					132
*11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					132

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
06	4380	X	4341	-0-	-39	-0-	251	1	4090	2	Y	-0-					53
07	4526	X	3909	-0-	-617	-0-	251	1	3658	2	Y	-0-					53
08	4526	X	3753	-0-	-773	-0-	159	1	3594	2	Y	-0-					53
09	4350	X	3434	-0-	-916	-0-	126	1	3308	2	Y	-0-	11	1			42
10	4495	X	3924	-0-	-571	-0-	161	1	3763	2	Y	-0-					42
11	4350	X	3680	-0-	-670	-0-	163	1	3517	2	Y	-0-					42

CARTER, OLA EST. WELL #: 2 RRCID -> 224158 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8561 - 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
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	257	1	4179	2	Y	2					30
							2	9									
07	4216	X	3673	-0-	-543	-0-	236	1	3437	2	Y	-0-					30
08	4154	X	3064	-0-	-1090	-0-	130	1	2934	2	Y	-0-					30
09	4320	X	2178	-0-	-2142	-0-	80	1	2098	2	Y	-0-					30
10	4464	X	480	-0-	-3984	-0-	20	1	460	2	Y	-0-					30
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					30

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	246	1	4007	2	Y	3					7
							3	9									
07	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	223	1	3248	2	Y	-0-					7
08	3875	X	2905	-0-	-970	-0-	123	1	2782	2	Y	-0-					7
09	3960	X	3843	-0-	-117	-0-	141	1	3702	2	Y	-0-					7
10	4092	X	3570	-0-	-522	-0-	147	1	3423	2	Y	-0-					7
11	3960	X	3225	-0-	-735	-0-	142	1	3083	2	Y	-0-					7

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1336	-0-	-614	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1343	-0-	-300	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	279	-0-	-1071	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	29	-0-	-1304	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2397	-0-	-453	-0-	139	1	2258	2	Y	-0-					90
07	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	177	1	2579	2	Y	-0-					90
08	2945	X	1150	-0-	-1795	-0-	47	1	1053	2	Y	45					135
							50	9									
09	2640	X	2141	-0-	-499	-0-	78	1	2050	2	Y	12	81	1			66
							13	9									
10	2759	X	1838	-0-	-921	-0-	76	1	1762	2	Y	-0-					66
11	2670	X	1931	-0-	-739	-0-	85	1	1846	2	Y	-0-					66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15480	X	14207	-0-	-1273	-0-	13918	2	289	9	N	263	181	1			139
07	15128	X	14398	-0-	-730	-0-	14157	2	241	9	N	219	184	1			174
08	15128	X	14334	-0-	-794	-0-	14105	2	229	9	N	208	177	1			205
09	14220	X	13872	-0-	-348	-0-	13675	2	197	9	N	179	178	1			206
10	14694	X	13220	-0-	-1474	-0-	13011	2	209	9	N	190	180	1			216
11	14220	X	13023	-0-	-1197	-0-	12775	2	248	9	N	225	379	1			62

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

06	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	271	1	4415	2	Y	98	172	1			20
							108	9									
07	4619	X	3878	-0-	-741	-0-	248	1	3611	2	Y	17					37
							19	9									
08	3875	X	1656	-0-	-2219	-0-	70	1	1575	2	Y	10					47
							11	9									
09	4800	X	3757	-0-	-1043	-0-	137	1	3607	2	Y	12					59
							13	9									
10	4960	X	2332	-0-	-2628	-0-	96	1	2236	2	Y	-0-					59
11	4800	X	3406	-0-	-1394	-0-	150	1	3256	2	Y	-0-					59

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	570	2	Y	-0-					5
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					5
08	434	N	201	-0-	-233	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					5
09	600	N	245	-0-	-355	-0-	9	1	236	2	Y	-0-					5
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	464	2	Y	-0-					5
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	2	Y	-0-					5

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	38	1	1490	2	N	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	56	1	1589	2	N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	502	1	834	2	N	-0-					-0-
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	365	1	1660	2	N	-0-					-0-
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	562	1	1953	2	N	-0-					-0-
*11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	394	1	2048	2	N	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

06	7740	X	6965	-0-	-775	-0-	6957	2	8	9	N	7	2	8			94
07	7874	X	7320	-0-	-554	-0-	7116	2	204	9	N	185	194	1			85
08	7533	X	7136	-0-	-397	-0-	7031	2	105	9	N	95					180
09	6960	X	6746	-0-	-214	-0-	6704	2	42	9	N	38	169	1			49
10	7316	X	6994	-0-	-322	-0-	6842	2	152	9	N	138					187
11	7080	X	6630	-0-	-450	-0-	6550	2	80	9	N	73	180	1			80

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

06	6900	X	5784	-0-	-1116	-0-	142	1	5642	2	N	-0-					-0-
07	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	362	1	10273	2	N	-0-					-0-
08	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
09	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9325	-0-	-1308	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	3084	-0-	-7596	-0-	3084	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2392	2	17	9	N	15					765
07	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	3	1	2303	2	N	20					785
							22	9									
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2	1	2082	2	N	30	3	8			812
							33	9									
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2039	2	83	9	N	75	5	8			882
*10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	1	1	2189	2	N	12	1	8			893
							13	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					893

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2233	2	8	9	N	7					208
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2244	2	2	9	N	2	2	8			208
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					208
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					208
*10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2311	2	11	9	N	10	4	8			214
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2477	2	107	9	N	97	177	1			445
07	2759	X	2710	-0-	-49	-0-	3	1	2666	2	N	37	1	8			481
							41	9									
08	DLQ G-10		2784	-0-	2784	2784	4	1	2741	2	N	35	7	8			509
							39	9									
09	DLQ G-10		2629	-0-	2629	5413	2533	2	96	9	N	87	176	1	12	8	408
10	DLQ G-10		2476	-0-	2476	7889	2463	2	13	9	N	12	3	8			417
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7889					N	NO RPT					417

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

06	2940	X	1892	-0-	-1048	-0-	3	1	1878	2	N	10					877
							11	9									
07	3038	X	2500	-0-	-538	-0-	2480	2	20	9	N	18	1	8			894
08	DLQ G-10		2047	-0-	2047	2047	4	1	1971	2	N	65	177	1	4	8	778
							72	9									
09	DLQ G-10		3819	-0-	3819	5866	3766	2	53	9	N	48	14	8			812
10	DLQ G-10		2872	-0-	2872	8738	2866	2	6	9	N	5	2	8			815
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8738					N	NO RPT					815

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3058	2	30	9	N	27					113
07	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	2904	2	6	9	N	5	2	8			116
08	DLQ G-10		3307	-0-	3307	3307	3153	2	154	9	N	140	178	1	17	8	61
09	DLQ G-10		3065	-0-	3065	6372	3037	2	28	9	N	25	18	8			68
10	DLQ G-10		3273	-0-	3273	9645	1	1	3145	2	N	115	178	1	5	8	-0-
							127	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9645					N	NO RPT					-0-

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
06	3180	X	3121	-0-	-59	-0-	4	1	3108	2	N	8					462
							9	9									
07	3286	X	3000	-0-	-286	-0-	2987	2	13	9	N	12					474
08	DLQ G-10		3312	-0-	3312	3312	7	1	3261	2	N	40	3	8			511
							44	9									
09	DLQ G-10		3233	-0-	3233	6545	3154	2	79	9	N	72	165	1	8	8	410
10	DLQ G-10		3217	-0-	3217	9762	3193	2	24	9	N	22	1	8			431
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9762					N	NO RPT					431

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
06	1710	X	1513	-0-	-197	-0-	2	1	1480	2	N	28					394
							31	9									
07	1674	X	1323	-0-	-351	-0-	1310	2	13	9	N	12	2	8			404
08	DLQ G-10		2775	-0-	2775	2775	6	1	2761	2	N	7	7	8			404
							8	9									
09	DLQ G-10		1996	-0-	1996	4771	1996	2			N	-0-					404
10	DLQ G-10		2406	-0-	2406	7177	2386	2	20	9	N	18	4	8			418
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7177					N	NO RPT					418

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	DELQ PR		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
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	122	1	1739	3	N	-0-					166
07	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	110	1	1677	3	N	-0-					166
08	1922	N	1717	-0-	-205	-0-	84	1	1633	3	N	-0-					166
09	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	71	1	1535	3	N	-0-					166
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	90	1	1809	3	N	-0-					166
11	1650	N	369	-0-	-1281	-0-	18	1	351	3	N	-0-					166

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 082477 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9120 - 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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	27	1	919	2	Y	52	51	1			5
							57	9									
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1064	2	66	9	Y	60	58	1			7
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	35	1	1212	2	Y	67	67	1			7
							74	9									
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	42	1	1353	2	Y	77	74	1			10
							85	9									
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	40	1	1271	2	Y	86	85	1			11
							95	9									
*11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	35	1	1078	2	Y	80	71	1			20
							88	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
06	270	N	83	-0-	-187	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	90	2	1	9	Y	1					1
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	120	2	330	9	Y	300	64	5			236
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 177105 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8770 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	3745	-0-	645	645	3745	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4380	-0-	1280	1925	4380	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3139	-0-	139	2064	3139	2			Y	-0-					-0-
10	3700	X	1636	-0-	-2064	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
11	450	X	34	-0-	-416	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1421	2	56	9	Y	51	40	1			14
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1162	2	96	9	Y	87	80	1			21
08	1953	X	1521	-0-	-432	-0-	1481	2	40	9	Y	36	32	1			25
09	1860	X	827	-0-	-1033	-0-	801	2	26	9	Y	24	45	1			4
10	1922	X	1409	-0-	-513	-0-	1377	2	32	9	Y	29	25	1			4
11	1470	X	897	-0-	-573	-0-	876	2	21	9	Y	19	15	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	75	1	2564	2	Y	47	49	1			4
							52	9									
07	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	2748	2	55	9	Y	50	49	1			5
08	3131	X	2883	-0-	-248	-0-	80	1	2748	2	Y	50	50	1			5
							55	9									
09	3030	X	2870	-0-	-160	-0-	84	1	2731	2	Y	50	49	1			6
							55	9									
10	3131	X	2556	-0-	-575	-0-	76	1	2401	2	Y	72	69	1			9
							79	9									
11	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	74	1	2278	2	Y	75	65	1			19
							83	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	120	1	4086	2	Y	43	44	1			4
							47	9									
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3982	2	46	9	Y	42	41	1			5
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	118	1	4079	2	Y	42	43	1			4
							46	9									
09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	118	1	3856	2	Y	41	40	1			5
							45	9									
10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	113	1	3574	2	Y	93	86	1			12
							102	9									
11	3090	X	2733	-0-	-357	-0-	83	1	2570	2	Y	73	67	1			18
							80	9									

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4000	-0-	-530	-0-	112	1	3811	2	Y	70	71	1			7
							77	9									
07	4681	X	3846	-0-	-835	-0-	3771	2	75	9	Y	68	67	1			8
08	4681	X	4141	-0-	-540	-0-	115	1	3949	2	Y	70	70	1			8
							77	9									
09	4530	X	4111	-0-	-419	-0-	120	1	3913	2	Y	71	70	1			9
							78	9									
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	145	1	4607	2	Y	100	96	1			13
							110	9									
11	4020	X	3559	-0-	-461	-0-	109	1	3349	2	Y	92	82	1			23
							101	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3979	-0-	-491	-0-	112	1	3816	2	Y	46	46	1			5
							51	9									
07	4774	X	3930	-0-	-844	-0-	3879	2	51	9	Y	46	46	1			5
08	4774	X	3914	-0-	-860	-0-	109	1	3757	2	Y	44	44	1			5
							48	9									
09	4620	X	4091	-0-	-529	-0-	120	1	3919	2	Y	47	46	1			6
							52	9									
10	4154	X	3808	-0-	-346	-0-	114	1	3610	2	Y	76	72	1			10
							84	9									
11	3990	X	3441	-0-	-549	-0-	106	1	3252	2	Y	75	66	1			19
							83	9									

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	887	-0-	-2203	-0-	25	1	842	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
07	3193	X	900	-0-	-2293	-0-	879	2	21	9	Y	19	19	1			2
08	3193	X	803	-0-	-2390	-0-	22	1	763	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
09	2790	X	908	-0-	-1882	-0-	26	1	862	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
10	1519	X	1390	-0-	-129	-0-	41	1	1313	2	Y	33	31	1			4
							36	9									
*11	994	X	994	-0-	-0-	-0-	30	1	935	2	Y	26	24	1			6
							29	9									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3149	-0-	-811	-0-	88	1	3004	2	Y	52	52	1			6
							57	9									
07	3999	X	3124	-0-	-875	-0-	3067	2	57	9	Y	52	52	1			6
08	3999	X	3086	-0-	-913	-0-	86	1	2946	2	Y	49	50	1			5
							54	9									
09	3870	X	3113	-0-	-757	-0-	91	1	2966	2	Y	51	49	1			7
							56	9									
10	3348	X	3289	-0-	-59	-0-	98	1	3121	2	Y	64	63	1			8
							70	9									
*11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	106	1	3262	2	Y	79	68	1			19
							87	9									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	3049	-0-	-131	-0-	85	1	2891	2	Y	66	66	1			7
							73	9									
07	3286	X	2718	-0-	-568	-0-	2652	2	66	9	Y	60	60	1			7
08	3255	X	3044	-0-	-211	-0-	84	1	2890	2	Y	64	63	1			8
							70	9									
09	3150	X	2866	-0-	-284	-0-	83	1	2716	2	Y	61	62	1			7
							67	9									
10	3255	X	2851	-0-	-404	-0-	86	1	2724	2	Y	37	39	1			5
							41	9									
11	3060	X	2484	-0-	-576	-0-	77	1	2368	2	Y	35	31	1			9
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3831	-0-	-309	-0-	107	1	3658	2	Y	60	61	1			6
							66	9									
07	4278	X	3611	-0-	-667	-0-	3547	2	64	9	Y	58	57	1			7
08	4154	X	3411	-0-	-743	-0-	95	1	3259	2	Y	52	53	1			6
							57	9									
09	4020	X	3634	-0-	-386	-0-	106	1	3465	2	Y	57	56	1			7
							63	9									
10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	131	1	4157	2	Y	81	78	1			10
							89	9									
11	3840	X	3120	-0-	-720	-0-	96	1	2949	2	Y	68	61	1			17
							75	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		107				Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		107				Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		107				Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		107				Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		107				Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		107				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 5 RRCID -> 215807 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8997 - 9436

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/07/2013

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
06	3960	X	3139	-0-	-821	-0-	87	1	2989	2	Y	57	59	1			5
							63	9									
07	4092	X	3044	-0-	-1048	-0-	2981	2	63	9	Y	57	55	1			7
08	4092	X	3740	-0-	-352	-0-	103	1	3563	2	Y	67	65	1			9
							74	9									
09	3960	X	3687	-0-	-273	-0-	108	1	3505	2	Y	67	67	1			9
							74	9									
10	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	178	1	5659	2	Y	120	114	1			15
							132	9									
*11	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	162	1	4979	2	Y	115	102	1			28
							127	9									

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
06	4740	X	3758	-0-	-982	-0-	105	1	3592	2	Y	55	56	1			5
							61	9									
07	4123	X	3813	-0-	-310	-0-	3750	2	63	9	Y	57	56	1			6
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	130	1	4470	2	Y	67	67	1			6
							74	9									
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	137	1	4471	2	Y	68	66	1			8
							75	9									
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	156	1	4951	2	Y	90	87	1			11
							99	9									
11	4530	X	4388	-0-	-142	-0-	135	1	4147	2	Y	96	83	1			24
							106	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10950	X	9818	-0-	-1132	-0-	272	1	9296	2	Y	227	230	1			23
							250	9									
07	11315	X	10186	-0-	-1129	-0-	9922	2	264	9	Y	240	235	1			28
08	11191	X	10164	-0-	-1027	-0-	280	1	9631	2	Y	230	231	1			27
							253	9									
09	10830	X	10505	-0-	-325	-0-	305	1	9935	2	Y	241	238	1			30
							265	9									
10	10788	X	9891	-0-	-897	-0-	298	1	9443	2	Y	136	148	1			18
							150	9									
11	9870	X	8431	-0-	-1439	-0-	261	1	8031	2	Y	126	113	1			31
							139	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
06	10920	X	9031	-0-	-1889	-0-	247	1	8451	2	Y	303	311	1			30
							333	9									
07	11284	X	8476	-0-	-2808	-0-	8157	2	319	9	Y	290	286	1			34
08	9145	X	6946	-0-	-2199	-0-	189	1	6506	2	Y	228	235	1			27
							251	9									
09	8850	X	6977	-0-	-1873	-0-	200	1	6522	2	Y	232	230	1			29
							255	9									
10	9145	X	7580	-0-	-1565	-0-	226	1	7156	2	Y	180	186	1			23
							198	9									
11	8850	X	7376	-0-	-1474	-0-	225	1	6942	2	Y	190	166	1			47
							209	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
06	7590	X	7087	-0-	-503	-0-	196	1	6695	2	Y	178	181	1			18
							196	9									
07	7843	X	7249	-0-	-594	-0-	7044	2	205	9	Y	186	182	1			22
08	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	236	1	8129	2	Y	211	208	1			25
							232	9									
09	7530	X	7502	-0-	-28	-0-	217	1	7079	2	Y	187	189	1			23
							206	9									
10	7781	X	6024	-0-	-1757	-0-	179	1	5687	2	Y	144	149	1			18
							158	9									
11	7530	X	5633	-0-	-1897	-0-	172	1	5300	2	Y	146	128	1			36
							161	9									

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	312	1	10666	2	Y	339	342	1			31
							373	9									
07	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	9886	2	341	9	Y	310	305	1			36
08	10757	X	10090	-0-	-667	-0-	276	1	9489	2	Y	295	296	1			35
							325	9									
09	11010	X	10116	-0-	-894	-0-	291	1	9494	2	Y	301	295	1			41
							331	9									
10	11377	X	9765	-0-	-1612	-0-	287	1	9102	2	Y	342	339	1			44
							376	9									
*11	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	341	1	10514	2	Y	208	201	1			51
							229	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11970	X	8749	-0-	-3221	-0-	244	1	8322	2	Y	166	168	1			17
							183	9									
07	12369	X	8811	-0-	-3558	-0-	8624	2	187	9	Y	170	168	1			19
08	9610	X	8030	-0-	-1580	-0-	222	1	7644	2	Y	149	152	1			16
							164	9									
09	9300	X	7931	-0-	-1369	-0-	231	1	7536	2	Y	149	146	1			19
							164	9									
10	9145	X	7674	-0-	-1471	-0-	229	1	7266	2	Y	163	161	1			21
							179	9									
11	8760	X	7247	-0-	-1513	-0-	222	1	6841	2	Y	167	147	1			41
							184	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
06	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	320	1	10919	2	Y	155	158	1			16
							171	9									
07	11098	X	10209	-0-	-889	-0-	10054	2	155	9	Y	141	141	1			16
08	12958	X	8727	-0-	-4231	-0-	243	1	8356	2	Y	116	119	1			13
							128	9									
09	12540	X	8492	-0-	-4048	-0-	249	1	8118	2	Y	114	113	1			14
							125	9									
10	12958	X	6959	-0-	-5999	-0-	208	1	6608	2	Y	130	127	1			17
							143	9									
11	11400	X	7780	-0-	-3620	-0-	239	1	7367	2	Y	158	136	1			39
							174	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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	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
06	30900	X	24915	-0-	-5985	-0-	23977	2	938	9	Y	853	868	1	13	8	49
07	30008	X	22737	-0-	-7271	-0-	21894	2	843	9	Y	766	690	1			125
08	24552	X	19252	-0-	-5300	-0-	18497	2	755	9	Y	686	715	1			96
09	23760	X	20569	-0-	-3191	-0-	19730	2	839	9	Y	763	709	1	3	8	147
10	24552	X	18523	-0-	-6029	-0-	18068	2	455	9	Y	414	489	1	4	8	68
11	23760	X	17129	-0-	-6631	-0-	16637	2	492	9	Y	447	446	1			69

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
06	29370	X	19065	-0-	-10305	-0-	18663	2	402	9	N	365	368	1	5	8	22
07	21297	X	18901	-0-	-2396	-0-	18510	2	391	9	N	355	319	1			58
08	21235	X	16676	-0-	-4559	-0-	16312	2	364	9	N	331	344	1			45
09	20550	X	16660	-0-	-3890	-0-	16280	2	380	9	Y	345	323	1	2	8	65
10	21235	X	16980	-0-	-4255	-0-	16548	2	432	9	Y	393	390	1	4	8	64
11	19080	X	14465	-0-	-4615	-0-	14036	2	429	9	Y	390	394	1			60

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
06	27161	X	27161	-0-	-0-	-0-	26547	2	614	9	N	558	563	1	8	8	33
07	27242	X	27242	-0-	-0-	-0-	26637	2	605	9	N	550	493	1			90
08	23099	X	23099	-0-	-0-	-0-	22557	2	542	9	N	493	515	1			68
*09	24417	X	24417	-0-	-0-	-0-	23820	2	597	9	Y	543	506	1	3	8	102
10	27730	X	27730	-0-	-0-	-0-	27041	2	689	9	Y	626	619	1	6	8	103
*11	25500	X	25500	-0-	-0-	-0-	24761	2	739	9	Y	672	669	1			106

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28080	X	23893	-0-	-4187	-0-	23570	2	323	9	N	294	296	1	4	8	18
07	22694	X	22694	-0-	-0-	-0-	22393	2	301	9	N	274	247	1			45
08	27590	X	19406	-0-	-8184	-0-	19133	2	273	9	N	248	259	1			34
09	26700	X	19484	-0-	-7216	-0-	19199	2	285	9	Y	259	243	1	1	8	49
10	27590	X	21931	-0-	-5659	-0-	21548	2	383	9	Y	348	336	1	3	8	58
11	23880	X	19856	-0-	-4024	-0-	19452	2	404	9	Y	367	369	1			56

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	88070	X	6955	-0-	-81115	-0-	6564	2	391	9	N	355	287	1			97
07	12617	X	5538	-0-	-7079	-0-	4926	2	612	9	N	556	610	1			43
08	12617	X	5987	-0-	-6630	-0-	5755	2	232	9	N	211	231	1			23
09	12210	X	4769	-0-	-7441	-0-	4547	2	222	9	N	202	191	1			34
10	12617	X	8603	-0-	-4014	-0-	8295	2	308	9	N	280	280	1	1	8	33
*11	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	7856	2	305	9	N	277	255	1			55

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

06	96606	X	9542	-0-	-87064	-0-	9272	2	270	9	N	245	204	1			67
07	18507	X	8292	-0-	-10215	-0-	7817	2	475	9	N	432	465	1			34
08	18507	X	9988	-0-	-8519	-0-	9795	2	193	9	N	175	191	1			18
09	17910	X	7994	-0-	-9916	-0-	7808	2	186	9	N	169	159	1			28
10	18507	X	10984	-0-	-7523	-0-	10554	2	430	9	N	391	371	1			49
*11	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9401	2	399	9	N	363	341	1			71

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

06	55294	X	16838	-0-	-38456	-0-	16199	2	639	9	N	581	467	1			158
07	22599	X	14742	-0-	-7857	-0-	13621	2	1121	9	N	1019	1110	1			67
08	22599	X	16117	-0-	-6482	-0-	15698	2	419	9	N	381	407	1			41
09	21870	X	13048	-0-	-8822	-0-	12640	2	408	9	N	371	350	1			62
10	22599	X	17862	-0-	-4737	-0-	17591	2	271	9	N	246	278	1	1	8	29
11	16830	X	16186	-0-	-644	-0-	15931	2	255	9	N	232	215	1			46

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

06	48917	X	5678	-0-	-43239	-0-	5427	2	251	9	N	228	188	1			62
07	10044	X	4309	-0-	-5735	-0-	3929	2	380	9	N	345	380	1			27
08	10044	X	4413	-0-	-5631	-0-	4279	2	134	9	N	122	136	1			13
09	9720	X	3471	-0-	-6249	-0-	3344	2	127	9	N	115	109	1			19
10	10044	X	8905	-0-	-1139	-0-	8755	2	150	9	N	136	139	1			16
*11	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9155	2	164	9	N	149	136	1			29

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43038	X	16566	-0-	-26472	-0-	15960	2	606	9	N	551	445	1			151
07	18693	X	15131	-0-	-3562	-0-	14020	2	1111	9	N	1010	1082	1			79
08	18693	X	14924	-0-	-3769	-0-	14550	2	374	9	N	340	383	1			36
09	18090	X	11984	-0-	-6106	-0-	11622	2	362	9	N	329	309	1			56
10	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					N	NO RPT					56
11	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					N	NO RPT					56

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		33263	-0-	33263	150116	33046	2	217	9	N	197	182	1	3	8	12
07	SWR 10		24998	-0-	24998	175114	24838	2	160	9	N	145	133	1			24
08	SWR 10		32125	-0-	32125	207239	31908	2	217	9	N	197	194	1			27
09	SWR 10		26629	-0-	26629	233868	26442	2	187	9	N	170	164	1			33
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	233868					N	NO RPT					33
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	233868					N	NO RPT					33

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		30032	-0-	30032	31141	30032	2			N	-0-	2	1			-0-
07	0		36172	-0-	36172	67313	36172	2			N	-0-					-0-
08	84753	X	17440	-0-	-67313	-0-	17046	2	394	9	N	358	320	1			38
09	26310	X	12525	-0-	-13785	-0-	12184	2	341	9	N	310	296	1			52
10	27187	X	20302	-0-	-6885	-0-	19917	2	385	9	N	350	360	1	1	8	41
11	26310	X	18924	-0-	-7386	-0-	18550	2	374	9	N	340	314	1			67

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		11455	-0-	11455	11455	11455	2			N	-0-					-0-
07	0		41184	-0-	41184	52639	41184	2			N	-0-					-0-
*08	68398	X	15759	-0-	-52639	-0-	15381	2	378	9	N	344	307	1			37
09	21900	X	NO RPT	-0-	-21900	-0-					N	NO RPT					37
10	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					N	NO RPT					37
11	21900	X	12787	-0-	-9113	-0-	12519	2	268	9	N	244	225	1			48

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	174330	X	174330	-0-	-0-	-0-	247	1	172568	2	N	1377	1330	1			47
							1515	9									
05	177878	X	143922	-0-	-33956	-0-	273	1	142545	2	N	1004	928	1			123
							1104	9									
*06	172140	X	113860	-0-	-58280	-0-	266	1	112620	2	N	885	792	1			216
							974	9									
07	177878	X	108965	-0-	-68913	-0-	364	1	107737	2	N	785	862	1			139
							864	9									
08	177878	X	97318	-0-	-80560	-0-	96869	2	449	9	N	408	454	1			93
*09	172140	X	88593	-0-	-83547	-0-	265	1	87776	2	N	502	478	1			117
							552	9									
10	177878	X	85283	-0-	-92595	-0-	194	1	84177	2	N	829	747	1			199
							912	9									
*11	79076	X	79076	-0-	-0-	-0-	189	1	77844	2	N	948	1036	1			111
							1043	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	6333	-0-	-867	-0-	283	1	6020	2	N	27					94
							30	9									
07	7440	X	7106	-0-	-334	-0-	360	1	6713	2	N	30					124
							33	9									
08	7037	X	6745	-0-	-292	-0-	345	1	6372	2	N	25					149
							28	9									
09	6420	X	3432	-0-	-2988	-0-	237	1	3183	2	N	11					160
							12	9									
10	7099	X	6128	-0-	-971	-0-	283	1	5822	2	N	21					181
							23	9									
11	6870	X	6089	-0-	-781	-0-	544	1	5534	2	N	10					191
							11	9									

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8760	X	6607	-0-	-2153	-0-	382	1	6225	2	N	-0-					558
07	8370	X	6262	-0-	-2108	-0-	382	1	5880	2	N	-0-					558
08	7378	X	6725	-0-	-653	-0-	306	1	6419	2	N	-0-					558
09	7080	X	6114	-0-	-966	-0-	309	1	5805	2	N	-0-					558
10	6820	X	6324	-0-	-496	-0-	260	1	6064	2	N	-0-					558
*11	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	314	1	7313	2	N	-0-					558

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	530	1	12078	2	N	38					68
							42	9									
07	13113	X	11352	-0-	-1761	-0-	530	1	10798	2	N	22					90
							24	9									
08	13113	X	11292	-0-	-1821	-0-	537	1	10718	2	N	34					124
							37	9									
09	12690	X	9566	-0-	-3124	-0-	595	1	8953	2	N	16					140
							18	9									
10	13082	X	10484	-0-	-2598	-0-	521	1	9942	2	N	19					159
							21	9									
11	12660	X	7995	-0-	-4665	-0-	475	1	7507	2	N	12					171
							13	9									

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
06	3450	X	2597	-0-	-853	-0-	138	1	2343	2	N	105	189	1			6
							116	9									
07	3565	X	3498	-0-	-67	-0-	192	1	3260	2	N	42					48
							46	9									
08	3937	X	3564	-0-	-373	-0-	184	1	3335	2	N	41					89
							45	9									
09	3810	X	3413	-0-	-397	-0-	199	1	3177	2	N	34					123
							37	9									
10	3937	X	3735	-0-	-202	-0-	215	1	3494	2	N	24					147
							26	9									
11	3450	X	2489	-0-	-961	-0-	176	1	2298	2	N	14					161
							15	9									

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
06	2070	X	1741	-0-	-329	-0-	1741	2			Y	-0-					50
07	2139	X	1307	-0-	-832	-0-	1307	2			Y	-0-					50
08	2139	X	1478	-0-	-661	-0-	1445	2	33	9	Y	30					80
09	1740	X	808	-0-	-932	-0-	808	2			Y	-0-					80
10	1798	X	796	-0-	-1002	-0-	796	2			Y	-0-					80
11	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2277	-0-	-153	-0-	2183	2	94	9	Y	85	113	1			52
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2471	2	81	9	Y	74	53	1			73
08	2356	N	2292	-0-	-64	-0-	2234	2	58	9	Y	53	55	1			71
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2236	2	64	9	Y	58	58	1			71
10	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	2211	2	101	9	Y	92	59	1			104
*11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2166	2	138	9	Y	125	117	1			112

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
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
*11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4038	-0-	-402	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4328	-0-	-260	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-
09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			Y	-0-					-0-
*11	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			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
06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	2596	-0-	-938	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2645	-0-	-655	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	1644	-0-	-1022	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
11	2520	X	2478	-0-	-42	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-

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
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	3064	-0-	-5	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2919	-0-	-51	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2828	-0-	-142	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2116	-0-	-134	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1886	-0-	-244	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	57	1	3661	2	Y	26	32	1			16
							29	9									
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	59	1	3790	2	Y	20	15	1			21
							22	9									
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	58	1	3665	2	Y	15	16	1			20
							17	9									
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	56	1	3506	2	Y	16	16	1			20
							18	9									
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	57	1	3618	2	Y	26	17	1			29
							29	9									
*11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	55	1	3495	2	Y	35	33	1			31
							39	9									

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

06	5250	X	5229	-0-	-21	-0-	5187	3	42	9	N	38	174	1			27
07	5332	X	4050	-0-	-1282	-0-	4022	3	28	9	N	25					52
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5009	3	48	9	N	44					96
09	4680	X	4089	-0-	-591	-0-	4065	3	24	9	N	22					118
10	4836	X	3008	-0-	-1828	-0-	2952	3	56	9	N	51					169
*11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4671	3	62	9	N	56	175	1			50

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 9206

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2352	3	59	9	N	54	2	8			67
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1408	3	31	9	N	28					95
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1421	3	7	9	N	6					101
10	1643	N	855	-0-	-788	-0-	855	3			N	-0-					101
11	1380	N	1037	-0-	-343	-0-	997	3	40	9	N	36					137

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 9224

06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					93
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2706	3	36	9	N	33					126
08	2139	X	947	-0-	-1192	-0-	941	3	6	9	N	5					131
09	2070	X	214	-0-	-1856	-0-	214	3			N	-0-					131
10	2139	X	944	-0-	-1195	-0-	944	3			N	-0-					131
11	2070	X	854	-0-	-1216	-0-	854	3			N	-0-					131

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

06	3000	N	3258	-0-	258	596	3236	3	22	9	N	20					158
07	3100	N	3199	-0-	99	695	3188	3	11	9	N	10	156	1			12
08	3617	X	2922	-0-	-695	-0-	2922	3			N	-0-					12
09	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	2706	3	29	9	N	26					38
10	3038	X	1283	-0-	-1755	-0-	1283	3			N	-0-					38
11	2940	X	2341	-0-	-599	-0-	2341	3			N	-0-					38

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

06	7470	X	7467	-0-	-3	-0-	7359	3	108	9	N	98	188	1			144
07	7719	X	7578	-0-	-141	-0-	7544	3	34	9	N	31	1	8			174
08	7409	X	6423	-0-	-986	-0-	6337	3	86	9	N	78	190	1	1	8	61
09	7170	X	5468	-0-	-1702	-0-	5468	3			N	-0-					61
10	7409	X	3494	-0-	-3915	-0-	3410	3	84	9	N	76					137
11	7170	X	4066	-0-	-3104	-0-	4003	3	63	9	N	57					194

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	29	1	1890	3	N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	35	1	2050	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	35	1	1931	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1818	-0-	-102	-0-	33	1	1785	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1841	-0-	-174	-0-	35	1	1806	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1769	-0-	-121	-0-	33	1	1736	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	1713	-0-	-627	-0-	26	1	1687	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	1469	-0-	-1011	-0-	25	1	1444	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1311	-0-	-704	-0-	23	1	1288	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1496	-0-	-214	-0-	27	1	1469	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	25	1	1308	3	N	-0-					-0-
*11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	26	1	1366	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	2785	-0-	-1355	-0-	2746	2	39	9	Y	35	35	1			10
07	3999	X	2361	-0-	-1638	-0-	2322	2	39	9	Y	35	33	1			12
08	3689	X	2337	-0-	-1352	-0-	2302	2	35	9	Y	32	31	1			13
09	3450	X	771	-0-	-2679	-0-	735	2	36	9	Y	33	38	1			8
10	2883	X	1374	-0-	-1509	-0-	1335	2	39	9	Y	35	34	1			9
11	2790	X	1933	-0-	-857	-0-	1905	2	28	9	Y	25	26	1			8

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
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4383	2	36	9	Y	33	32	1			9
07	4309	X	3934	-0-	-375	-0-	3904	2	30	9	Y	27	25	1			11
08	4464	X	4390	-0-	-74	-0-	4358	2	32	9	Y	29	27	1			13
09	4320	X	4114	-0-	-206	-0-	4084	2	30	9	Y	27	34	1			6
10	4464	X	3880	-0-	-584	-0-	3850	2	30	9	Y	27	26	1			7
11	4320	X	3087	-0-	-1233	-0-	3062	2	25	9	Y	23	25	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	4170	X	3935	-0-	-235	-0-	3836	2	99	9	Y	90	88	1			24
07	4247	X	3670	-0-	-577	-0-	3580	2	90	9	Y	82	74	1			32
08	4247	X	3551	-0-	-696	-0-	3464	2	87	9	Y	79	75	1			36
09	4110	X	3499	-0-	-611	-0-	3416	2	83	9	Y	75	93	1			18
10	4061	X	3706	-0-	-355	-0-	3621	2	85	9	Y	77	76	1			19
11	3930	X	3526	-0-	-404	-0-	3440	2	86	9	Y	78	77	1			20

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
06	5160	X	4986	-0-	-174	-0-	4960	2	26	9	Y	24	24	1			6
07	5332	X	4767	-0-	-565	-0-	4743	2	24	9	Y	22	20	1			8
08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4495	2	24	9	Y	22	20	1			10
09	4170	X	3813	-0-	-357	-0-	3791	2	22	9	Y	20	25	1			5
10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4692	2	23	9	Y	21	21	1			5
11	4170	X	3127	-0-	-1043	-0-	3103	2	24	9	Y	22	22	1			5

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
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4560	2	54	9	Y	49	48	1			13
07	4681	X	4413	-0-	-268	-0-	4363	2	50	9	Y	45	40	1			18
08	4681	X	4580	-0-	-101	-0-	4534	2	46	9	Y	42	41	1			19
09	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4626	2	46	9	Y	42	51	1			10
10	4774	X	4127	-0-	-647	-0-	4083	2	44	9	Y	40	40	1			10
11	4620	X	3859	-0-	-761	-0-	3813	2	46	9	Y	42	43	1			9

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
06	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5423	2	80	9	Y	73	72	1			19
07	5394	X	5256	-0-	-138	-0-	5181	2	75	9	Y	68	60	1			27
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4936	2	67	9	Y	61	60	1			28
09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5058	2	67	9	Y	61	75	1			14
10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5040	2	69	9	Y	63	62	1			15
*11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4744	2	74	9	Y	67	65	1			17

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
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5670	2	63	9	Y	57	56	1			15
07	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5631	2	58	9	Y	53	47	1			21
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4526	2	55	9	Y	50	48	1			23
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4590	2	52	9	Y	47	59	1			11
10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4821	2	54	9	Y	49	48	1			12
*11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4634	2	56	9	Y	51	50	1			13

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
06	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5842	2	33	9	Y	30	27	1			14
07	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6062	2	32	9	Y	29	30	1			13
08	6727	X	6033	-0-	-694	-0-	6004	2	29	9	Y	26	15	1			24
09	6510	X	5705	-0-	-805	-0-	5677	2	28	9	Y	25	30	1			19
10	6727	X	5915	-0-	-812	-0-	5884	2	31	9	Y	28	29	1			18
11	5910	X	5876	-0-	-34	-0-	5843	2	33	9	Y	30	29	1			19

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	4719	-0-	-981	-0-	4699	2	20	9	Y	18					46
07	5518	X	4564	-0-	-954	-0-	4542	2	22	9	Y	20	24	1			42
08	5053	X	4786	-0-	-267	-0-	4767	2	19	9	Y	17	26	1			33
09	4890	X	4618	-0-	-272	-0-	4600	2	18	9	Y	16					49
10	4867	X	4766	-0-	-101	-0-	4745	2	21	9	Y	19	27	1			41
*11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4786	2	23	9	Y	21	27	1			35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4194	-0-	-336	-0-	4137	2	57	9	Y	52					125
07	4464	X	4151	-0-	-313	-0-	4087	2	64	9	Y	58	67	1			116
08	4402	X	4073	-0-	-329	-0-	4025	2	48	9	Y	44	73	1			87
09	4260	X	3937	-0-	-323	-0-	3889	2	48	9	Y	44					131
10	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	3963	2	53	9	Y	48	71	1			108
11	4200	X	3780	-0-	-420	-0-	3726	2	54	9	Y	49	70	1			87

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5966	2	22	9	Y	20	1	8			44
07	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6164	2	23	9	Y	21	24	1			41
08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6719	2	19	9	Y	17	26	1			32
09	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6439	2	19	9	Y	17					49
10	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6491	2	20	9	Y	18	26	1			41
*11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5963	2	22	9	Y	20	26	1			35

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4306	2	54	9	Y	49	48	1			13
07	3720	X	691	-0-	-3029	-0-	662	2	29	9	Y	26	26	1			13
08	4588	X	322	-0-	-4266	-0-	294	2	28	9	Y	25	26	1			12
09	4440	X	898	-0-	-3542	-0-	876	2	22	9	Y	20	23	1			9
10	4495	X	1271	-0-	-3224	-0-	1232	2	39	9	Y	35	37	1			7
11	4350	X	1055	-0-	-3295	-0-	1037	2	18	9	Y	16	20	1			3

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2966	-0-	-34	116	2948	2	18	9	Y	16	16	1			4
07	2551	N	2435	-0-	-116	-0-	2420	2	15	9	Y	14	13	1			5
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2801	2	15	9	Y	14	13	1			6
09	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2337	2	15	9	Y	14	17	1			3
10	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2301	2	13	9	Y	12	12	1			3
*11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2346	2	15	9	Y	14	13	1			4

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	3642	-0-	-1158	-0-	3552	2	90	9	Y	82	80	1			22
07	4650	X	3469	-0-	-1181	-0-	3391	2	78	9	Y	71	65	1			28
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4102	2	77	9	Y	70	66	1			32
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3558	2	76	9	Y	69	85	1			16
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4117	2	77	9	Y	70	69	1			17
*11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3836	2	81	9	Y	74	72	1			19

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
06	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6095	2	63	9	Y	57	56	1			15
07	4991	X	4895	-0-	-96	-0-	4837	2	58	9	Y	53	47	1			21
08	6076	X	4828	-0-	-1248	-0-	4773	2	55	9	Y	50	48	1			23
09	6150	X	4890	-0-	-1260	-0-	4838	2	52	9	Y	47	59	1			11
10	6355	X	5146	-0-	-1209	-0-	5098	2	48	9	Y	44	43	1			12
11	6150	X	5042	-0-	-1108	-0-	4986	2	56	9	Y	51	50	1			13

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4574	-0-	-496	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	4532	-0-	-707	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-
08	4898	X	4529	-0-	-369	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
09	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			Y	-0-					-0-
*11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5034	2	52	9	Y	47	42	1	1	8	22
07	5146	X	4868	-0-	-278	-0-	4822	2	46	9	Y	42	45	1			19
08	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5359	2	45	9	Y	41	23	1			37
09	4830	X	4169	-0-	-661	-0-	4125	2	44	9	Y	40	47	1			30
10	4991	X	4533	-0-	-458	-0-	4483	2	50	9	Y	45	47	1			28
*11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4869	2	52	9	Y	47	46	1			29

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4182	2	111	9	Y	101	67	1			62
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4544	2	57	9	Y	52	67	1			47
08	4805	X	4686	-0-	-119	-0-	4617	2	69	9	Y	63	70	1			40
09	4650	X	4061	-0-	-589	-0-	3996	2	65	9	Y	59	35	1			64
10	4805	X	4141	-0-	-664	-0-	4074	2	67	9	Y	61	70	1			55
11	4530	X	4397	-0-	-133	-0-	4333	2	64	9	Y	58	69	1			44

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5058	2	77	9	Y	70	47	1			44
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5273	2	41	9	Y	37	48	1			33
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5295	2	53	9	Y	48	51	1			30
09	5160	X	5096	-0-	-64	-0-	5050	2	46	9	Y	42	25	1			47
10	5332	X	5288	-0-	-44	-0-	5237	2	51	9	Y	46	52	1			41
11	5160	X	4825	-0-	-335	-0-	4778	2	47	9	Y	43	51	1			33

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

06	3420	X	3017	-0-	-403	-0-	2947	2	70	9	Y	64	42	1			39
07	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	3257	2	34	9	Y	31	42	1			28
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3628	2	44	9	Y	40	43	1			25
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3188	2	41	9	Y	37	22	1			40
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3874	2	41	9	Y	37	43	1			34
*11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3676	2	41	9	Y	37	43	1			28

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

06	5040	X	4912	-0-	-128	-0-	4870	2	42	9	Y	38	34	1	1	8	18
07	5208	X	5120	-0-	-88	-0-	5080	2	40	9	Y	36	38	1			16
08	5270	X	4866	-0-	-404	-0-	4829	2	37	9	Y	34	19	1			31
09	5100	X	4727	-0-	-373	-0-	4692	2	35	9	Y	32	39	1			24
10	5115	X	4770	-0-	-345	-0-	4729	2	41	9	Y	37	38	1			23
11	4950	X	4481	-0-	-469	-0-	4439	2	42	9	Y	38	37	1			24

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

06	5790	X	5262	-0-	-528	-0-	5243	2	19	9	Y	17					40
07	5983	X	5628	-0-	-355	-0-	5608	2	20	9	Y	18	21	1			37
08	5983	X	5742	-0-	-241	-0-	5727	2	15	9	Y	14	23	1			28
09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6360	2	17	9	Y	15					43
10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6418	2	17	9	Y	15	23	1			35
*11	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6015	2	20	9	Y	18	23	1			30

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

06	5790	X	5260	-0-	-530	-0-	5208	2	52	9	Y	47	42	1			22
07	5859	X	5806	-0-	-53	-0-	5756	2	50	9	Y	45	47	1			20
08	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5740	2	45	9	Y	41	24	1			37
09	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5510	2	44	9	Y	40	47	1			30
10	5797	X	5620	-0-	-177	-0-	5570	2	50	9	Y	45	47	1			28
11	5610	X	5317	-0-	-293	-0-	5265	2	52	9	Y	47	46	1			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4889	-0-	-151	-0-	4877	2	12	9	Y	11	10	1			5
07	5208	X	4912	-0-	-296	-0-	4904	2	8	9	Y	7	6	1			6
08	5146	X	5130	-0-	-16	-0-	5123	2	7	9	Y	6	7	1			5
09	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5189	2	7	9	Y	6	7	1			4
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5207	2	8	9	Y	7	7	1			4
*11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5064	2	8	9	Y	7	4	1			7

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

06	5820	X	5811	-0-	-9	-0-	5793	2	18	9	Y	16	14	1			8
07	6045	X	5854	-0-	-191	-0-	5844	2	10	9	Y	9	9	1			8
08	6045	X	5736	-0-	-309	-0-	5726	2	10	9	Y	9	10	1			7
09	5850	X	5740	-0-	-110	-0-	5730	2	10	9	Y	9	9	1			7
10	6014	X	5640	-0-	-374	-0-	5630	2	10	9	Y	9	10	1			6
11	5820	X	5272	-0-	-548	-0-	5262	2	10	9	Y	9	5	1			10

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

06	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7776	2	56	9	Y	51	46	1	1	8	24
07	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7337	2	54	9	Y	49	51	1			22
08	7595	X	7243	-0-	-352	-0-	7193	2	50	9	Y	45	26	1			41
09	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7354	2	46	9	Y	42	51	1			32
10	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7749	2	55	9	Y	50	51	1			31
11	7350	X	7206	-0-	-144	-0-	7150	2	56	9	Y	51	50	1			32

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

06	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7713	2	87	9	Y	79	67	1			40
07	6758	X	5884	-0-	-874	-0-	5843	2	41	9	Y	37	47	1			30
08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7277	2	53	9	Y	48	42	1			36
09	6990	X	4972	-0-	-2018	-0-	4932	2	40	9	Y	36	43	1			29
10	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7342	2	50	9	Y	45	46	1			28
11	6990	X	4185	-0-	-2805	-0-	4146	2	39	9	Y	35	26	1			37

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

06	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7608	2	48	9	Y	44	37	1			21
07	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7150	2	25	9	Y	23	25	1			19
08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7745	2	25	9	Y	23	23	1			19
09	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	7980	2	25	9	Y	23	25	1			17
10	7378	X	7198	-0-	-180	-0-	7172	2	26	9	Y	24	26	1			15
11	7140	X	6920	-0-	-220	-0-	6894	2	26	9	Y	24	13	1			26

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

06	7530	X	7327	-0-	-203	-0-	7309	2	18	9	Y	16	16	1			4
07	7719	X	7123	-0-	-596	-0-	7106	2	17	9	Y	15	13	1			6
08	7471	X	6463	-0-	-1008	-0-	6449	2	14	9	Y	13	13	1			6
09	7230	X	7226	-0-	-4	-0-	7212	2	14	9	Y	13	16	1			3
10	7471	X	6881	-0-	-590	-0-	6866	2	15	9	Y	14	14	1			3
11	7230	X	6732	-0-	-498	-0-	6715	2	17	9	Y	15	14	1			4

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

06	3690	X	3259	-0-	-431	-0-	3222	2	37	9	Y	34					82
07	3813	X	3301	-0-	-512	-0-	3260	2	41	9	Y	37	44	1			75
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3285	2	31	9	Y	28	46	1			57
09	3180	X	3122	-0-	-58	-0-	3090	2	32	9	Y	29					86
10	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	3179	2	34	9	Y	31	46	1			71
11	3180	X	3106	-0-	-74	-0-	3067	2	39	9	Y	35	46	1			60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5491	2	18	9	Y	16	16	1			4
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5425	2	17	9	Y	15	13	1			6
08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5370	2	17	9	Y	15	14	1			7
09	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5028	2	14	9	Y	13	17	1			3
10	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6288	2	15	9	Y	14	14	1			3
*11	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6065	2	17	9	Y	15	14	1			4

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
06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5614	2	28	9	Y	25	17	1			15
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6134	2	15	9	Y	14	17	1			12
08	6634	X	5865	-0-	-769	-0-	5847	2	18	9	Y	16	18	1			10
09	5820	X	5750	-0-	-70	-0-	5733	2	17	9	Y	15	9	1			16
10	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6523	2	17	9	Y	15	17	1			14
*11	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7307	2	15	9	Y	14	17	1			11

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12840	X	11835	-0-	-1005	-0-	11799	2	36	9	Y	33	32	1			9
07	13268	X	11106	-0-	-2162	-0-	11073	2	33	9	Y	30	27	1			12
08	12462	X	10894	-0-	-1568	-0-	10863	2	31	9	Y	28	27	1			13
09	12060	X	9603	-0-	-2457	-0-	9573	2	30	9	Y	27	34	1			6
10	12462	X	9094	-0-	-3368	-0-	9062	2	32	9	Y	29	28	1			7
11	11850	X	7753	-0-	-4097	-0-	7721	2	32	9	Y	29	29	1			7

HOLMES, S.L. WELL #: 18-L RRCID -> 222675 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8402 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	4817	-0-	-313	-0-	4737	2	80	9	Y	73	72	1			19
07	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6516	2	75	9	Y	68	60	1			27
08	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7021	2	69	9	Y	63	61	1			29
09	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6717	2	67	9	Y	61	76	1			14
10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6885	2	69	9	Y	63	62	1			15
*11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6577	2	74	9	Y	67	65	1			17

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4893	2	125	9	Y	114	76	1			69
07	4898	X	4807	-0-	-91	-0-	4742	2	65	9	Y	59	75	1			53
08	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4720	2	78	9	Y	71	79	1			45
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4562	2	73	9	Y	66	39	1			72
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4755	2	75	9	Y	68	79	1			61
*11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4274	2	73	9	Y	66	77	1			50

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	4586	-0-	-844	-0-	4523	2	63	9	Y	57	56	1			15
07	4681	X	4537	-0-	-144	-0-	4481	2	56	9	Y	51	46	1			20
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4941	2	55	9	Y	50	47	1			23
09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4692	2	52	9	Y	47	59	1			11
10	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5044	2	53	9	Y	48	47	1			12
*11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4964	2	54	9	Y	49	48	1			13

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6241	2	55	9	Y	50	33	1			31
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4563	2	22	9	Y	20	31	1			20
08	6324	X	5689	-0-	-635	-0-	5658	2	31	9	Y	28	30	1			18
09	6120	X	5474	-0-	-646	-0-	5442	2	32	9	Y	29	16	1			31
10	6324	X	4842	-0-	-1482	-0-	4809	2	33	9	Y	30	34	1			27
11	6120	X	4502	-0-	-1618	-0-	4470	2	32	9	Y	29	34	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

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
06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2	Y	-0-					-0-
07	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2	Y	-0-					-0-
08	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2	Y	-0-					-0-
09	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2	Y	-0-					-0-
10	5828	X	5536	-0-	-292	-0-	5536	2	Y	-0-					-0-
*11	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

06	4890	X	4790	-0-	-100	-0-	4790	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4766	-0-	-287	-0-	4766	2	Y	-0-					-0-
08	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2	Y	-0-					-0-
09	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2	Y	-0-					-0-
10	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2	Y	-0-					-0-
*11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2	Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

06	9570	X	9304	-0-	-266	-0-	9292	2	12 9	Y	11	10 1			5
07	9889	X	9637	-0-	-252	-0-	9629	2	8 9	Y	7	6 1			6
08	9982	X	9290	-0-	-692	-0-	9283	2	7 9	Y	6	7 1			5
09	9660	X	8844	-0-	-816	-0-	8837	2	7 9	Y	6	7 1			4
10	9982	X	9533	-0-	-449	-0-	9525	2	8 9	Y	7	7 1			4
11	9330	X	8604	-0-	-726	-0-	8596	2	8 9	Y	7	4 1			7

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

06	5880	X	5454	-0-	-426	-0-	5454	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	5608	-0-	-437	-0-	5608	2	Y	-0-					-0-
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	5015	-0-	-145	-0-	5015	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5297	-0-	-35	-0-	5297	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4926	-0-	-234	-0-	4926	2	Y	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3513	2	76 9	N	69				169
07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4050	2	163 9	N	148	192 1	25 8		100
08	3565	X	3122	-0-	-443	-0-	2992	2	130 9	N	118	174 1			44
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3550	2	19 9	N	17	1 8			60
10	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	3252	2	190 9	N	173	1 8			232
11	3450	X	2477	-0-	-973	-0-	2387	2	90 9	N	82	180 1	5 8		129

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

06	9870	X	8931	-0-	-939	-0-	8839	2	92 9	Y	84	75 1	1 8		39
07	8711	X	7360	-0-	-1351	-0-	7276	2	84 9	Y	76	79 1			36
08	7502	X	7497	-0-	-5	-0-	7424	2	73 9	Y	66	42 1			60
09	8070	X	6416	-0-	-1654	-0-	6343	2	73 9	Y	66	76 1			50
10	8339	X	7685	-0-	-654	-0-	7595	2	90 9	Y	82	81 1			51
11	8070	X	7285	-0-	-785	-0-	7193	2	92 9	Y	84	82 1			53

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

06	9630	X	8131	-0-	-1499	-0-	7978	2	153 9	Y	139	136 1			37
07	9951	X	8114	-0-	-1837	-0-	7983	2	131 9	Y	119	112 1			44
08	10292	X	7355	-0-	-2937	-0-	7233	2	122 9	Y	111	109 1			46
09	9960	X	7181	-0-	-2779	-0-	7062	2	119 9	Y	108	128 1			26
10	8742	X	7014	-0-	-1728	-0-	6916	2	98 9	Y	89	94 1			21
11	8130	X	7639	-0-	-491	-0-	7511	2	128 9	Y	116	115 1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3481	2	47	9	Y	43	42	1			12
07	4247	X	3450	-0-	-797	-0-	3408	2	42	9	Y	38	34	1			16
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3380	2	41	9	Y	37	35	1			18
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3027	2	43	9	Y	39	50	1			7
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3368	2	37	9	Y	34	35	1			6
*11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3589	2	47	9	Y	43	38	1			11

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9690	X	8745	-0-	-945	-0-	8643	2	102	9	Y	93	83	1	1	8	44
07	9362	X	7620	-0-	-1742	-0-	7525	2	95	9	Y	86	91	1			39
08	8680	X	7790	-0-	-890	-0-	7700	2	90	9	Y	82	47	1			74
09	8760	X	7208	-0-	-1552	-0-	7121	2	87	9	Y	79	94	1			59
10	9052	X	7804	-0-	-1248	-0-	7705	2	99	9	Y	90	93	1			56
11	8760	X	7289	-0-	-1471	-0-	7186	2	103	9	Y	94	91	1			59

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	5185	-0-	-5	-0-	5000	2	185	9	Y	168	212	1			106
07	5363	X	5199	-0-	-164	-0-	5047	2	152	9	Y	138	104	1			140
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4663	2	112	9	Y	102	106	1			136
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4511	2	119	9	Y	108	110	1			134
10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4767	2	190	9	Y	173	111	1			196
*11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4477	2	259	9	Y	235	220	1			211

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
06	11010	X	10970	-0-	-40	-0-	10970	2			Y	-0-					-0-
07	11377	X	11238	-0-	-139	-0-	11238	2			Y	-0-					-0-
08	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	2			Y	-0-					-0-
09	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	2			Y	-0-					-0-
10	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			Y	-0-					-0-
*11	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 245277 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8470 - 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
06	5160	X	3839	-0-	-1321	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	5021	-0-	-311	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-
08	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			Y	-0-					-0-
09	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	2948	-0-	-1342	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11460	X	5791	-0-	-5669	-0-	5716	2	75	9	Y	68	58	1			32
07	11129	X	8622	-0-	-2507	-0-	8581	2	41	9	Y	37	38	1			31
08	7316	X	6839	-0-	-477	-0-	6800	2	39	9	Y	35	37	1			29
09	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8327	2	40	9	Y	36	39	1			26
10	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7375	2	43	9	Y	39	40	1			25
*11	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8800	2	45	9	Y	41	21	1			45

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16126	2	198	9	Y	180	155	1			85
07	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15753	2	118	9	Y	107	101	1			91
08	16678	X	14235	-0-	-2443	-0-	14129	2	106	9	Y	96	107	1			80
09	16260	X	12893	-0-	-3367	-0-	12786	2	107	9	Y	97	106	1			71
10	16864	X	13020	-0-	-3844	-0-	12906	2	114	9	Y	104	110	1			65
11	16320	X	11804	-0-	-4516	-0-	11685	2	119	9	Y	108	57	1			116

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	10200	X	9455	-0-	-745	-0-	9178	2	277	9	Y	252	217	1			199
07	9827	X	8916	-0-	-911	-0-	8753	2	163	9	Y	148	143	1			204
08	9734	X	8654	-0-	-1080	-0-	8505	2	149	9	Y	135	147	1			192
09	9420	X	7912	-0-	-1508	-0-	7766	2	146	9	Y	133	146	1			179
10	9765	X	7788	-0-	-1977	-0-	7646	2	142	9	Y	129	146	1			162
11	9450	X	7226	-0-	-2224	-0-	7080	2	146	9	Y	133	69	1			226

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

06	9570	X	8880	-0-	-690	-0-	8726	2	154	9	Y	140	93	1			85
07	9734	X	8712	-0-	-1022	-0-	8633	2	79	9	Y	72	92	1			65
08	9393	X	8943	-0-	-450	-0-	8848	2	95	9	Y	86	96	1			55
09	9090	X	7430	-0-	-1660	-0-	7341	2	89	9	Y	81	48	1			88
10	9300	X	6984	-0-	-2316	-0-	6896	2	88	9	Y	80	94	1			74
11	8880	X	7858	-0-	-1022	-0-	7769	2	89	9	Y	81	94	1			61

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 10198 - 15167

06	0		23087	-0-	23087	23087	22368	2	719	9	N	654	384	1			270
*07	119136	X	96049	-0-	-23087	-0-	93466	2	2583	9	N	2348	2241	1	1	8	376
08	99634	X	91451	-0-	-8183	-0-	89096	2	2355	9	N	2141	2272	1			245
09	96420	X	79957	-0-	-16463	-0-	77924	2	2033	9	N	1848	1686	1	18	8	389
10	99634	X	75224	-0-	-24410	-0-	73268	2	1956	9	N	1778	1735	1	36	8	396
11	96420	X	56313	-0-	-40107	-0-	54860	2	1453	9	N	1321	1360	1	101	8	256

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

06	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	1885	-0-	-161	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
*11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
08	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09	960	N	800	-0-	-160	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	9	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	416	3	3	9	N	3	3	1			-0-
08	341	N	38	-0-	-303	-0-	35	3	3	9	N	3	3	1			-0-
09	13	N	6	-0-	-7	-0-	3	3	3	9	N	3	2	1			1
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	3	4	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4	3	1			1

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1251	-0-	-249	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

06	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

06	4200	X	3968	-0-	-232	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4093	-0-	-247	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4038	-0-	-147	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3845	-0-	-205	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3879	-0-	-213	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3790	-0-	-170	-0-	3790	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 3676 - 3680

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	15	14	0			1
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17	16	0			1
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	17	17	0			1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	0			1

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
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
*10	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	15	-0-	-675	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		236	-0-	236	594	233	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	T. A.		254	-0-	254	848	250	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	T. A.		222	-0-	222	1070	218	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	T. A.		214	-0-	214	1284	210	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	T. A.		227	-0-	227	1511	227	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		207	-0-	207	1718	207	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

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-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	360	N	76	-0-	-284	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

06	3600	X	2910	-0-	-690	-0-	6	1	2904	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	7	1	2587	2	Y	-0-					-0-
09	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	11	1	2625	3	Y	-0-					-0-
*10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	287	1	2507	3	Y	-0-					-0-
*11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	200	1	2467	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2220	-0-	-446	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			Y	-0-					-0-
*10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2346	-0-	-234	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	6	1	2826	2	Y	47	47	0			2
							52	9									
07	3937	X	1626	-0-	-2311	-0-	1562	2	64	9	Y	58	58	0			2
08	3937	X	1452	-0-	-2485	-0-	8	1	1380	2	Y	58	58	0			2
							64	9									
09	3810	X	2334	-0-	-1476	-0-	8	1	2261	3	Y	59	59	0			2
							65	9									
*10	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	203	1	5994	3	Y	60	60	0			2
							66	9									
*11	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	296	1	6998	3	Y	61	61	0			2
							67	9									

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	X	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					177
07	62	X	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					177
08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					177
09	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					177
10	62	X	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					177
11	60	X	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					177

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
07	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
08	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	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
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	438	2	128	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	446	2	93	3	Y	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	495	2	124	3	Y	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	501	2	124	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	371	2	87	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	363	2	81	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
*11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	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
06	1830	N	1381	-0-	-449	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1415	-0-	-321	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1077	-0-	-303	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	408	-0-	-1018	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	775	N	505	-0-	-270	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY //CONT.// 296448
MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	1659	-0-	-321	-0-	148	1	1511	2	N	-0-					-0-
07	2046	X	1362	-0-	-684	-0-	117	1	1245	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	1403	-0-	-550	-0-	105	1	1298	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	1651	-0-	-119	-0-	147	1	1504	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	1376	-0-	-453	-0-	115	1	1261	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	1614	-0-	-36	-0-	136	1	1478	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	X	440	-0-	-1960	-0-	90	1	324	2	N	23	23	0			-0-
							1	3	25	9							
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	22	-0-	-629	-0-	21	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	362	-0-	-358	-0-	110	1	231	2	N	18	18	0			-0-
							1	3	20	9							
07	713	X	628	-0-	-85	-0-	110	1	462	2	N	50	50	0			-0-
							1	3	55	9							
08	682	X	641	-0-	-41	-0-	110	1	484	2	N	42	42	0			-0-
							1	3	46	9							
09	660	X	621	-0-	-39	-0-	110	1	465	2	N	41	41	0			-0-
							1	3	45	9							
*10	656	X	656	-0-	-0-	-0-	110	1	501	2	N	40	40	0			-0-
							1	3	44	9							
11	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	5	5	0			-0-
							6	9									
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	5	5	0			-0-
							6	9									
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	5	5	0			-0-
							6	9									
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	5	5	0			-0-
							6	9									
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	10	1	133	2	N	5	5	0			-0-
							6	9									
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	4196	-0-	-34	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4279	-0-	-92	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4143	-0-	-57	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4268	-0-	-72	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	4079	-0-	-121	-0-	4079	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	2023	-0-	-137	-0-	2017	3	6	9	N	5					53
07	2201	X	2027	-0-	-174	-0-	2023	3	4	9	N	4					57
08	2201	X	1991	-0-	-210	-0-	1987	3	4	9	N	4					61
09	2100	X	1915	-0-	-185	-0-	1915	3			N	-0-					61
10	2108	X	1977	-0-	-131	-0-	1977	3			N	-0-					61
11	2010	X	1796	-0-	-214	-0-	1796	3			N	-0-					61

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	413	1	5767	2	Y	-0-					-0-
07	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	452	1	6251	2	Y	-0-					-0-
08	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	422	1	5787	2	Y	-0-					-0-
09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	372	1	5030	2	Y	-0-					-0-
10	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	380	1	4969	2	Y	-0-					-0-
*11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	305	1	4256	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	94	1	1311	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	100	1	1389	2	Y	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	91	1	1248	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	92	1	1241	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	99	1	1298	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	86	1	1199	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	90	1	1261	2	Y	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	94	1	1296	2	Y	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	95	1	1301	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	91	1	1234	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	94	1	1232	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	84	1	1173	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	56	1	785	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	56	1	773	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	437	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	720	N	641	-0-	-79	-0-	44	1	597	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	53	1	687	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	47	1	660	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

06	240	X	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					2
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	2	7			-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	54 8	1 9	755	2	Y	7	7	1			-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	59 9	1 9	815	2	Y	8	8	1			-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	57 10	1 9	788	2	Y	9	8	1			1
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	65 9	1 9	885	2	Y	8	8	1			1
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	74 9	1 9	968	2	Y	8	8	1			1
*11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	85 10	1 9	1190	2	Y	9	9	1			1

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

06	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	844	-0-	-365	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	1209	X	788	-0-	-421	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	1170	X	757	-0-	-413	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	740	-0-	-469	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	1140	X	708	-0-	-432	-0-	708	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
JOHNSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 077654 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3258 - 3265

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2013 - PLUGGED 8/22/2013

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-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

06	4530	X	4458	-0-	-72	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4570	-0-	-111	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
08	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4253	-0-	-67	-0-	4253	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

06	840	N	741	-0-	-99	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	744	N	484	-0-	-260	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	690	N	244	-0-	-446	-0-	244	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

06	1680	N	1525	-0-	-155	-0-	1519	3	6	9	N	5					46
07	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1538	3	43	9	N	39					85
08	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1452	3	3	9	N	3					88
09	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1471	3	6	9	N	5					93
10	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1465	3	28	9	N	25					118
11	1410	N	1168	-0-	-242	-0-	1154	3	14	9	N	13					131

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	713	N	536	-0-	-177	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	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

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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

06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

06	6960	X	6301	-0-	-659	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6341	-0-	-324	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	5901	-0-	-764	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5479	-0-	-971	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	5469	-0-	-1072	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	5445	-0-	-855	-0-	5445	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16950	X	13796	-0-	-3154	-0-	13796	3			N	-0-					-0-
07	16988	X	13979	-0-	-3009	-0-	13979	3			N	-0-					-0-
08	15903	X	13722	-0-	-2181	-0-	13722	3			N	-0-					-0-
09	14640	X	12749	-0-	-1891	-0-	12749	3			N	-0-					-0-
10	14260	X	12894	-0-	-1366	-0-	12894	3			N	-0-					-0-
11	13800	X	12193	-0-	-1607	-0-	12193	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10380	X	8708	-0-	-1672	-0-	8708	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	9426	-0-	-649	-0-	9426	3			N	-0-					-0-
08	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	3			N	-0-					-0-
09	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	3			N	-0-					-0-
10	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	3			N	-0-					-0-
*11	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12570	X	10327	-0-	-2243	-0-	10327	3			N	-0-					-0-
07	12989	X	10390	-0-	-2599	-0-	10390	3			N	-0-					-0-
08	11780	X	10073	-0-	-1707	-0-	10073	3			N	-0-					-0-
09	11130	X	9466	-0-	-1664	-0-	9466	3			N	-0-					-0-
10	11129	X	10097	-0-	-1032	-0-	10097	3			N	-0-					-0-
11	10320	X	8957	-0-	-1363	-0-	8957	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11850	X	9783	-0-	-2067	-0-	9783	3			N	-0-					-0-
07	12245	X	9772	-0-	-2473	-0-	9772	3			N	-0-					-0-
08	10261	X	9500	-0-	-761	-0-	9500	3			N	-0-					-0-
09	9930	X	8992	-0-	-938	-0-	8992	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	9089	-0-	-1172	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
11	9780	X	7736	-0-	-2044	-0-	7736	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14790	X	11741	-0-	-3049	-0-	11741	3			N	-0-					-0-
07	14167	X	11642	-0-	-2525	-0-	11642	3			N	-0-					-0-
08	12555	X	11410	-0-	-1145	-0-	11410	3			N	-0-					-0-
09	12150	X	10695	-0-	-1455	-0-	10695	3			N	-0-					-0-
10	12555	X	9582	-0-	-2973	-0-	9582	3			N	-0-					-0-
11	11730	X	9350	-0-	-2380	-0-	9350	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	3			N	-0-					-0-
07	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	3			N	-0-					-0-
08	11873	X	11436	-0-	-437	-0-	11436	3			N	-0-					-0-
09	11490	X	9128	-0-	-2362	-0-	9128	3			N	-0-					-0-
10	11873	X	9476	-0-	-2397	-0-	9476	3			N	-0-					-0-
11	11490	X	8857	-0-	-2633	-0-	8857	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31906	X	31906	-0-	-0-	-0-	31906	3			N	-0-					-0-
07	31644	X	31644	-0-	-0-	-0-	31644	3			N	-0-					-0-
08	36053	X	30277	-0-	-5776	-0-	30277	3			N	-0-					-0-
09	34890	X	28168	-0-	-6722	-0-	28168	3			N	-0-					-0-
10	34813	X	28300	-0-	-6513	-0-	28300	3			N	-0-					-0-
11	31920	X	26975	-0-	-4945	-0-	26975	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 #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	39600	X	29591	-0-	-10009	-0-	29591	3		N	-0-			-0-
07	40920	X	31875	-0-	-9045	-0-	31875	3		N	-0-			-0-
08	37975	X	29080	-0-	-8895	-0-	29080	3		N	-0-			-0-
09	34350	X	27989	-0-	-6361	-0-	27989	3		N	-0-			-0-
10	33697	X	27822	-0-	-5875	-0-	27822	3		N	-0-			-0-
11	30840	X	24813	-0-	-6027	-0-	24813	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

06	36480	X	23838	-0-	-12642	-0-	23838	3		N	-0-			-0-
07	31868	X	23828	-0-	-8040	-0-	23828	3		N	-0-			-0-
08	27528	X	24357	-0-	-3171	-0-	24357	3		N	-0-			-0-
09	26550	X	23903	-0-	-2647	-0-	23903	3		N	-0-			-0-
10	25947	X	24910	-0-	-1037	-0-	24910	3		N	-0-			-0-
11	23850	X	23489	-0-	-361	-0-	23489	3		N	-0-			-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

06	34650	X	28267	-0-	-6383	-0-	28267	3		N	-0-			-0-
07	33976	X	29536	-0-	-4440	-0-	29536	3		N	-0-			-0-
08	28210	X	28007	-0-	-203	-0-	28007	3		N	-0-			-0-
09	27300	X	26350	-0-	-950	-0-	26350	3		N	-0-			-0-
10	28210	X	25036	-0-	-3174	-0-	25036	3		N	-0-			-0-
11	27300	X	23728	-0-	-3572	-0-	23728	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

06	32130	X	26133	-0-	-5997	-0-	26133	3		N	-0-			-0-
07	33201	X	26028	-0-	-7173	-0-	26028	3		N	-0-			-0-
08	30876	X	24891	-0-	-5985	-0-	24891	3		N	-0-			-0-
09	28980	X	23105	-0-	-5875	-0-	23105	3		N	-0-			-0-
10	28644	X	23206	-0-	-5438	-0-	23206	3		N	-0-			-0-
11	26130	X	20856	-0-	-5274	-0-	20856	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

06	26820	X	21359	-0-	-5461	-0-	21359	3		N	-0-			-0-
07	27714	X	21164	-0-	-6550	-0-	21164	3		N	-0-			-0-
08	25606	X	20271	-0-	-5335	-0-	20271	3		N	-0-			-0-
09	24780	X	18749	-0-	-6031	-0-	18749	3		N	-0-			-0-
10	23901	X	18077	-0-	-5824	-0-	18077	3		N	-0-			-0-
11	21360	X	16032	-0-	-5328	-0-	16032	3		N	-0-			-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

06	69000	X	55213	-0-	-13787	-0-	55213	3		N	-0-			-0-
07	68665	X	53917	-0-	-14748	-0-	53917	3		N	-0-			-0-
08	56017	X	51241	-0-	-4776	-0-	51241	3		N	-0-			-0-
09	54210	X	48289	-0-	-5921	-0-	48289	3		N	-0-			-0-
10	56017	X	47176	-0-	-8841	-0-	47176	3		N	-0-			-0-
11	54210	X	48314	-0-	-5896	-0-	48314	3		N	-0-			-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

06	29760	X	20621	-0-	-9139	-0-	20621	3		N	-0-			-0-
07	28458	X	21656	-0-	-6802	-0-	21656	3		N	-0-			-0-
08	25575	X	21960	-0-	-3615	-0-	21960	3		N	-0-			-0-
09	24750	X	19465	-0-	-5285	-0-	19465	3		N	-0-			-0-
10	25203	X	18044	-0-	-7159	-0-	18044	3		N	-0-			-0-
11	21240	X	19334	-0-	-1906	-0-	19334	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 #: 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
06	40530	X	30327	-0-	-10203	-0-	30327	3			N	-0-					-0-
07	38688	X	28243	-0-	-10445	-0-	28243	3			N	-0-					-0-
08	34782	X	28552	-0-	-6230	-0-	28552	3			N	-0-					-0-
09	33660	X	25339	-0-	-8321	-0-	25339	3			N	-0-					-0-
10	33356	X	24262	-0-	-9094	-0-	24262	3			N	-0-					-0-
11	30330	X	22978	-0-	-7352	-0-	22978	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

06	29430	X	21965	-0-	-7465	-0-	21965	3			N	-0-					-0-
07	30411	X	23175	-0-	-7236	-0-	23175	3			N	-0-					-0-
08	25978	X	21787	-0-	-4191	-0-	21787	3			N	-0-					-0-
09	24420	X	23759	-0-	-661	-0-	23759	3			N	-0-					-0-
10	24118	X	22422	-0-	-1696	-0-	22422	3			N	-0-					-0-
11	22440	X	21762	-0-	-678	-0-	21762	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

06	46620	X	31826	-0-	-14794	-0-	31826	3			N	-0-					-0-
07	44578	X	30349	-0-	-14229	-0-	30349	3			N	-0-					-0-
08	38409	X	27318	-0-	-11091	-0-	27318	3			N	-0-					-0-
09	36240	X	24104	-0-	-12136	-0-	24104	3			N	-0-					-0-
10	33480	X	26024	-0-	-7456	-0-	26024	3			N	-0-					-0-
11	31830	X	23095	-0-	-8735	-0-	23095	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

06	59730	X	46424	-0-	-13306	-0-	46424	3			N	-0-					-0-
07	56575	X	45094	-0-	-11481	-0-	45094	3			N	-0-					-0-
08	53010	X	44284	-0-	-8726	-0-	44284	3			N	-0-					-0-
09	51120	X	46023	-0-	-5097	-0-	46023	3			N	-0-					-0-
10	56545	X	56545	-0-	-0-	-0-	56545	3			N	-0-					-0-
*11	67655	X	67655	-0-	-0-	-0-	67655	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

06	33210	X	22745	-0-	-10465	-0-	22745	3			N	-0-					-0-
07	30659	X	28228	-0-	-2431	-0-	28228	3			N	-0-					-0-
08	28923	X	28675	-0-	-248	-0-	28675	3			N	-0-					-0-
09	27990	X	23902	-0-	-4088	-0-	23902	3			N	-0-					-0-
10	28241	X	27542	-0-	-699	-0-	27542	3			N	-0-					-0-
*11	33152	X	33152	-0-	-0-	-0-	33152	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

06	30720	X	21115	-0-	-9605	-0-	21115	3			N	-0-					-0-
07	29853	X	22031	-0-	-7822	-0-	22031	3			N	-0-					-0-
08	24428	X	21344	-0-	-3084	-0-	21344	3			N	-0-					-0-
09	22950	X	20735	-0-	-2215	-0-	20735	3			N	-0-					-0-
10	22475	X	19808	-0-	-2667	-0-	19808	3			N	-0-					-0-
11	21330	X	20505	-0-	-825	-0-	20505	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

06	54030	X	38643	-0-	-15387	-0-	38643	3			Y	-0-					-0-
07	55831	X	36481	-0-	-19350	-0-	36481	3			Y	-0-					-0-
08	49631	X	35109	-0-	-14522	-0-	35109	3			Y	-0-					-0-
09	45900	X	32444	-0-	-13456	-0-	32444	3			Y	-0-					-0-
10	43679	X	32509	-0-	-11170	-0-	32509	3			Y	-0-					-0-
11	38640	X	28939	-0-	-9701	-0-	28939	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 #: 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
06	56550	X	40271	-0-	-16279	-0-	40271	3			Y	-0-					-0-
07	55583	X	37922	-0-	-17661	-0-	37922	3			Y	-0-					-0-
08	38431	X	38431	-0-	-0-	-0-	38431	3			Y	-0-					-0-
09	35460	X	33972	-0-	-1488	-0-	33972	3			Y	-0-					-0-
10	36642	X	32115	-0-	-4527	-0-	32115	3			Y	-0-					-0-
11	35460	X	28907	-0-	-6553	-0-	28907	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

06	52560	X	42944	-0-	-9616	-0-	42944	3			N	-0-					-0-
07	54312	X	42185	-0-	-12127	-0-	42185	3			N	-0-					-0-
08	48422	X	39544	-0-	-8878	-0-	39544	3			N	-0-					-0-
09	46860	X	36588	-0-	-10272	-0-	36588	3			N	-0-					-0-
10	47027	X	35614	-0-	-11413	-0-	35614	3			N	-0-					-0-
11	42930	X	32008	-0-	-10922	-0-	32008	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

06	50760	X	30781	-0-	-19979	-0-	30781	3			Y	-0-					-0-
07	52452	X	35265	-0-	-17187	-0-	35265	3			Y	-0-					-0-
08	30840	X	30840	-0-	-0-	-0-	30840	3			Y	-0-					-0-
09	28590	X	27277	-0-	-1313	-0-	27277	3			Y	-0-					-0-
10	29543	X	25489	-0-	-4054	-0-	25489	3			Y	-0-					-0-
11	28590	X	24113	-0-	-4477	-0-	24113	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

06	48510	X	32259	-0-	-16251	-0-	32259	3			N	-0-					-0-
07	44981	X	28675	-0-	-16306	-0-	28675	3			N	-0-					-0-
08	38688	X	29987	-0-	-8701	-0-	29987	3			N	-0-					-0-
09	37440	X	26775	-0-	-10665	-0-	26775	3			N	-0-					-0-
10	36425	X	26229	-0-	-10196	-0-	26229	3			N	-0-					-0-
11	32250	X	24436	-0-	-7814	-0-	24436	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

06	71130	X	57902	-0-	-13228	-0-	57902	3			N	-0-					-0-
07	72757	X	56805	-0-	-15952	-0-	56805	3			N	-0-					-0-
08	64418	X	57318	-0-	-7100	-0-	57318	3			N	-0-					-0-
09	62100	X	53709	-0-	-8391	-0-	53709	3			N	-0-					-0-
10	64170	X	46055	-0-	-18115	-0-	46055	3			N	-0-					-0-
11	57900	X	50267	-0-	-7633	-0-	50267	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

06	26340	X	17260	-0-	-9080	-0-	17260	3			N	-0-					-0-
07	27218	X	18401	-0-	-8817	-0-	18401	3			N	-0-					-0-
08	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	19646	3			N	-0-					-0-
09	18660	X	18453	-0-	-207	-0-	18453	3			N	-0-					-0-
10	18414	X	16893	-0-	-1521	-0-	16893	3			N	-0-					-0-
11	19020	X	15342	-0-	-3678	-0-	15342	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

06	80370	X	70058	-0-	-10312	-0-	70058	3			N	-0-					-0-
07	81282	X	67889	-0-	-13393	-0-	67889	3			N	-0-					-0-
08	67301	X	64364	-0-	-2937	-0-	64364	3			N	-0-					-0-
09	65130	X	60018	-0-	-5112	-0-	60018	3			N	-0-					-0-
10	67301	X	58618	-0-	-8683	-0-	58618	3			N	-0-					-0-
11	65130	X	46380	-0-	-18750	-0-	46380	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50820	X	37657	-0-	-13163	-0-	37657	3			Y	-0-					-0-
07	50654	X	36032	-0-	-14622	-0-	36032	3			Y	-0-					-0-
08	38688	X	37251	-0-	-1437	-0-	37251	3			Y	-0-					-0-
09	37440	X	36062	-0-	-1378	-0-	36062	3			Y	-0-					-0-
10	38688	X	32130	-0-	-6558	-0-	32130	3			Y	-0-					-0-
11	37440	X	28492	-0-	-8948	-0-	28492	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	86790	X	52764	-0-	-34026	-0-	52764	3			Y	-0-					-0-
07	81530	X	50450	-0-	-31080	-0-	50450	3			Y	-0-					-0-
08	75299	X	47933	-0-	-27366	-0-	47933	3			Y	-0-					-0-
09	63780	X	42747	-0-	-21033	-0-	42747	3			Y	-0-					-0-
10	59396	X	46045	-0-	-13351	-0-	46045	3			Y	-0-					-0-
11	52770	X	41302	-0-	-11468	-0-	41302	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	104850	X	77853	-0-	-26997	-0-	77853	3			Y	-0-					-0-
07	102889	X	71504	-0-	-31385	-0-	71504	3			Y	-0-					-0-
08	102362	X	74997	-0-	-27365	-0-	74997	3			Y	-0-					-0-
09	87060	X	69347	-0-	-17713	-0-	69347	3			Y	-0-					-0-
10	80848	X	66338	-0-	-14510	-0-	66338	3			Y	-0-					-0-
11	77850	X	62257	-0-	-15593	-0-	62257	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52140	X	33651	-0-	-18489	-0-	33651	3			Y	-0-					-0-
07	53878	X	32065	-0-	-21813	-0-	32065	3			Y	-0-					-0-
08	36084	X	28666	-0-	-7418	-0-	28666	3			Y	-0-					-0-
09	34920	X	26726	-0-	-8194	-0-	26726	3			Y	-0-					-0-
10	36084	X	24714	-0-	-11370	-0-	24714	3			Y	-0-					-0-
11	33660	X	23824	-0-	-9836	-0-	23824	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41760	X	25823	-0-	-15937	-0-	25823	3			Y	-0-					-0-
07	38843	X	24317	-0-	-14526	-0-	24317	3			Y	-0-					-0-
08	31465	X	21955	-0-	-9510	-0-	21955	3			Y	-0-					-0-
09	30450	X	20115	-0-	-10335	-0-	20115	3			Y	-0-					-0-
10	29388	X	18305	-0-	-11083	-0-	18305	3			Y	-0-					-0-
11	25830	X	13815	-0-	-12015	-0-	13815	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	89940	X	65635	-0-	-24305	-0-	65635	3			Y	-0-					-0-
07	86924	X	62702	-0-	-24222	-0-	62702	3			Y	-0-					-0-
08	84506	X	61864	-0-	-22642	-0-	61864	3			Y	-0-					-0-
09	73410	X	55961	-0-	-17449	-0-	55961	3			Y	-0-					-0-
10	70432	X	52391	-0-	-18041	-0-	52391	3			Y	-0-					-0-
11	65640	X	48022	-0-	-17618	-0-	48022	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105630	X	73858	-0-	-31772	-0-	73858	3			Y	-0-					-0-
07	101432	X	70703	-0-	-30729	-0-	70703	3			Y	-0-					-0-
08	88195	X	65383	-0-	-22812	-0-	65383	3			Y	-0-					-0-
09	85350	X	59931	-0-	-25419	-0-	59931	3			Y	-0-					-0-
10	82367	X	54957	-0-	-27410	-0-	54957	3			Y	-0-					-0-
11	73860	X	50000	-0-	-23860	-0-	50000	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 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
06	53940	X	35828	-0-	-18112	-0-	35828	3			Y	-0-					-0-
07	49352	X	33675	-0-	-15677	-0-	33675	3			Y	-0-					-0-
08	43803	X	29417	-0-	-14386	-0-	29417	3			Y	-0-					-0-
09	42210	X	26039	-0-	-16171	-0-	26039	3			Y	-0-					-0-
10	40548	X	25136	-0-	-15412	-0-	25136	3			Y	-0-					-0-
11	35820	X	29434	-0-	-6386	-0-	29434	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

06	99900	X	69767	-0-	-30133	-0-	69767	3			Y	-0-					-0-
07	97340	X	60800	-0-	-36540	-0-	60800	3			Y	-0-					-0-
08	69626	X	60033	-0-	-9593	-0-	60033	3			Y	-0-					-0-
09	67380	X	55380	-0-	-12000	-0-	55380	3			Y	-0-					-0-
10	69626	X	52851	-0-	-16775	-0-	52851	3			Y	-0-					-0-
11	67380	X	52524	-0-	-14856	-0-	52524	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

06	55950	X	42592	-0-	-13358	-0-	42592	3			N	-0-					-0-
07	53692	X	40742	-0-	-12950	-0-	40742	3			N	-0-					-0-
08	45632	X	34501	-0-	-11131	-0-	34501	3			N	-0-					-0-
09	44160	X	25242	-0-	-18918	-0-	25242	3			N	-0-					-0-
10	71555	X	71555	-0-	-0-	-0-	71555	3			N	-0-					-0-
*11	66490	X	66490	-0-	-0-	-0-	66490	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

06	150270	X	75784	-0-	-74486	-0-	75784	3			Y	-0-					-0-
07	138725	X	69194	-0-	-69531	-0-	69194	3			Y	-0-					-0-
08	83297	X	62106	-0-	-21191	-0-	62106	3			Y	-0-					-0-
09	80610	X	56669	-0-	-23941	-0-	56669	3			Y	-0-					-0-
10	83297	X	54136	-0-	-29161	-0-	54136	3			Y	-0-					-0-
11	75780	X	48030	-0-	-27750	-0-	48030	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

06	914101	X	49583	-0-	-864518	-0-	49583	3			Y	-0-					-0-
07	71424	X	49182	-0-	-22242	-0-	49182	3			Y	-0-					-0-
08	57288	X	46544	-0-	-10744	-0-	46544	3			Y	-0-					-0-
09	55440	X	43505	-0-	-11935	-0-	43505	3			Y	-0-					-0-
10	55149	X	41370	-0-	-13779	-0-	41370	3			Y	-0-					-0-
11	49590	X	39309	-0-	-10281	-0-	39309	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

06	0	W	82562	-0-	82562	1583231	82562	3			Y	-0-					-0-
07	0	W	71354	-0-	71354	1654585	71354	3			Y	-0-					-0-
08	0	W	73972	-0-	73972	1728557	73972	3			Y	-0-					-0-
09	1796775	X	68218	-0-	-1728557	-0-	68218	3			Y	-0-					-0-
10	85281	X	65833	-0-	-19448	-0-	65833	3			Y	-0-					-0-
11	82530	X	59823	-0-	-22707	-0-	59823	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

06	664628	X	29021	-0-	-635607	-0-	29021	3			Y	-0-					-0-
07	42315	X	31121	-0-	-11194	-0-	31121	3			Y	-0-					-0-
08	37169	X	32003	-0-	-5166	-0-	32003	3			Y	-0-					-0-
09	34920	X	28882	-0-	-6038	-0-	28882	3			Y	-0-					-0-
10	32085	X	30056	-0-	-2029	-0-	30056	3			Y	-0-					-0-
11	30960	X	26714	-0-	-4246	-0-	26714	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 #: 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
06	0	W	66176	-0-	66176	1064836	66176	3			Y	-0-					-0-
07	1133221	X	68385	-0-	-1064836	-0-	68385	3			Y	-0-					-0-
08	83142	X	66329	-0-	-16813	-0-	66329	3			Y	-0-					-0-
09	78090	X	59745	-0-	-18345	-0-	59745	3			Y	-0-					-0-
10	74803	X	58190	-0-	-16613	-0-	58190	3			Y	-0-					-0-
11	66180	X	54452	-0-	-11728	-0-	54452	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

06	804891	X	36487	-0-	-768404	-0-	36487	3			Y	-0-					-0-
07	48391	X	36300	-0-	-12091	-0-	36300	3			Y	-0-					-0-
08	41912	X	33106	-0-	-8806	-0-	33106	3			Y	-0-					-0-
09	38520	X	30075	-0-	-8445	-0-	30075	3			Y	-0-					-0-
10	39804	X	34887	-0-	-4917	-0-	34887	3			Y	-0-					-0-
11	36480	X	25082	-0-	-11398	-0-	25082	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

06	151590	X	39981	-0-	-111609	-0-	39981	3			Y	-0-					-0-
07	58652	X	38474	-0-	-20178	-0-	38474	3			Y	-0-					-0-
08	51367	X	35682	-0-	-15685	-0-	35682	3			Y	-0-					-0-
09	44610	X	32994	-0-	-11616	-0-	32994	3			Y	-0-					-0-
10	43865	X	31412	-0-	-12453	-0-	31412	3			Y	-0-					-0-
11	39990	X	29683	-0-	-10307	-0-	29683	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

06	161400	X	91660	-0-	-69740	-0-	91660	3			Y	-0-					-0-
07	117335	X	90030	-0-	-27305	-0-	90030	3			Y	-0-					-0-
08	99386	X	83392	-0-	-15994	-0-	83392	3			Y	-0-					-0-
09	96180	X	74588	-0-	-21592	-0-	74588	3			Y	-0-					-0-
10	99386	X	76283	-0-	-23103	-0-	76283	3			Y	-0-					-0-
11	91650	X	70842	-0-	-20808	-0-	70842	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

06	104700	X	50555	-0-	-54145	-0-	50555	3			Y	-0-					-0-
07	108190	X	48490	-0-	-59700	-0-	48490	3			Y	-0-					-0-
08	45733	X	45733	-0-	-0-	-0-	45733	3			Y	-0-					-0-
09	41140	X	41140	-0-	-0-	-0-	41140	3			Y	-0-					-0-
10	56482	X	38836	-0-	-17646	-0-	38836	3			Y	-0-					-0-
11	50550	X	37575	-0-	-12975	-0-	37575	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

06	89682	X	89682	-0-	-0-	-0-	89682	3			Y	-0-					-0-
07	117583	X	95750	-0-	-21833	-0-	95750	3			Y	-0-					-0-
08	97061	X	86760	-0-	-10301	-0-	86760	3			Y	-0-					-0-
09	93930	X	76670	-0-	-17260	-0-	76670	3			Y	-0-					-0-
10	97061	X	73185	-0-	-23876	-0-	73185	3			Y	-0-					-0-
11	92670	X	71623	-0-	-21047	-0-	71623	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

06	110898	X	110898	-0-	-0-	-0-	110898	3			Y	-0-					-0-
07	116157	X	102685	-0-	-13472	-0-	102685	3			Y	-0-					-0-
08	129084	X	93552	-0-	-35532	-0-	93552	3			Y	-0-					-0-
09	124920	X	85808	-0-	-39112	-0-	85808	3			Y	-0-					-0-
10	129084	X	80907	-0-	-48177	-0-	80907	3			Y	-0-					-0-
11	110910	X	75823	-0-	-35087	-0-	75823	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	162030	X	68061	-0-	-93969	-0-	68061	3			Y	-0-					-0-
07	86366	X	65768	-0-	-20598	-0-	65768	3			Y	-0-					-0-
08	78554	X	60275	-0-	-18279	-0-	60275	3			Y	-0-					-0-
09	76020	X	54688	-0-	-21332	-0-	54688	3			Y	-0-					-0-
10	78554	X	52980	-0-	-25574	-0-	52980	3			Y	-0-					-0-
11	68070	X	47769	-0-	-20301	-0-	47769	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

06	115331	X	115331	-0-	-0-	-0-	115331	3			Y	-0-					-0-
07	193440	X	111462	-0-	-81978	-0-	111462	3			Y	-0-					-0-
08	129022	X	120383	-0-	-8639	-0-	120383	3			Y	-0-					-0-
09	124860	X	104606	-0-	-20254	-0-	104606	3			Y	-0-					-0-
10	129022	X	94725	-0-	-34297	-0-	94725	3			Y	-0-					-0-
11	115320	X	NO RPT	-0-	-115320	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

06	108000	X	62892	-0-	-45108	-0-	62892	3			Y	-0-					-0-
07	81716	X	30997	-0-	-50719	-0-	30997	3			Y	-0-					-0-
08	73067	X	60271	-0-	-12796	-0-	60271	3			Y	-0-					-0-
09	64290	X	50948	-0-	-13342	-0-	50948	3			Y	-0-					-0-
10	64976	X	44680	-0-	-20296	-0-	44680	3			Y	-0-					-0-
11	62880	X	41973	-0-	-20907	-0-	41973	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

06	220470	X	191316	-0-	-29154	-0-	191316	3			Y	-0-					-0-
07	227819	X	186284	-0-	-41535	-0-	186284	3			Y	-0-					-0-
08	197656	X	162392	-0-	-35264	-0-	162392	3			Y	-0-					-0-
09	191280	X	138579	-0-	-52701	-0-	138579	3			Y	-0-					-0-
10	197656	X	132597	-0-	-65059	-0-	132597	3			Y	-0-					-0-
11	191280	X	119366	-0-	-71914	-0-	119366	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

06	172890	X	77671	-0-	-95219	-0-	77671	3			Y	-0-					-0-
07	122233	X	73088	-0-	-49145	-0-	73088	3			Y	-0-					-0-
08	106361	X	66381	-0-	-39980	-0-	66381	3			Y	-0-					-0-
09	95940	X	60943	-0-	-34997	-0-	60943	3			Y	-0-					-0-
10	89714	X	54145	-0-	-35569	-0-	54145	3			Y	-0-					-0-
11	77670	X	48617	-0-	-29053	-0-	48617	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

06	149970	X	74402	-0-	-75568	-0-	74402	3			Y	-0-					-0-
07	94023	X	25541	-0-	-68482	-0-	25541	3			Y	-0-					-0-
08	84940	X	62694	-0-	-22246	-0-	62694	3			Y	-0-					-0-
09	78090	X	47466	-0-	-30624	-0-	47466	3			Y	-0-					-0-
10	80693	X	44747	-0-	-35946	-0-	44747	3			Y	-0-					-0-
11	74400	X	46051	-0-	-28349	-0-	46051	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

06	211440	X	118184	-0-	-93256	-0-	118184	3			Y	-0-					-0-
07	135408	X	115127	-0-	-20281	-0-	115127	3			Y	-0-					-0-
08	131099	X	114006	-0-	-17093	-0-	114006	3			Y	-0-					-0-
09	118170	X	103941	-0-	-14229	-0-	103941	3			Y	-0-					-0-
10	122109	X	96506	-0-	-25603	-0-	96506	3			Y	-0-					-0-
11	118170	X	88018	-0-	-30152	-0-	88018	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	204120	X	96163	-0-	-107957	-0-	96163	3			Y	-0-					-0-
07	119040	X	110466	-0-	-8574	-0-	110466	3			Y	-0-					-0-
08	109833	X	106036	-0-	-3797	-0-	106036	3			Y	-0-					-0-
09	106290	X	56075	-0-	-50215	-0-	56075	3			Y	-0-					-0-
10	110453	X	63166	-0-	-47287	-0-	63166	3			Y	-0-					-0-
11	106890	X	43977	-0-	-62913	-0-	43977	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
06	129570	X	56627	-0-	-72943	-0-	56627	3			Y	-0-					-0-
07	70432	X	50258	-0-	-20174	-0-	50258	3			Y	-0-					-0-
08	70432	X	51427	-0-	-19005	-0-	51427	3			Y	-0-					-0-
09	63090	X	45468	-0-	-17622	-0-	45468	3			Y	-0-					-0-
10	65193	X	45213	-0-	-19980	-0-	45213	3			Y	-0-					-0-
11	56640	X	40055	-0-	-16585	-0-	40055	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
06	162120	X	78772	-0-	-83348	-0-	78772	3			Y	-0-					-0-
07	72453	X	72453	-0-	-0-	-0-	72453	3			Y	-0-					-0-
08	67986	X	67986	-0-	-0-	-0-	67986	3			Y	-0-					-0-
09	55397	X	55397	-0-	-0-	-0-	55397	3			Y	-0-					-0-
10	56884	X	56884	-0-	-0-	-0-	56884	3			Y	-0-					-0-
11	78780	X	50719	-0-	-28061	-0-	50719	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
06	199260	X	181423	-0-	-17837	-0-	181423	3			Y	-0-					-0-
07	205902	X	139094	-0-	-66808	-0-	139094	3			Y	-0-					-0-
08	205902	X	122843	-0-	-83059	-0-	122843	3			Y	-0-					-0-
09	199260	X	120396	-0-	-78864	-0-	120396	3			Y	-0-					-0-
10	205902	X	113439	-0-	-92463	-0-	113439	3			Y	-0-					-0-
11	181410	X	100064	-0-	-81346	-0-	100064	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
06	963432	X	195004	-0-	-768428	-0-	195004	3			Y	-0-					-0-
07	259594	X	186698	-0-	-72896	-0-	186698	3			Y	-0-					-0-
08	233368	X	158922	-0-	-74446	-0-	158922	3			Y	-0-					-0-
09	225840	X	156506	-0-	-69334	-0-	156506	3			Y	-0-					-0-
10	216163	X	149405	-0-	-66758	-0-	149405	3			Y	-0-					-0-
11	195000	X	132295	-0-	-62705	-0-	132295	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
06	196170	X	86392	-0-	-109778	-0-	86392	3			Y	-0-					-0-
07	122603	X	122603	-0-	-0-	-0-	122603	3			Y	-0-					-0-
08	119669	X	119669	-0-	-0-	-0-	119669	3			Y	-0-					-0-
09	102704	X	102704	-0-	-0-	-0-	102704	3			Y	-0-					-0-
10	122605	X	97540	-0-	-25065	-0-	97540	3			Y	-0-					-0-
11	118650	X	87843	-0-	-30807	-0-	87843	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	153090	X	92684	-0-	-60406	-0-	92684	3			Y	-0-					-0-
07	83320	X	83320	-0-	-0-	-0-	83320	3			Y	-0-					-0-
08	115475	X	79979	-0-	-35496	-0-	79979	3			Y	-0-					-0-
09	111750	X	71930	-0-	-39820	-0-	71930	3			Y	-0-					-0-
10	110112	X	85383	-0-	-24729	-0-	85383	3			Y	-0-					-0-
11	92670	X	75475	-0-	-17195	-0-	75475	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	109170	X	51502	-0-	-57668	-0-	51502	3			Y	-0-					-0-
07	112809	X	50640	-0-	-62169	-0-	50640	3			Y	-0-					-0-
08	77934	X	48303	-0-	-29631	-0-	48303	3			Y	-0-					-0-
09	65130	X	42900	-0-	-22230	-0-	42900	3			Y	-0-					-0-
10	59613	X	44206	-0-	-15407	-0-	44206	3			Y	-0-					-0-
11	51510	X	38793	-0-	-12717	-0-	38793	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

06	189060	X	126271	-0-	-62789	-0-	126271	3			Y	-0-					-0-
07	195362	X	118095	-0-	-77267	-0-	118095	3			Y	-0-					-0-
08	152148	X	107659	-0-	-44489	-0-	107659	3			Y	-0-					-0-
09	136680	X	97269	-0-	-39411	-0-	97269	3			Y	-0-					-0-
10	141236	X	89452	-0-	-51784	-0-	89452	3			Y	-0-					-0-
11	126270	X	80461	-0-	-45809	-0-	80461	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

06	100710	X	28976	-0-	-71734	-0-	28976	3			Y	-0-					-0-
07	104067	X	29498	-0-	-74569	-0-	29498	3			Y	-0-					-0-
08	36177	X	28639	-0-	-7538	-0-	28639	3			Y	-0-					-0-
09	33690	X	24907	-0-	-8783	-0-	24907	3			Y	-0-					-0-
10	32023	X	29979	-0-	-2044	-0-	29979	3			Y	-0-					-0-
11	28980	X	NO RPT	-0-	-28980	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

06	132780	X	125196	-0-	-7584	-0-	125196	3			Y	-0-					-0-
07	137206	X	123637	-0-	-13569	-0-	123637	3			Y	-0-					-0-
08	137206	X	112570	-0-	-24636	-0-	112570	3			Y	-0-					-0-
09	132780	X	105466	-0-	-27314	-0-	105466	3			Y	-0-					-0-
10	137206	X	94203	-0-	-43003	-0-	94203	3			Y	-0-					-0-
11	125190	X	89146	-0-	-36044	-0-	89146	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

06	132000	X	63833	-0-	-68167	-0-	63833	3			Y	-0-					-0-
07	136400	X	66442	-0-	-69958	-0-	66442	3			Y	-0-					-0-
08	93186	X	56277	-0-	-36909	-0-	56277	3			Y	-0-					-0-
09	77430	X	48699	-0-	-28731	-0-	48699	3			Y	-0-					-0-
10	70618	X	43973	-0-	-26645	-0-	43973	3			Y	-0-					-0-
11	64290	X	21550	-0-	-42740	-0-	21550	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

06	148260	X	105478	-0-	-42782	-0-	105478	3			Y	-0-					-0-
07	153202	X	102085	-0-	-51117	-0-	102085	3			Y	-0-					-0-
08	153202	X	89964	-0-	-63238	-0-	89964	3			Y	-0-					-0-
09	116640	X	88150	-0-	-28490	-0-	88150	3			Y	-0-					-0-
10	120528	X	77039	-0-	-43489	-0-	77039	3			Y	-0-					-0-
11	105480	X	57599	-0-	-47881	-0-	57599	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

06	179460	X	123236	-0-	-56224	-0-	123236	3			Y	-0-					-0-
07	185442	X	126808	-0-	-58634	-0-	126808	3			Y	-0-					-0-
08	185442	X	109796	-0-	-75646	-0-	109796	3			Y	-0-					-0-
09	135150	X	58067	-0-	-77083	-0-	58067	3			Y	-0-					-0-
10	134044	X	92638	-0-	-41406	-0-	92638	3			Y	-0-					-0-
11	123240	X	88212	-0-	-35028	-0-	88212	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	133530	X	108819	-0-	-24711	-0-	108819	3			Y	-0-					-0-
07	137981	X	113009	-0-	-24972	-0-	113009	3			Y	-0-					-0-
08	137981	X	102981	-0-	-35000	-0-	102981	3			Y	-0-					-0-
09	133530	X	93266	-0-	-40264	-0-	93266	3			Y	-0-					-0-
10	124961	X	84232	-0-	-40729	-0-	84232	3			Y	-0-					-0-
11	109350	X	78826	-0-	-30524	-0-	78826	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

06	147540	X	105355	-0-	-42185	-0-	105355	3			Y	-0-					-0-
07	152458	X	129247	-0-	-23211	-0-	129247	3			Y	-0-					-0-
08	152458	X	118081	-0-	-34377	-0-	118081	3			Y	-0-					-0-
09	147540	X	102052	-0-	-45488	-0-	102052	3			Y	-0-					-0-
10	129239	X	93883	-0-	-35356	-0-	93883	3			Y	-0-					-0-
11	125070	X	90077	-0-	-34993	-0-	90077	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

06	168630	X	113404	-0-	-55226	-0-	113404	3			Y	-0-					-0-
07	174251	X	105261	-0-	-68990	-0-	105261	3			Y	-0-					-0-
08	174251	X	97762	-0-	-76489	-0-	97762	3			Y	-0-					-0-
09	87275	X	87275	-0-	-0-	-0-	87275	3			Y	-0-					-0-
10	80545	X	80545	-0-	-0-	-0-	80545	3			Y	-0-					-0-
*11	88726	X	88726	-0-	-0-	-0-	88726	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

06	181410	X	98285	-0-	-83125	-0-	98285	3			Y	-0-					-0-
07	187457	X	104408	-0-	-83049	-0-	104408	3			Y	-0-					-0-
08	187457	X	95857	-0-	-91600	-0-	95857	3			Y	-0-					-0-
09	109920	X	85312	-0-	-24608	-0-	85312	3			Y	-0-					-0-
10	109306	X	76486	-0-	-32820	-0-	76486	3			Y	-0-					-0-
11	101040	X	67225	-0-	-33815	-0-	67225	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

06	126639	X	126639	-0-	-0-	-0-	126639	3			Y	-0-					-0-
07	124657	X	124657	-0-	-0-	-0-	124657	3			Y	-0-					-0-
08	136168	X	136168	-0-	-0-	-0-	136168	3			Y	-0-					-0-
09	117898	X	117898	-0-	-0-	-0-	117898	3			Y	-0-					-0-
10	106671	X	106569	-0-	-102	-0-	106569	3			Y	-0-					-0-
11	103230	X	96881	-0-	-6349	-0-	96881	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

06	148254	X	148254	-0-	-0-	-0-	148254	3			Y	-0-					-0-
07	147818	X	147818	-0-	-0-	-0-	147818	3			Y	-0-					-0-
08	150826	X	150826	-0-	-0-	-0-	150826	3			Y	-0-					-0-
09	132649	X	132649	-0-	-0-	-0-	132649	3			Y	-0-					-0-
10	122698	X	113186	-0-	-9512	-0-	113186	3			Y	-0-					-0-
11	118740	X	102111	-0-	-16629	-0-	102111	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

06	90642	X	90642	-0-	-0-	-0-	90642	3			Y	-0-					-0-
07	85549	X	85549	-0-	-0-	-0-	85549	3			Y	-0-					-0-
08	78709	X	69979	-0-	-8730	-0-	69979	3			Y	-0-					-0-
09	76170	X	55399	-0-	-20771	-0-	55399	3			Y	-0-					-0-
10	78709	X	49707	-0-	-29002	-0-	49707	3			Y	-0-					-0-
11	76170	X	42539	-0-	-33631	-0-	42539	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 #: 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
06	155999	X	155999	-0-	-0-	-0-	155999	3			Y	-0-					-0-
07	162394	X	162394	-0-	-0-	-0-	162394	3			Y	-0-					-0-
08	178912	X	178912	-0-	-0-	-0-	178912	3			Y	-0-					-0-
09	155028	X	155028	-0-	-0-	-0-	155028	3			Y	-0-					-0-
10	136837	X	136837	-0-	-0-	-0-	136837	3			Y	-0-					-0-
*11	126387	X	126387	-0-	-0-	-0-	126387	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

06	121455	X	121455	-0-	-0-	-0-	121455	3			Y	-0-					-0-
07	145735	X	145735	-0-	-0-	-0-	145735	3			Y	-0-					-0-
08	115108	X	115108	-0-	-0-	-0-	115108	3			Y	-0-					-0-
09	98030	X	98030	-0-	-0-	-0-	98030	3			Y	-0-					-0-
10	100316	X	88230	-0-	-12086	-0-	88230	3			Y	-0-					-0-
11	97080	X	78782	-0-	-18298	-0-	78782	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

06	133470	X	111097	-0-	-22373	-0-	111097	3			Y	-0-					-0-
07	137919	X	122194	-0-	-15725	-0-	122194	3			Y	-0-					-0-
08	137919	X	109646	-0-	-28273	-0-	109646	3			Y	-0-					-0-
09	133470	X	93449	-0-	-40021	-0-	93449	3			Y	-0-					-0-
10	137919	X	88675	-0-	-49244	-0-	88675	3			Y	-0-					-0-
11	118260	X	82350	-0-	-35910	-0-	82350	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

06	232802	X	113840	-0-	-118962	-0-	113840	3			Y	-0-					-0-
07	124000	X	107216	-0-	-16784	-0-	107216	3			Y	-0-					-0-
08	124000	X	102034	-0-	-21966	-0-	102034	3			Y	-0-					-0-
09	120000	X	97550	-0-	-22450	-0-	97550	3			Y	-0-					-0-
10	124000	X	97598	-0-	-26402	-0-	97598	3			Y	-0-					-0-
11	120000	X	92353	-0-	-27647	-0-	92353	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

06	0		130114	-0-	130114	251586	130114	3			Y	-0-					-0-
07	384040	X	132454	-0-	-251586	-0-	132454	3			Y	-0-					-0-
08	139932	X	139932	-0-	-0-	-0-	139932	3			Y	-0-					-0-
09	121680	X	105670	-0-	-16010	-0-	105670	3			Y	-0-					-0-
10	125736	X	101584	-0-	-24152	-0-	101584	3			Y	-0-					-0-
11	121680	X	100007	-0-	-21673	-0-	100007	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

06	165360	X	112057	-0-	-53303	-0-	112057	3			Y	-0-					-0-
07	170872	X	NO RPT	-0-	-170872	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	170872	X	121496	-0-	-49376	-0-	121496	3			Y	-0-					-0-
09	165360	X	130729	-0-	-34631	-0-	130729	3			Y	-0-					-0-
10	170872	X	89088	-0-	-81784	-0-	89088	3			Y	-0-					-0-
11	165360	X	71475	-0-	-93885	-0-	71475	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

06	0		131667	-0-	131667	443029	131667	3			Y	-0-					-0-
07	226800	X	NO RPT	-0-	-226800	216229					Y	NO RPT					-0-
08	360458	X	144229	-0-	-216229	-0-	144229	3			Y	-0-					-0-
09	226800	X	127633	-0-	-99167	-0-	127633	3			Y	-0-					-0-
10	234360	X	102533	-0-	-131827	-0-	102533	3			Y	-0-					-0-
11	226800	X	91457	-0-	-135343	-0-	91457	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	282180	X	142866	-0-	-139314	-0-	142866	3			Y	-0-					-0-
07	150184	X	150184	-0-	-0-	-0-	150184	3			Y	-0-					-0-
08	157988	X	157988	-0-	-0-	-0-	157988	3			Y	-0-					-0-
09	112290	X	105245	-0-	-7045	-0-	105245	3			Y	-0-					-0-
10	116033	X	92637	-0-	-23396	-0-	92637	3			Y	-0-					-0-
11	112290	X	88804	-0-	-23486	-0-	88804	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

05	0		41266	-0-	41266	41266	41266	3			N	-0-					-0-
06	0		128855	-0-	128855	170121	128855	3			Y	-0-					-0-
*07	297510	X	127389	-0-	-170121	-0-	127389	3			Y	-0-					-0-
*08	108603	X	108603	-0-	-0-	-0-	108603	3			Y	-0-					-0-
09	96540	X	90796	-0-	-5744	-0-	90796	3			Y	-0-					-0-
10	99758	X	85537	-0-	-14221	-0-	85537	3			Y	-0-					-0-
11	96540	X	73241	-0-	-23299	-0-	73241	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

03	0		23333	-0-	23333	23333	23333	3			N	-0-					-0-
04	0		120801	-0-	120801	144134	120801	3			N	-0-					-0-
05	0		119179	-0-	119179	263313	119179	3			N	-0-					-0-
06	0		99190	-0-	99190	362503	99190	3			N	-0-					-0-
*07	450965	X	88462	-0-	-362503	-0-	88462	3			N	-0-					-0-
08	135346	X	77691	-0-	-57655	-0-	77691	3			N	-0-					-0-
09	130980	X	70938	-0-	-60042	-0-	70938	3			N	-0-					-0-
10	135346	X	76941	-0-	-58405	-0-	76941	3			N	-0-					-0-
11	130980	X	66782	-0-	-64198	-0-	66782	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

05	0		45416	-0-	45416	45416	45416	3			N	-0-					-0-
06	0		157603	-0-	157603	203019	157603	3			Y	-0-					-0-
*07	345777	X	142758	-0-	-203019	-0-	142758	3			Y	-0-					-0-
08	125426	X	123105	-0-	-2321	-0-	123105	3			Y	-0-					-0-
09	121380	X	103293	-0-	-18087	-0-	103293	3			Y	-0-					-0-
10	125426	X	92191	-0-	-33235	-0-	92191	3			Y	-0-					-0-
11	121380	X	86579	-0-	-34801	-0-	86579	3			Y	-0-					-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

06	10830	X	9375	-0-	-1455	-0-	360	1	9015	3	Y	-0-					-0-
07	11098	X	9462	-0-	-1636	-0-	1	1	9461	3	Y	-0-					-0-
08	11098	X	9789	-0-	-1309	-0-	1	1	9788	3	Y	-0-					-0-
*09	11130	X	9909	-0-	-1221	-0-	355	1	9554	3	Y	-0-					-0-
*10	10106	X	9559	-0-	-547	-0-	352	1	9207	3	Y	-0-					-0-
11	9480	X	7875	-0-	-1605	-0-	288	1	7587	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

06	8790	X	8189	-0-	-601	-0-	8189	2			Y	-0-					-0-
07	9052	X	7304	-0-	-1748	-0-	7304	2			Y	-0-					-0-
08	7874	X	7789	-0-	-85	-0-	7789	2			Y	-0-					-0-
09	7620	X	7103	-0-	-517	-0-	7103	2			Y	-0-					-0-
10	7874	X	7031	-0-	-843	-0-	7031	2			Y	-0-					-0-
11	7620	X	6577	-0-	-1043	-0-	6577	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	18720	X	14455	-0-	-4265	-0-	12	1	14443	2	Y	-0-			-0-
07	18972	X	14075	-0-	-4897	-0-	1	1	14074	2	Y	-0-			-0-
*08	18166	X	13357	-0-	-4809	-0-	13357	2			Y	-0-			-0-
*09	17580	X	14379	-0-	-3201	-0-	14379	2			Y	-0-			-0-
*10	15252	X	14605	-0-	-647	-0-	14605	2			Y	-0-			-0-
11	14460	X	13889	-0-	-571	-0-	13889	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

06	109320	X	48059	-0-	-61261	-0-	48059	2			Y	-0-			-0-
07	112964	X	43960	-0-	-69004	-0-	43960	2			Y	-0-			-0-
08	49910	X	25525	-0-	-24385	-0-	25525	2			Y	-0-			-0-
09	48300	X	48043	-0-	-257	-0-	48043	2			Y	-0-			-0-
10	49910	X	22014	-0-	-27896	-0-	22014	2			Y	-0-			-0-
11	48060	X	43203	-0-	-4857	-0-	43203	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

06	102120	X	46193	-0-	-55927	-0-	46193	2			Y	-0-			-0-
07	105524	X	43195	-0-	-62329	-0-	43195	2			Y	-0-			-0-
08	49476	X	25257	-0-	-24219	-0-	25257	2			Y	-0-			-0-
09	47880	X	42633	-0-	-5247	-0-	42633	2			Y	-0-			-0-
10	49476	X	16540	-0-	-32936	-0-	16540	2			Y	-0-			-0-
11	46200	X	40527	-0-	-5673	-0-	40527	2			Y	-0-			-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

06	T. A.		91084	-0-	91084	301224	91084	2			N	-0-			-0-
07	311962	X	10738	-0-	-301224	-0-	10738	2			N	-0-			-0-
08	148552	X	94766	-0-	-53786	-0-	94766	2			N	-0-			-0-
09	143760	X	59881	-0-	-83879	-0-	59881	2			N	-0-			-0-
10	148552	X	52715	-0-	-95837	-0-	52715	2			N	-0-			-0-
11	143760	X	44157	-0-	-99603	-0-	44157	2			N	-0-			-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

06	133500	X	59071	-0-	-74429	-0-	59071	2			Y	-0-			-0-
07	137950	X	57962	-0-	-79988	-0-	57962	2			Y	-0-			-0-
08	67456	X	22382	-0-	-45074	-0-	22382	2			Y	-0-			-0-
09	65280	X	57361	-0-	-7919	-0-	57361	2			Y	-0-			-0-
10	65565	X	49822	-0-	-15743	-0-	49822	2			Y	-0-			-0-
11	59070	X	44253	-0-	-14817	-0-	44253	2			Y	-0-			-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

06	134610	X	61883	-0-	-72727	-0-	61883	2			Y	-0-			-0-
07	139097	X	61540	-0-	-77557	-0-	61540	2			Y	-0-			-0-
08	76508	X	23546	-0-	-52962	-0-	23546	2			Y	-0-			-0-
09	74040	X	61621	-0-	-12419	-0-	61621	2			Y	-0-			-0-
10	73532	X	51874	-0-	-21658	-0-	51874	2			Y	-0-			-0-
11	61890	X	44823	-0-	-17067	-0-	44823	2			Y	-0-			-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

06	0	W	95257	-0-	95257	327872	95257	2			Y	-0-			-0-
07	0	W	31386	-0-	31386	359258	31386	2			Y	-0-			-0-
08	0	W	65782	-0-	65782	425040	65782	2			Y	-0-			-0-
09	0	W	76782	-0-	76782	501822	76782	2			Y	-0-			-0-
10	0	W	67000	-0-	67000	568822	67000	2			Y	-0-			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	568822					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. 068157
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

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

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

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

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

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

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17850 X	16163	-0-	-1687	-0-	16163	2			N	-0-					3
07	18445 X	15975	-0-	-2470	-0-	15975	2			N	-0-					3
08	18166 X	16581	-0-	-1585	-0-	16581	2			N	-0-					3
09	17370 X	14633	-0-	-2737	-0-	14633	2			N	-0-					3
10	17949 X	14670	-0-	-3279	-0-	14666	2	4	9	N	4	4	8			3
11	16170 X	12159	-0-	-4011	-0-	12159	2			N	-0-					3

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21450 X	18300	-0-	-3150	-0-	18300	2			N	-0-					3
07	21359 X	18145	-0-	-3214	-0-	18145	2			N	-0-					3
08	20150 X	18208	-0-	-1942	-0-	18208	2			N	-0-					3
09	19320 X	17395	-0-	-1925	-0-	17395	2			N	-0-					3
10	19313 X	17253	-0-	-2060	-0-	17251	2	2	9	N	2	2	8			3
11	18300 X	15969	-0-	-2331	-0-	15969	2			N	-0-					3

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18510 X	16246	-0-	-2264	-0-	16246	2			N	-0-					3
07	18662 X	16201	-0-	-2461	-0-	16201	2			N	-0-					3
08	18073 X	15757	-0-	-2316	-0-	15757	2			N	-0-					3
09	17070 X	15339	-0-	-1731	-0-	15339	2			N	-0-					3
10	17236 X	15438	-0-	-1798	-0-	15435	2	3	9	N	3	3	8			3
11	16260 X	14391	-0-	-1869	-0-	14391	2			N	-0-					3

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16560 X	14285	-0-	-2275	-0-	14285	2			N	-0-					3
07	16523 X	14076	-0-	-2447	-0-	14076	2			N	-0-					3
08	15593 X	13769	-0-	-1824	-0-	13769	2			N	-0-					3
09	15090 X	13237	-0-	-1853	-0-	13237	2			N	-0-					3
10	15004 X	13068	-0-	-1936	-0-	13065	2	3	9	N	3	3	8			3
11	14280 X	12050	-0-	-2230	-0-	12050	2			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19860	X	17361	-0-	-2499	-0-	17361	2			N	-0-					3
07	20243	X	17392	-0-	-2851	-0-	17392	2			N	-0-					3
08	18910	X	17621	-0-	-1289	-0-	17621	2			N	-0-					3
09	18300	X	16117	-0-	-2183	-0-	16117	2			N	-0-					3
10	18507	X	16455	-0-	-2052	-0-	16452	2	3	9	N	3	3	8			3
11	17370	X	14990	-0-	-2380	-0-	14990	2			N	-0-					3

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

06	17910	X	14037	-0-	-3873	-0-	14037	2			N	-0-					3
07	16585	X	13943	-0-	-2642	-0-	13943	2			N	-0-					3
08	15810	X	13521	-0-	-2289	-0-	13521	2			N	-0-					3
09	14850	X	12708	-0-	-2142	-0-	12708	2			N	-0-					3
10	14849	X	12808	-0-	-2041	-0-	12806	2	2	9	N	2	2	8			3
11	14040	X	12187	-0-	-1853	-0-	12187	2			N	-0-					3

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

06	25800	X	23652	-0-	-2148	-0-	23652	2			N	-0-					3
07	25637	X	21776	-0-	-3861	-0-	21776	2			N	-0-					3
08	23715	X	20424	-0-	-3291	-0-	20424	2			N	-0-					3
09	22950	X	19981	-0-	-2969	-0-	19981	2			N	-0-					3
10	23715	X	19787	-0-	-3928	-0-	19785	2	2	9	N	2	2	8			3
11	22950	X	18026	-0-	-4924	-0-	18026	2			N	-0-					3

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

06	32550	X	27596	-0-	-4954	-0-	27596	2			N	-0-					3
07	32829	X	27608	-0-	-5221	-0-	27608	2			N	-0-					3
08	30597	X	27570	-0-	-3027	-0-	27570	2			N	-0-					3
09	29550	X	25637	-0-	-3913	-0-	25637	2			N	-0-					3
10	29357	X	25553	-0-	-3804	-0-	25553	2			N	-0-					3
11	27600	X	24084	-0-	-3516	-0-	24084	2			N	-0-					3

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

06	12570	X	10581	-0-	-1989	-0-	270	1	10311	2	N	-0-					58
07	12989	X	9593	-0-	-3396	-0-	279	1	9314	2	N	-0-					58
08	DLQ G-10		11427	-0-	11427	11427	279	1	11148	2	N	-0-					58
09	22650	X	11223	-0-	-11427	-0-	270	1	10953	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	11070	X	10853	-0-	-217	-0-	270	1	10583	2	N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

06	15660	X	15207	-0-	-453	-0-	270	1	14937	2	N	-0-					30
07	15252	X	15044	-0-	-208	-0-	279	1	14765	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14608	-0-	14608	14608	279	1	14329	2	N	-0-					-0-
09	28500	X	13892	-0-	-14608	-0-	270	1	13622	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	15210	X	12541	-0-	-2669	-0-	270	1	12271	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
06	9360	X	6908	-0-	-2452	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	7038	-0-	-2634	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6750	-0-	6750	6750	6750	2			N	-0-					-0-
09	13053	X	6303	-0-	-6750	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6300	X	5938	-0-	-362	-0-	5938	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

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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	320	1	963	2	N	-0-					37
07	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	316	1	964	2	N	-0-					37
08	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	288	1	916	2	N	-0-					37
09	1290	N	1124	-0-	-166	-0-	273	1	851	2	N	-0-					37
10	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	283	1	829	2	N	-0-					37
11	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	311	1	747	2	N	-0-					37

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

06	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	4618	1	13895	2	N	-0-					-0-
07	20336	X	18792	-0-	-1544	-0-	4634	1	14158	2	N	-0-					-0-
08	20801	X	17075	-0-	-3726	-0-	4085	1	12990	2	N	-0-					-0-
09	20130	X	16815	-0-	-3315	-0-	4079	1	12736	2	N	-0-					-0-
10	19127	X	15770	-0-	-3357	-0-	4010	1	11760	2	N	-0-					-0-
11	18510	X	14624	-0-	-3886	-0-	4300	1	10324	2	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

06	3840	X	2616	-0-	-1224	-0-	30	1	2586	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3003	-0-	-438	-0-	43	1	2960	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2787	-0-	-375	-0-	44	1	2743	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2403	-0-	-567	-0-	109	1	2294	2	N	-0-					-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	1104	1	2240	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2409	-0-	-501	-0-	173	1	2236	2	N	-0-					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

06	9840	X	8849	-0-	-991	-0-	856	1	7993	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	8487	-0-	-968	-0-	1811	1	6676	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	7629	-0-	-1423	-0-	748	1	6881	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	7736	-0-	-1114	-0-	909	1	6827	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	7676	-0-	-1469	-0-	988	1	6688	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	7153	-0-	-1697	-0-	1203	1	5950	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
06	16590	X	13945	-0-	-2645	-0-	13945	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	14729	-0-	-2414	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	14208	-0-	-2346	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	12778	-0-	-2522	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	13256	-0-	-1469	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	11413	-0-	-2837	-0-	11413	2			N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

06	6960	X	5712	-0-	-1248	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5428	-0-	-1764	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5250	-0-	-1384	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4859	-0-	-1351	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	3775	-0-	-2115	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4688	-0-	-1012	-0-	4688	2			N	-0-					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

06	17310	X	13961	-0-	-3349	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	14287	-0-	-2980	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	13933	-0-	-2342	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	12187	-0-	-2783	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	10403	-0-	-4477	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	9910	-0-	-4040	-0-	9910	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

06	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7801	-0-	-1282	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7397	-0-	-1686	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	6005	-0-	-2845	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7012	-0-	-2133	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7963	-0-	-887	-0-	7963	2			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

06	14880	X	8231	-0-	-6649	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	11830	-0-	-3546	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	12553	-0-	-715	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	9851	-0-	-2989	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	9637	-0-	-3631	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	7809	-0-	-4341	-0-	7809	2			N	-0-					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

06	7680	X	5314	-0-	-2366	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	5193	-0-	-2743	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	4527	-0-	-3409	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4448	-0-	-1732	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5025	-0-	-462	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
*11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

06	11820	X	9872	-0-	-1948	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10002	-0-	-1809	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	9491	-0-	-2072	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	8506	-0-	-2294	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	8744	-0-	-2230	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	7856	-0-	-2014	-0-	7856	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
06	14940	X	11827	-0-	-3113	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	12758	-0-	-2680	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	11761	-0-	-3429	-0-	11761	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	9885	-0-	-4155	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	10271	-0-	-3245	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	9880	-0-	-2480	-0-	9880	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18330	X	14805	-0-	-3525	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	15186	-0-	-2949	-0-	15186	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	14651	-0-	-942	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	13904	-0-	-1186	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	13828	-0-	-1765	-0-	13828	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	12855	-0-	-1965	-0-	12855	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27900	X	21383	-0-	-6517	-0-	21383	2			N	-0-					-0-
07	27590	X	20314	-0-	-7276	-0-	20314	2			N	-0-					-0-
08	26443	X	21400	-0-	-5043	-0-	21400	2			N	-0-					-0-
09	24180	X	19921	-0-	-4259	-0-	19921	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	19871	-0-	-3503	-0-	19871	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	19066	-0-	-2324	-0-	19066	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20100	X	14862	-0-	-5238	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	16086	-0-	-4033	-0-	16086	2			N	-0-					-0-
08	19933	X	15704	-0-	-4229	-0-	15704	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	14823	-0-	-2427	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	12646	-0-	-5179	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	12190	-0-	-3380	-0-	12190	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	8361	-0-	-189	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7878	-0-	-740	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	4559	-0-	-3501	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
09	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	6838	-0-	-1811	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	2738	-0-	-5632	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13530	X	13376	-0-	-154	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	10883	-0-	-3036	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	10929	-0-	-2990	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	9713	-0-	-3757	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	10491	-0-	-3335	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	10892	-0-	-2488	-0-	10892	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23970	X	17988	-0-	-5982	-0-	17988	2			N	-0-					-0-
07	23405	X	17671	-0-	-5734	-0-	17671	2			N	-0-					-0-
08	21948	X	16881	-0-	-5067	-0-	16881	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	15641	-0-	-4369	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	14992	-0-	-4352	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	14529	-0-	-3471	-0-	14529	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
06	59070	X	50897	-0-	-8173	-0-	50897	2			N	-0-					-0-
07	57474	X	42574	-0-	-14900	-0-	42574	2			N	-0-					-0-
08	58900	X	36837	-0-	-22063	-0-	36837	2			N	-0-					-0-
09	57000	X	33337	-0-	-23663	-0-	33337	2			N	-0-					-0-
10	58900	X	30919	-0-	-27981	-0-	30919	2			N	-0-					-0-
11	50910	X	25939	-0-	-24971	-0-	25939	2			N	-0-					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

06	29490	X	21942	-0-	-7548	-0-	21942	2			N	-0-					-0-
07	27776	X	20785	-0-	-6991	-0-	20785	2			N	-0-					-0-
08	27094	X	20418	-0-	-6676	-0-	20418	2			N	-0-					-0-
09	25440	X	19897	-0-	-5543	-0-	19897	2			N	-0-					-0-
10	23498	X	18653	-0-	-4845	-0-	18653	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	17649	-0-	-4281	-0-	17649	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

06	33810	X	27820	-0-	-5990	-0-	27820	2			N	-0-					-0-
07	34937	X	26564	-0-	-8373	-0-	26564	2			N	-0-					-0-
08	32209	X	24960	-0-	-7249	-0-	24960	2			N	-0-					-0-
09	29550	X	23004	-0-	-6546	-0-	23004	2			N	-0-					-0-
10	28737	X	22160	-0-	-6577	-0-	22160	2			N	-0-					-0-
11	27810	X	20845	-0-	-6965	-0-	20845	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

06	105750	X	84190	-0-	-21560	-0-	84190	2			N	-0-					-0-
07	101711	X	79104	-0-	-22607	-0-	79104	2			N	-0-					-0-
08	87513	X	47827	-0-	-39686	-0-	47827	2			N	-0-					-0-
09	84690	X	16156	-0-	-68534	-0-	16156	2			N	-0-					-0-
10	87513	X	11878	-0-	-75635	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
11	84180	X	9358	-0-	-74822	-0-	9358	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

06	22020	X	15216	-0-	-6804	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	14076	-0-	-6849	-0-	14076	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	13040	-0-	-6397	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
09	17430	X	13048	-0-	-4382	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	12596	-0-	-4144	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	11081	-0-	-4129	-0-	11081	2			N	-0-					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

06	63750	X	51171	-0-	-12579	-0-	51171	2			N	-0-					-0-
07	63550	X	49631	-0-	-13919	-0-	49631	2			N	-0-					-0-
08	53351	X	49282	-0-	-4069	-0-	49282	2			N	-0-					-0-
09	51630	X	44801	-0-	-6829	-0-	44801	2			N	-0-					-0-
10	53351	X	42883	-0-	-10468	-0-	42883	2			N	-0-					-0-
11	51180	X	38862	-0-	-12318	-0-	38862	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

06	33210	X	20798	-0-	-12412	-0-	20798	2			N	-0-					-0-
07	31620	X	18327	-0-	-13293	-0-	18327	2			N	-0-					-0-
08	26691	X	17656	-0-	-9035	-0-	17656	2			N	-0-					-0-
09	23610	X	16044	-0-	-7566	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	14505	-0-	-7722	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	12451	-0-	-8339	-0-	12451	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
06	85410	X	53764	-0-	-31646	-0-	53764	2			N	-0-					-0-
07	80817	X	47550	-0-	-33267	-0-	47550	2			N	-0-					-0-
08	62806	X	43669	-0-	-19137	-0-	43669	2			N	-0-					-0-
09	58500	X	38353	-0-	-20147	-0-	38353	2			N	-0-					-0-
10	59892	X	36742	-0-	-23150	-0-	36742	2			N	-0-					-0-
11	53760	X	33413	-0-	-20347	-0-	33413	2			N	-0-					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

06	51240	X	38951	-0-	-12289	-0-	38951	2			N	-0-					-0-
07	49786	X	35814	-0-	-13972	-0-	35814	2			N	-0-					-0-
08	46097	X	34306	-0-	-11791	-0-	34306	2			N	-0-					-0-
09	41070	X	30677	-0-	-10393	-0-	30677	2			N	-0-					-0-
10	42098	X	29550	-0-	-12548	-0-	29550	2			N	-0-					-0-
11	38940	X	26793	-0-	-12147	-0-	26793	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

06	111960	X	59953	-0-	-52007	-0-	59953	2			N	-0-					-0-
07	103354	X	62253	-0-	-41101	-0-	62253	2			N	-0-					-0-
08	83421	X	60077	-0-	-23344	-0-	60077	2			N	-0-					-0-
09	80730	X	60108	-0-	-20622	-0-	60108	2			N	-0-					-0-
10	74431	X	60627	-0-	-13804	-0-	60627	2			N	-0-					-0-
11	60240	X	50668	-0-	-9572	-0-	50668	2			N	-0-					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

06	40830	X	27073	-0-	-13757	-0-	27073	2			N	-0-					-0-
07	38936	X	25966	-0-	-12970	-0-	25966	2			N	-0-					-0-
08	35681	X	23075	-0-	-12606	-0-	23075	2			N	-0-					-0-
09	30870	X	21748	-0-	-9122	-0-	21748	2			N	-0-					-0-
10	30008	X	21991	-0-	-8017	-0-	21991	2			N	-0-					-0-
11	27060	X	18020	-0-	-9040	-0-	18020	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

06	38190	X	26268	-0-	-11922	-0-	26268	2			N	-0-					-0-
07	36580	X	24543	-0-	-12037	-0-	24543	2			N	-0-					-0-
08	31496	X	22133	-0-	-9363	-0-	22133	2			N	-0-					-0-
09	30270	X	21897	-0-	-8373	-0-	21897	2			N	-0-					-0-
10	28644	X	21241	-0-	-7403	-0-	21241	2			N	-0-					-0-
11	26280	X	20100	-0-	-6180	-0-	20100	2			N	-0-					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

06	37590	X	22308	-0-	-15282	-0-	22308	2			N	-0-					-0-
07	34069	X	20725	-0-	-13344	-0-	20725	2			N	-0-					-0-
08	31620	X	19011	-0-	-12609	-0-	19011	2			N	-0-					-0-
09	26370	X	16557	-0-	-9813	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	16346	-0-	-8299	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	14450	-0-	-7870	-0-	14450	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

06	69960	X	44889	-0-	-25071	-0-	44889	2			N	-0-					-0-
07	69998	X	42340	-0-	-27658	-0-	42340	2			N	-0-					-0-
08	53506	X	41557	-0-	-11949	-0-	41557	2			N	-0-					-0-
09	51360	X	36703	-0-	-14657	-0-	36703	2			N	-0-					-0-
10	50251	X	34191	-0-	-16060	-0-	34191	2			N	-0-					-0-
11	44880	X	30898	-0-	-13982	-0-	30898	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
06	40200	X	24569	-0-	-15631	-0-	24569	2			N	-0-					-0-
07	36735	X	22520	-0-	-14215	-0-	22520	2			N	-0-					-0-
08	31620	X	20259	-0-	-11361	-0-	20259	2			N	-0-					-0-
09	29250	X	17736	-0-	-11514	-0-	17736	2			N	-0-					-0-
10	26443	X	17208	-0-	-9235	-0-	17208	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	16238	-0-	-8332	-0-	16238	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

06	29220	X	19912	-0-	-9308	-0-	19912	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	18731	-0-	-9107	-0-	18731	2			N	-0-					-0-
08	24335	X	17291	-0-	-7044	-0-	17291	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	15827	-0-	-6163	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	15149	-0-	-7419	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	14253	-0-	-5667	-0-	14253	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

06	120870	X	65467	-0-	-55403	-0-	65467	2			N	-0-					-0-
07	107012	X	61115	-0-	-45897	-0-	61115	2			N	-0-					-0-
08	72230	X	55327	-0-	-16903	-0-	55327	2			N	-0-					-0-
09	69900	X	50485	-0-	-19415	-0-	50485	2			N	-0-					-0-
10	72230	X	48151	-0-	-24079	-0-	48151	2			N	-0-					-0-
11	65460	X	41528	-0-	-23932	-0-	41528	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

06	232890	X	112435	-0-	-120455	-0-	112435	2			N	-0-					-0-
07	240653	X	103339	-0-	-137314	-0-	103339	2			N	-0-					-0-
08	129487	X	92234	-0-	-37253	-0-	92234	2			N	-0-					-0-
09	125310	X	81899	-0-	-43411	-0-	81899	2			N	-0-					-0-
10	129487	X	77246	-0-	-52241	-0-	77246	2			N	-0-					-0-
11	112440	X	68617	-0-	-43823	-0-	68617	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

06	447120	X	34491	-0-	-412629	-0-	34491	2			N	-0-					-0-
07	55583	X	32730	-0-	-22853	-0-	32730	2			N	-0-					-0-
08	38595	X	30095	-0-	-8500	-0-	30095	2			N	-0-					-0-
09	37350	X	27713	-0-	-9637	-0-	27713	2			N	-0-					-0-
10	38595	X	26104	-0-	-12491	-0-	26104	2			N	-0-					-0-
11	34500	X	26266	-0-	-8234	-0-	26266	2			N	-0-					-0-

BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11118 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	104141	-0-	104141	104141	104141	2				N	-0-					-0-
09	T. A.	225789	-0-	225789	329930	225789	2				N	-0-					-0-
10	T. A.	216433	-0-	216433	546363	216433	2				N	-0-					-0-
11	T. A.	171101	-0-	171101	717464	171101	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
06	7470	X	6134	-0-	-1336	-0-	6134	3			Y	-0-					-0-
07	7471	X	5619	-0-	-1852	-0-	5619	3			Y	-0-					-0-
08	6200	X	5434	-0-	-766	-0-	5434	3			Y	-0-					-0-
09	6000	X	5559	-0-	-441	-0-	5559	3			Y	-0-					-0-
10	6200	X	5707	-0-	-493	-0-	5707	3			Y	-0-					-0-
11	6000	X	4284	-0-	-1716	-0-	4284	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
*06	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	3			N	-0-					-0-
07	17391	X	9633	-0-	-7758	-0-	9633	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		10434	-0-	10434	10434	10434	3			N	-0-					-0-
09	19564	X	9130	-0-	-10434	-0-	9130	3			N	-0-					-0-
10	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
11	10950	X	9456	-0-	-1494	-0-	9456	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
06	0	W	137696	-0-	137696	1642135	137696	2			N	-0-					-0-
07	0	W	124312	-0-	124312	1766447	124312	2			N	-0-					-0-
*08	1874602	X	108155	-0-	-1766447	-0-	108155	2			N	-0-					-0-
09	133410	X	91212	-0-	-42198	-0-	91212	2			N	-0-					-0-
10	137857	X	83371	-0-	-54486	-0-	83371	2			N	-0-					-0-
11	133410	X	71764	-0-	-61646	-0-	71764	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
*01	78740	X	58147	-0-	-20593	-0-	58147	3			N	-0-					-0-
*02	62552	X	49462	-0-	-13090	-0-	49462	3			N	-0-					-0-
*03	69254	X	49724	-0-	-19530	-0-	49724	3			N	-0-					-0-
*04	64800	X	48081	-0-	-16719	-0-	48081	3			N	-0-					-0-
*05	61783	X	48641	-0-	-13142	-0-	48641	3			N	-0-					-0-
*06	56280	X	43125	-0-	-13155	-0-	43125	3			N	-0-					-0-
*07	54777	X	41749	-0-	-13028	-0-	41749	3			N	-0-					-0-
*08	48484	X	40507	-0-	-7977	-0-	40507	3			N	-0-					-0-
09	46920	X	38303	-0-	-8617	-0-	38303	3			N	-0-					-0-
10	48484	X	37491	-0-	-10993	-0-	37491	3			N	-0-					-0-
11	43140	X	34075	-0-	-9065	-0-	34075	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
*01	0	Z	135513	-0-	135513	698132	135513	3			N	-0-					-0-
*02	0	Z	117932	-0-	117932	816064	117932	3			N	-0-					-0-
*03	0	Z	126289	-0-	126289	942353	126289	3			N	-0-					-0-
*04	0	Z	115919	-0-	115919	1058272	115919	3			N	-0-					-0-
*05	0	Z	112100	-0-	112100	1170372	112100	3			N	-0-					-0-
*06	0	Z	101558	-0-	101558	1271930	101558	3			N	-0-					-0-
*07	0	Z	94967	-0-	94967	1366897	94967	3			N	-0-					-0-
*08	0	Z	93614	-0-	93614	1460511	93614	3			N	-0-					-0-
09	0	Z	13539	-0-	13539	1474050	13539	3			N	-0-					-0-
10	1536628	X	62578	-0-	-1474050	-0-	62578	3			N	-0-					-0-
*11	71975	X	71975	-0-	-0-	-0-	71975	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

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

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

06	7560	X	6687	-0-	-873	-0-	6622	2	65	9	N	59	7	1	7	8	126
07	9424	X	5854	-0-	-3570	-0-	112	1	5723	2	N	17	11	1	11	8	121
							19	9									
08	8060	X	5201	-0-	-2859	-0-	5193	2	8	9	N	7	5	1			123
09	7800	X	5797	-0-	-2003	-0-	5785	2	12	9	N	11	13	1			121
10	8060	X	6235	-0-	-1825	-0-	6162	2	73	9	N	66					187
11	6660	X	5426	-0-	-1234	-0-	121	1	5305	2	N	-0-					187

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10420 - 10855

06	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
07	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
11	14B2 EXT		5	-0-	5	300973	5	2			N	-0-					12

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

06	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14100	2	118	9	N	107	15	1	15	8	271
07	14663	X	14443	-0-	-220	-0-	276	1	14121	2	N	42	28	1	20	8	265
							46	9									
08	14632	X	14143	-0-	-489	-0-	14120	2	23	9	N	21	14	1			272
09	14160	X	13560	-0-	-600	-0-	13473	2	87	9	N	79	217	1			134
10	14632	X	14348	-0-	-284	-0-	14348	2			N	-0-					134
11	14160	X	11535	-0-	-2625	-0-	257	1	11278	2	N	-0-					134

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5105	2	37	9	N	34	16	8			140
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	99	1	5083	2	N	29	29	8			140
							32	9									
08	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					140
09	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					140
10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					140
*11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	119	1	5212	2	N	-0-					140

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

06	9480	X	9228	-0-	-252	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8397	-0-	-1399	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	9993	-0-	-1818	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	8092	-0-	-3068	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9365	-0-	-865	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	6929	-0-	-2731	-0-	6929	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 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
06	2310	N	2138	-0-	-172	-0-	2125	2	13	9	Y	12	6	1			54
07	2480	N	2174	-0-	-306	-0-	2166	2	8	9	Y	7	8	1	1	8	52
08	2356	N	2179	-0-	-177	-0-	2172	2	7	9	Y	6	4	1	1	8	53
09	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	1984	2	10	9	Y	9	9	1	2	8	51
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2896	2	14	9	Y	13	13	1			51
11	2100	N	2077	-0-	-23	-0-	2068	2	9	9	Y	8	8	1			51

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30690	X	22465	-0-	-8225	-0-	22337	2	128	9	Y	116	59	1			249
07	29450	X	23345	-0-	-6105	-0-	23108	2	237	9	Y	215	275	1	3	8	186
08	29450	X	21406	-0-	-8044	-0-	21311	2	95	9	Y	86	42	1	3	8	227
09	27000	X	20672	-0-	-6328	-0-	20528	2	144	9	Y	131	91	1	4	8	263
10	28913	X	28913	-0-	-0-	-0-	28690	2	223	9	Y	203	320	1			146
11	22590	X	18832	-0-	-3758	-0-	18711	2	121	9	Y	110	69	1			187

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29100	X	20048	-0-	-9052	-0-	19915	2	133	9	Y	121	52	1			155
07	23777	X	20829	-0-	-2948	-0-	20624	2	205	9	Y	186	269	1	5	8	67
08	23777	X	19129	-0-	-4648	-0-	19040	2	89	9	Y	81	38	1	5	8	105
09	23010	X	18217	-0-	-4793	-0-	18105	2	112	9	Y	102	80	1	5	8	122
10	25424	X	25424	-0-	-0-	-0-	25218	2	206	9	Y	187	110	1			199
11	20160	X	17839	-0-	-2321	-0-	17712	2	127	9	Y	115	65	1			249

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
06	T. A.		1156	-0-	1156	21003	151	1	1005	2	N	-0-					65
07	T. A.		1210	-0-	1210	22213	158	1	1052	2	N	-0-					65
08	T. A.		944	-0-	944	23157	123	1	821	2	N	-0-					65
09	T. A.		973	-0-	973	24130	127	1	846	2	N	-0-					65
10	T. A.		836	-0-	836	24966	109	1	727	2	N	-0-					65
11	14B2 EXT		630	-0-	630	25596	82	1	548	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5280	X	4919	-0-	-361	-0-	241	1	3951	2	N	-0-					5
							727	3									
07	5456	X	4922	-0-	-534	-0-	345	1	3865	2	N	-0-					5
							712	3									
08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	304	1	3876	2	N	-0-					5
							748	3									
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	307	1	3673	2	N	-0-					5
							708	3									
10	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	290	1	3584	2	N	-0-					5
							691	3									
11	4350	X	4123	-0-	-227	-0-	298	1	3156	2	N	-0-					5
							669	3									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4428	-0-	-762	-0-	405	1	4023	2	N	-0-					40
07	5239	X	4796	-0-	-443	-0-	426	1	4370	2	N	-0-					40
08	5239	X	5018	-0-	-221	-0-	344	1	4672	2	N	2					42
							2	9									
09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	438	1	4360	2	N	25					67
							28	9									
10	4898	X	4442	-0-	-456	-0-	379	1	4063	2	N	-0-					67
11	4860	X	3992	-0-	-868	-0-	330	1	3645	2	N	15					82
							17	9									

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10110	X	8532	-0-	-1578	-0-	322	1	6982	2	N	-0-					-0-
							1228	3									
07	10447	X	8807	-0-	-1640	-0-	640	1	6945	2	N	-0-					-0-
							1222	3									
08	9641	X	8839	-0-	-802	-0-	566	1	6983	2	N	-0-					-0-
							1290	3									
09	9330	X	8253	-0-	-1077	-0-	573	1	6483	2	N	-0-					-0-
							1197	3									
10	9331	X	8725	-0-	-606	-0-	598	1	6861	2	N	-0-					-0-
							1266	3									
11	8550	X	8474	-0-	-76	-0-	648	1	6662	2	N	-0-					-0-
							1164	3									

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	8507	-0-	-1243	-0-	319	1	8188	2	N	-0-					48
07	9827	X	8280	-0-	-1547	-0-	346	1	7934	2	N	-0-					48
08	8525	X	8450	-0-	-75	-0-	328	1	8122	2	N	-0-					48
09	8250	X	8233	-0-	-17	-0-	313	1	7920	2	N	-0-					48
10	8525	X	7692	-0-	-833	-0-	282	1	7410	2	N	-0-					48
11	8250	X	7489	-0-	-761	-0-	281	1	7208	2	N	-0-					48

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
06	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	569	1	23172	2	N	-0-					-0-
							1941	3									
07	26462	X	26462	-0-	-0-	-0-	1153	1	23353	2	N	-0-					-0-
							1956	3									
08	25487	X	25487	-0-	-0-	-0-	901	1	22653	2	N	-0-					-0-
							1933	3									
09	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	953	1	21082	2	N	-0-					-0-
							1799	3									
10	23760	X	23760	-0-	-0-	-0-	926	1	21039	2	N	-0-					-0-
							1795	3									
*11	22232	X	22232	-0-	-0-	-0-	1044	1	19525	2	N	-0-					-0-
							1663	3									

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25560	X	21538	-0-	-4022	-0-	21538	2			N	-0-					57
07	23560	X	21529	-0-	-2031	-0-	21529	2			N	-0-					57
08	22041	X	20844	-0-	-1197	-0-	20844	2			N	-0-					57
09	21330	X	19646	-0-	-1684	-0-	19646	2			N	-0-					57
10	22041	X	19636	-0-	-2405	-0-	19636	2			N	-0-					57
11	21330	X	17737	-0-	-3593	-0-	17737	2			N	-0-					57

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	59130	X	47112	-0-	-12018	-0-	1019	1	41329	2	N	-0-			-0-
							4764	3							
07	58776	X	45433	-0-	-13343	-0-	1961	1	38979	2	N	-0-			-0-
							4493	3							
08	50499	X	44073	-0-	-6426	-0-	1558	1	38841	2	N	-0-			-0-
							3674	3							
09	48870	X	40952	-0-	-7918	-0-	1637	1	35918	2	N	-0-			-0-
							3397	3							
10	50468	X	41136	-0-	-9332	-0-	1604	1	36116	2	N	-0-			-0-
							3416	3							
11	47100	X	36845	-0-	-10255	-0-	1730	1	32153	2	N	-0-			-0-
							2962	3							

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13860	X	13396	-0-	-464	-0-	109	1	13287	2	N	-0-			-0-
07	17639	X	14081	-0-	-3558	-0-	120	1	13961	2	N	-0-			-0-
08	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	78	1	9531	2	N	-0-			-0-
09	14430	X	12466	-0-	-1964	-0-	106	1	12360	2	N	-0-			-0-
10	14074	X	8099	-0-	-5975	-0-	68	1	8031	2	N	-0-			-0-
11	13620	X	7349	-0-	-6271	-0-	60	1	7289	2	N	-0-			-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	26880	X	18353	-0-	-8527	-0-	149	1	18204	2	N	-0-			-0-
07	27776	X	18982	-0-	-8794	-0-	162	1	18820	2	N	-0-			-0-
08	18540	X	18540	-0-	-0-	-0-	150	1	18390	2	N	-0-			-0-
09	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	164	1	19120	2	N	-0-			-0-
10	20743	X	20743	-0-	-0-	-0-	173	1	20570	2	N	-0-			-0-
*11	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	148	1	17948	2	N	-0-			-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	79	1	3887	2	N	-0-			-0-
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	18	1	4765	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-			-0-
09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	29	1	4550	2	N	-0-			-0-
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	34	1	4965	2	N	-0-			-0-
*11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	49	1	5509	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
06	26640	X	19618	-0-	-7022	-0-	160	1	19458	2	N	-0-			-0-
07	25048	X	19330	-0-	-5718	-0-	165	1	19165	2	N	-0-			-0-
08	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	149	1	18285	2	N	-0-			-0-
09	19560	X	14045	-0-	-5515	-0-	119	1	13926	2	N	-0-			-0-
10	20212	X	18059	-0-	-2153	-0-	150	1	17909	2	N	-0-			-0-
11	19560	X	14764	-0-	-4796	-0-	121	1	14643	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
06	25470	X	18919	-0-	-6551	-0-	154	1	18765	2	N	-0-			-0-
07	25110	X	18368	-0-	-6742	-0-	157	1	18211	2	N	-0-			-0-
08	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	142	1	17378	2	N	-0-			-0-
09	19590	X	16015	-0-	-3575	-0-	136	1	15879	2	N	-0-			-0-
10	19933	X	15734	-0-	-4199	-0-	131	1	15603	2	N	-0-			-0-
11	18930	X	13774	-0-	-5156	-0-	113	1	13661	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7225	2	150	9	Y	136	124	1			67
07	7440	X	7169	-0-	-271	-0-	7040	2	129	9	Y	117	137	1			47
08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	6893	2	147	9	Y	134	130	1			51
09	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6689	2	118	9	Y	107	110	1			48
10	6851	X	6840	-0-	-11	-0-	6706	2	134	9	Y	122	126	1			44
11	6630	X	6412	-0-	-218	-0-	6288	2	124	9	Y	113	108	1			49

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
06	900	X	740	-0-	-160	-0-	726	3	14	9	Y	13	13	1			4
07	899	X	788	-0-	-111	-0-	771	3	17	9	Y	15	17	1			2
08	899	X	673	-0-	-226	-0-	656	3	17	9	Y	15	13	1			4
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	729	3	20	9	Y	18	13	1			9
10	775	N	669	-0-	-106	-0-	644	3	25	9	Y	23	30	1			2
*11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	723	3	30	9	Y	27	22	1			7

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
06	6390	X	5737	-0-	-653	-0-	5645	2	92	9	Y	84	81	1			109
07	6479	X	6070	-0-	-409	-0-	5983	2	87	9	Y	79	149	1			39
08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5574	2	73	9	Y	66	67	1			38
09	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5201	2	77	9	Y	70	70	1			38
10	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5334	2	100	9	Y	91	73	1			56
*11	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5100	2	140	9	Y	127	141	1			42

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
06	18510	X	16639	-0-	-1871	-0-	16637	2	2	9	N	2	2	1			1
07	19127	X	16504	-0-	-2623	-0-	16502	2	2	9	N	2	2	1			1
08	17701	X	15808	-0-	-1893	-0-	15806	2	2	9	N	2	2	1			1
09	17130	X	14995	-0-	-2135	-0-	14993	2	2	9	N	2	2	1			1
10	17701	X	14310	-0-	-3391	-0-	14308	2	2	9	N	2	2	1			1
11	16650	X	13424	-0-	-3226	-0-	13422	2	2	9	N	2	2	1			1

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
06	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	3			Y	-0-					-0-
07	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	3			Y	-0-					-0-
08	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	3			Y	-0-					-0-
09	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7571	3	3	9	Y	3	1	1			2
10	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7315	3	4	9	Y	4	3	1			3
*11	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7333	3	4	9	Y	4	5	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
06	4650	X	4213	-0-	-437	-0-	466	1	3576	2	Y	155	151	1			37
							171	9									
07	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	612	1	4569	2	Y	176	156	1			57
							194	9									
08	4619	X	4317	-0-	-302	-0-	523	1	3619	2	Y	159	195	1			21
							175	9									
*09	4470	X	3893	-0-	-577	-0-	467	1	3242	2	Y	167	156	1			32
							184	9									
*10	4619	X	4233	-0-	-386	-0-	511	1	3528	2	Y	176	163	1			45
							194	9									
11	4470	X	4180	-0-	-290	-0-	484	1	3524	2	Y	156	153	1			48
							172	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	10650	X	9672	-0-	-978	-0-	9672	2			Y	-0-					-0-
07	11005	X	9893	-0-	-1112	-0-	9893	2			Y	-0-					-0-
08	10013	X	9539	-0-	-474	-0-	9539	2			Y	-0-					-0-
09	9690	X	9117	-0-	-573	-0-	9117	2			Y	-0-					-0-
10	10013	X	9308	-0-	-705	-0-	9308	2			Y	-0-					-0-
*11	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2			Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. N/A

06	7590	X	6576	-0-	-1014	-0-	6576	2			N	-0-					35
07	7843	X	6004	-0-	-1839	-0-	6004	2			N	-0-					35
08	7812	X	7707	-0-	-105	-0-	7707	2			N	-0-					35
09	7560	X	6662	-0-	-898	-0-	6662	2			N	-0-					35
10	6789	X	6539	-0-	-250	-0-	6539	2			N	-0-					35
11	7470	X	4147	-0-	-3323	-0-	4147	2			N	-0-					35

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

06	12540	X	10985	-0-	-1555	-0-	10985	3			N	-0-					183
07	12958	X	11658	-0-	-1300	-0-	11658	3			N	-0-					183
08	12958	X	10767	-0-	-2191	-0-	10767	3			N	-0-					183
09	12090	X	9729	-0-	-2361	-0-	9729	3			N	-0-					183
10	11935	X	10550	-0-	-1385	-0-	10532	3	18	9	N	16					199
11	11280	X	9870	-0-	-1410	-0-	9870	3			N	-0-					199

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

06	8520	X	7376	-0-	-1144	-0-	7376	3			Y	-0-					-0-
07	8525	X	7434	-0-	-1091	-0-	7434	3			Y	-0-					-0-
08	7998	X	7270	-0-	-728	-0-	7270	3			Y	-0-					-0-
09	7740	X	6869	-0-	-871	-0-	6869	3			Y	-0-					-0-
10	7874	X	7256	-0-	-618	-0-	7256	3			Y	-0-					-0-
*11	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

06	9450	X	5177	-0-	-4273	-0-	5168	3	9	9	Y	8	7	1			4
07	9300	X	5259	-0-	-4041	-0-	5251	3	8	9	Y	7	8	1			3
08	9083	X	5191	-0-	-3892	-0-	5182	3	9	9	Y	8	8	1			3
09	8790	X	4922	-0-	-3868	-0-	4915	3	7	9	Y	6	6	1			3
10	8773	X	4552	-0-	-4221	-0-	4544	3	8	9	Y	7	7	1			3
11	5190	X	4524	-0-	-666	-0-	4517	3	7	9	Y	6	6	1			3

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

06	6660	X	3854	-0-	-2806	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5218	-0-	-1199	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4797	-0-	-659	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5003	-0-	-277	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4888	-0-	-568	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4382	-0-	-658	-0-	4382	2			N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

06	11220	X	10154	-0-	-1066	-0-	450	1	9704	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	9887	-0-	-1366	-0-	465	1	9422	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	9449	-0-	-1339	-0-	465	1	8984	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	6073	-0-	-4217	-0-	450	1	5623	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	9710	-0-	-768	-0-	955	1	8755	2	N	-0-					-0-
*11	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	1049	1	11234	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	5070	X	1927	-0-	-3143	-0-	111	1	1816	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	3095	-0-	-1958	-0-	177	1	2918	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	4114	-0-	-846	-0-	230	1	3884	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	3945	-0-	-615	-0-	220	1	3725	2	N	-0-			-0-
10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	236	1	3911	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	3724	-0-	-266	-0-	219	1	3505	2	N	-0-			-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

06	12210	X	10467	-0-	-1743	-0-	602	1	9865	2	N	-0-			-0-
07	12307	X	11234	-0-	-1073	-0-	642	1	10592	2	N	-0-			-0-
08	12152	X	10997	-0-	-1155	-0-	615	1	10382	2	N	-0-			-0-
09	11760	X	9801	-0-	-1959	-0-	547	1	9254	2	N	-0-			-0-
10	12152	X	9954	-0-	-2198	-0-	566	1	9388	2	N	-0-			-0-
11	10860	X	9529	-0-	-1331	-0-	562	1	8967	2	N	-0-			-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

06	10950	X	9581	-0-	-1369	-0-	550	1	9031	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	8869	-0-	-2446	-0-	507	1	8362	2	N	-0-			-0-
08	9703	X	2950	-0-	-6753	-0-	165	1	2785	2	N	-0-			-0-
09	9390	X	4961	-0-	-4429	-0-	276	1	4685	2	N	-0-			-0-
10	9703	X	5871	-0-	-3832	-0-	335	1	5536	2	N	-0-			-0-
11	9390	X	7578	-0-	-1812	-0-	446	1	7132	2	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

06	4080	X	3728	-0-	-352	-0-	214	1	3514	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	3179	-0-	-1161	-0-	181	1	2998	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	3811	-0-	-653	-0-	213	1	3598	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	3039	-0-	-1281	-0-	170	1	2869	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	3819	-0-	-521	-0-	217	1	3602	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	201	1	3212	2	N	-0-			-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

06	6810	X	5082	-0-	-1728	-0-	5082	2			N	-0-			-0-
07	6820	X	4255	-0-	-2565	-0-	4255	2			N	-0-			-0-
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-			-0-
09	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-			-0-
10	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	580	1	6543	2	N	-0-			-0-
*11	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	552	1	5000	2	N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

06	7770	X	7243	-0-	-527	-0-	7241	2	2	9	N	2			159
07	8029	X	7608	-0-	-421	-0-	7608	2			N	-0-			159
08	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-			159
09	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-			159
10	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-			159
*11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-			159

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

06	6810	X	6130	-0-	-680	-0-	1136	1	4994	2	N	-0-			-0-
07	7812	X	7204	-0-	-608	-0-	1544	1	5660	2	N	-0-			-0-
08	7812	X	6797	-0-	-1015	-0-	1550	1	5247	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	6266	-0-	-1294	-0-	1500	1	4766	2	N	-0-			-0-
10	7471	X	6369	-0-	-1102	-0-	1550	1	4819	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	5873	-0-	-1087	-0-	1500	1	4373	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9150	X	6492	-0-	-2658	-0-	6492	3	N	-0-			-0-
07	8029	X	7042	-0-	-987	-0-	7042	3	N	-0-			-0-
08	8029	X	5083	-0-	-2946	-0-	5083	3	N	-0-			-0-
09	6870	X	6409	-0-	-461	-0-	6409	3	N	-0-			-0-
10	7037	X	6030	-0-	-1007	-0-	6030	3	N	-0-			-0-
11	6810	X	6094	-0-	-716	-0-	6094	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	EOM BALANCE
06	9000	X	8767	-0-	-233	-0-	450	1	8317	2	N	-0-			79
07	8711	X	7822	-0-	-889	-0-	465	1	7357	2	N	-0-			79
08	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	705	1	8914	2	N	-0-			79
09	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	1042	1	8311	2	N	-0-			79
10	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	1085	1	8102	2	N	-0-			79
*11	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	1046	1	7348	2	N	-0-			79

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
06	14280	X	11141	-0-	-3139	-0-	642	1	10499	2	N	-0-			-0-
07	14167	X	11886	-0-	-2281	-0-	680	1	11206	2	N	-0-			-0-
08	12865	X	11283	-0-	-1582	-0-	631	1	10652	2	N	-0-			-0-
09	12450	X	10396	-0-	-2054	-0-	579	1	9817	2	N	-0-			-0-
10	12865	X	10412	-0-	-2453	-0-	593	1	9819	2	N	-0-			-0-
11	11490	X	7241	-0-	-4249	-0-	426	1	6815	2	N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18900	X	15390	-0-	-3510	-0-	15390	2	N	-0-			-0-
07	19344	X	15279	-0-	-4065	-0-	15279	2	N	-0-			-0-
08	17360	X	14629	-0-	-2731	-0-	14629	2	N	-0-			-0-
09	16740	X	14955	-0-	-1785	-0-	14955	2	N	-0-			-0-
10	16523	X	13221	-0-	-3302	-0-	13221	2	N	-0-			-0-
11	15390	X	12453	-0-	-2937	-0-	12453	2	N	-0-			-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11580	X	9323	-0-	-2257	-0-	536	1	8787	2	N	-0-			-0-
07	11687	X	9004	-0-	-2683	-0-	515	1	8489	2	N	-0-			-0-
08	10292	X	8463	-0-	-1829	-0-	473	1	7990	2	N	-0-			-0-
09	9960	X	7437	-0-	-2523	-0-	414	1	7023	2	N	-0-			-0-
10	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	625	1	10343	2	N	-0-			-0-
*11	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	566	1	9034	2	N	-0-			-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14010	X	10568	-0-	-3442	-0-	10568	2	N	-0-			-0-
07	14477	X	10052	-0-	-4425	-0-	10052	2	N	-0-			-0-
08	12338	X	10106	-0-	-2232	-0-	10106	2	N	-0-			-0-
09	10680	X	8819	-0-	-1861	-0-	8819	2	N	-0-			-0-
10	10912	X	8252	-0-	-2660	-0-	8252	2	N	-0-			-0-
11	10560	X	7880	-0-	-2680	-0-	7880	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29970	X	24935	-0-	-5035	-0-	24935	2			N	-0-					-0-
07	30969	X	25011	-0-	-5958	-0-	25011	2			N	-0-					-0-
08	28179	X	24401	-0-	-3778	-0-	24401	2			N	-0-					-0-
09	26700	X	22497	-0-	-4203	-0-	22497	2			N	-0-					-0-
10	27125	X	25070	-0-	-2055	-0-	25070	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	23014	-0-	-1916	-0-	23014	2			N	-0-					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

06	11130	X	9081	-0-	-2049	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	9158	-0-	-1909	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8453	-0-	-2087	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8951	-0-	-919	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	8244	-0-	-1645	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8906	-0-	-184	-0-	8906	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

06	14610	X	12201	-0-	-2409	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	11642	-0-	-3455	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11328	-0-	-1816	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	10731	-0-	-1989	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	10577	-0-	-2567	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	9095	-0-	-3115	-0-	9095	2			N	-0-					-0-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

06	10980	X	8513	-0-	-2467	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	8827	-0-	-2054	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8193	-0-	-1603	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	7012	-0-	-2468	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8496	-0-	-1207	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7014	-0-	-1536	-0-	7014	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

06	13950	X	9211	-0-	-4739	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	11286	-0-	-2974	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	10756	-0-	-3504	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	9895	-0-	-3785	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12959	-0-	-836	-0-	410	1	12549	2	N	-0-					-0-
*11	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	597	1	11611	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

06	46138	X	46138	-0-	-0-	-0-	46138	2			N	-0-					16
07	40513	X	40513	-0-	-0-	-0-	40513	2			N	-0-					16
08	35309	X	30880	-0-	-4429	-0-	30880	2			N	-0-					16
09	37530	X	27262	-0-	-10268	-0-	27262	2			N	-0-					16
10	38781	X	26936	-0-	-11845	-0-	26936	2			N	-0-					16
11	37530	X	25212	-0-	-12318	-0-	25212	2			N	-0-					16

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

06	28560	X	24304	-0-	-4256	-0-	24304	2			N	-0-					-0-
07	27869	X	24303	-0-	-3566	-0-	24303	2			N	-0-					-0-
08	27807	X	23380	-0-	-4427	-0-	23380	2			N	-0-					-0-
09	26490	X	21775	-0-	-4715	-0-	21775	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	21563	-0-	-4632	-0-	21563	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	20185	-0-	-4115	-0-	20185	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30960	X	28398	-0-	-2562	-0-	28374	3	24	9	N	22	23	1			10
07	30690	X	28751	-0-	-1939	-0-	28736	3	15	9	N	14	18	1			6
08	30070	X	28111	-0-	-1959	-0-	28096	3	15	9	N	14	14	1			6
09	29100	X	26222	-0-	-2878	-0-	26209	3	13	9	N	12	10	1			8
10	29357	X	26065	-0-	-3292	-0-	26052	3	13	9	N	12	14	1			6
11	28410	X	24348	-0-	-4062	-0-	24330	3	18	9	N	16	15	1			7

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
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
06	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	16546	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	15132	-0-	-1360	-0-	15132	2			N	-0-					-0-
08	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
09	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	12780	-0-	-302	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	12330	-0-	-330	-0-	12330	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20880	X	17456	-0-	-3424	-0-	17456	2			N	-0-					-0-
07	21049	X	17997	-0-	-3052	-0-	17997	2			N	-0-					-0-
08	20026	X	16409	-0-	-3617	-0-	16409	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	11642	-0-	-7138	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	10872	-0-	-7821	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	10388	-0-	-7072	-0-	10388	2			N	-0-					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13140	X	10329	-0-	-2811	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	10095	-0-	-3483	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
08	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
09	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	644	-0-	-4006	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	862	-0-	-3638	-0-	862	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27780	X	24054	-0-	-3726	-0-	24054	2			N	-0-					-0-
07	28675	X	24262	-0-	-4413	-0-	24262	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	23521	-0-	-2364	-0-	23521	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	21605	-0-	-3445	-0-	21605	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	21588	-0-	-4297	-0-	21588	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	20906	-0-	-3154	-0-	20906	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11310	X	7589	-0-	-3721	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9473	-0-	-1749	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	7302	-0-	-2835	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	7555	-0-	-2255	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	7539	-0-	-1947	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	7468	-0-	-1712	-0-	7468	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13380	X	10578	-0-	-2802	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11249	-0-	-1864	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10893	-0-	-1538	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	9644	-0-	-1636	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	9850	-0-	-1806	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	10009	-0-	-881	-0-	10009	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

06	244350	X	148482	-0-	-95868	-0-	148482	2			N	-0-					-0-
07	234949	X	145050	-0-	-89899	-0-	145050	2			N	-0-					-0-
08	157573	X	136563	-0-	-21010	-0-	136563	2			N	-0-					-0-
09	152490	X	121227	-0-	-31263	-0-	121227	2			N	-0-					-0-
10	157573	X	121746	-0-	-35827	-0-	121746	2			N	-0-					-0-
11	148470	X	106592	-0-	-41878	-0-	106592	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

06	267870	X	159022	-0-	-108848	-0-	159022	2			N	-0-					-0-
07	250449	X	151587	-0-	-98862	-0-	151587	2			N	-0-					-0-
08	170407	X	137953	-0-	-32454	-0-	137953	2			N	-0-					-0-
09	164910	X	124973	-0-	-39937	-0-	124973	2			N	-0-					-0-
10	170407	X	117888	-0-	-52519	-0-	117888	2			N	-0-					-0-
11	159030	X	92867	-0-	-66163	-0-	92867	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

06	40500	X	27548	-0-	-12952	-0-	27548	2			N	-0-					1
07	40734	X	26151	-0-	-14583	-0-	26151	2			N	-0-					1
08	27311	X	23704	-0-	-3607	-0-	23704	2			N	-0-					1
09	26430	X	21460	-0-	-4970	-0-	21460	2			N	-0-					1
10	27311	X	20655	-0-	-6656	-0-	20655	2			N	-0-					1
11	26430	X	18563	-0-	-7867	-0-	18563	2			N	-0-					1

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

06	46140	X	31147	-0-	-14993	-0-	31147	2			N	-0-					-0-
07	43183	X	28784	-0-	-14399	-0-	28784	2			N	-0-					-0-
08	33201	X	26270	-0-	-6931	-0-	26270	2			N	-0-					-0-
09	32130	X	23877	-0-	-8253	-0-	23877	2			N	-0-					-0-
10	33201	X	22795	-0-	-10406	-0-	22795	2			N	-0-					-0-
11	31140	X	21105	-0-	-10035	-0-	21105	2			N	-0-					-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

06	73320	X	54535	-0-	-18785	-0-	54535	2			N	-0-					-0-
07	72106	X	51830	-0-	-20276	-0-	51830	2			N	-0-					-0-
08	48262	X	48262	-0-	-0-	-0-	48262	2			N	-0-					-0-
09	50138	X	50138	-0-	-0-	-0-	50138	2			N	-0-					-0-
10	48171	X	48171	-0-	-0-	-0-	48171	2			N	-0-					-0-
*11	42113	X	42113	-0-	-0-	-0-	42113	2			N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

06	356370	X	248565	-0-	-107805	-0-	248565	2			N	-0-					2
07	338241	X	226892	-0-	-111349	-0-	226892	2			N	-0-					2
08	271281	X	204931	-0-	-66350	-0-	204931	2			N	-0-					2
09	262530	X	169906	-0-	-92624	-0-	169906	2			N	-0-					2
10	271281	X	156812	-0-	-114469	-0-	156812	2			N	-0-					2
11	248580	X	131330	-0-	-117250	-0-	131330	2			N	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	406500	X	265016	-0-	-141484	-0-	265016	2			N	-0-					-0-
07	405573	X	246772	-0-	-158801	-0-	246772	2			N	-0-					-0-
08	271281	X	210027	-0-	-61254	-0-	210027	2			N	-0-					-0-
09	262530	X	172140	-0-	-90390	-0-	172140	2			N	-0-					-0-
10	271281	X	148204	-0-	-123077	-0-	148204	2			N	-0-					-0-
11	262530	X	135011	-0-	-127519	-0-	135011	2			N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

06	354000	X	190579	-0-	-163421	-0-	190579	2			N	-0-					-0-
07	365800	X	171943	-0-	-193857	-0-	171943	2			N	-0-					-0-
08	211265	X	152266	-0-	-58999	-0-	152266	2			N	-0-					-0-
09	204450	X	116556	-0-	-87894	-0-	116556	2			N	-0-					-0-
10	211265	X	106395	-0-	-104870	-0-	106395	2			N	-0-					-0-
11	190590	X	88507	-0-	-102083	-0-	88507	2			N	-0-					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	9210	X	7512	-0-	-1698	-0-	226	1	7286	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	6471	-0-	-2550	-0-	156	1	6315	2	N	-0-					-0-
08	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	199	1	9181	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	8151	-0-	-99	-0-	196	1	7955	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8003	-0-	-522	-0-	200	1	7803	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	6309	-0-	-2781	-0-	154	1	6155	2	N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

06	13800	X	-0-	-0-	-13800	-0-					N	-0-					-0-
07	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

06	12090	X	10643	-0-	-1447	-0-	320	1	10323	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	10993	-0-	-1159	-0-	264	1	10729	2	N	-0-					-0-
08	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	217	1	10030	2	N	-0-					-0-
09	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	237	1	9624	2	N	-0-					-0-
10	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	253	1	9889	2	N	-0-					-0-
*11	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	233	1	9309	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21570	X	18760	-0-	-2810	-0-	564	1	18196	2	N	-0-					-0-
07	22134	X	19050	-0-	-3084	-0-	458	1	18592	2	N	-0-					-0-
08	20181	X	18162	-0-	-2019	-0-	385	1	17777	2	N	-0-					-0-
09	19530	X	16819	-0-	-2711	-0-	405	1	16414	2	N	-0-					-0-
10	19902	X	17167	-0-	-2735	-0-	429	1	16738	2	N	-0-					-0-
11	18750	X	16486	-0-	-2264	-0-	403	1	16083	2	N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	2013	-0-	-2247	-0-	61	1	1952	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	2882	-0-	-1489	-0-	69	1	2813	2	N	-0-					-0-
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	74	1	3423	2	N	-0-					-0-
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	77	1	3105	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	1104	-0-	-1748	-0-	28	1	1076	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	453	-0-	-2307	-0-	11	1	442	2	N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21570	X	18884	-0-	-2686	-0-	18884	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	20132	-0-	-1537	-0-	20132	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	18805	-0-	-1810	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	17725	-0-	-2225	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	17787	-0-	-2828	-0-	17787	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	16547	-0-	-2923	-0-	16547	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14790	X	11425	-0-	-3365	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	11255	-0-	-3656	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	10370	-0-	-2247	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	8760	-0-	-3450	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	9545	-0-	-2793	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	8875	-0-	-2555	-0-	8875	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24450	X	20667	-0-	-3783	-0-	958	1	19709	2	N	-0-					-0-
07	24831	X	22216	-0-	-2615	-0-	1117	1	21099	2	N	-0-					-0-
08	23436	X	20639	-0-	-2797	-0-	1093	1	19546	2	N	-0-					-0-
09	22410	X	19920	-0-	-2490	-0-	1026	1	18894	2	N	-0-					-0-
10	22382	X	19802	-0-	-2580	-0-	1044	1	18758	2	N	-0-					-0-
11	21510	X	17340	-0-	-4170	-0-	887	1	16453	2	N	-0-					-0-

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35760	X	28091	-0-	-7669	-0-	28091	2			N	-0-					-0-
07	35495	X	28309	-0-	-7186	-0-	28309	2			N	-0-					-0-
08	31186	X	27837	-0-	-3349	-0-	27837	2			N	-0-					-0-
09	30180	X	26186	-0-	-3994	-0-	26186	2			N	-0-					-0-
10	30194	X	26050	-0-	-4144	-0-	26050	2			N	-0-					-0-
11	28080	X	25093	-0-	-2987	-0-	25093	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13560	X	11688	-0-	-1872	-0-	352	1	11336	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	11763	-0-	-2249	-0-	283	1	11480	2	N	-0-					-0-
08	12865	X	11375	-0-	-1490	-0-	241	1	11134	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	10671	-0-	-1779	-0-	257	1	10414	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	10607	-0-	-2227	-0-	265	1	10342	2	N	-0-					-0-
11	11700	X	10194	-0-	-1506	-0-	249	1	9945	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	18360	X	15596	-0-	-2764	-0-	469	1	15127	2	N	-0-			-0-
07	18817	X	15395	-0-	-3422	-0-	370	1	15025	2	N	-0-			-0-
08	17639	X	15365	-0-	-2274	-0-	326	1	15039	2	N	-0-			-0-
09	16890	X	14320	-0-	-2570	-0-	345	1	13975	2	N	-0-			-0-
10	17453	X	13973	-0-	-3480	-0-	349	1	13624	2	N	-0-			-0-
11	15600	X	13185	-0-	-2415	-0-	322	1	12863	2	N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

06	10890	X	8808	-0-	-2082	-0-	265	1	8543	2	N	-0-			-0-
07	10416	X	7382	-0-	-3034	-0-	178	1	7204	2	N	-0-			-0-
08	9083	X	5912	-0-	-3171	-0-	125	1	5787	2	N	-0-			-0-
09	8790	X	6514	-0-	-2276	-0-	157	1	6357	2	N	-0-			-0-
10	9083	X	5766	-0-	-3317	-0-	144	1	5622	2	N	-0-			-0-
11	8790	X	1882	-0-	-6908	-0-	46	1	1836	2	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

06	34200	X	24387	-0-	-9813	-0-	24387	2			N	-0-			-0-
07	32829	X	24416	-0-	-8413	-0-	24416	2			N	-0-			-0-
08	29140	X	23208	-0-	-5932	-0-	23208	2			N	-0-			-0-
09	27990	X	21042	-0-	-6948	-0-	21042	2			N	-0-			-0-
10	27559	X	20491	-0-	-7068	-0-	20491	2			N	-0-			-0-
11	24390	X	18953	-0-	-5437	-0-	18953	2			N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

06	3060	X	2081	-0-	-979	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-			-0-
08	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-			-0-
09	18702	X	18702	-0-	-0-	-0-	18702	2			N	-0-			-0-
10	20752	X	20752	-0-	-0-	-0-	20752	2			N	-0-			-0-
*11	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	17766	2			N	-0-			-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

06	18240	X	3	-0-	-18237	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN		5364	-0-	5364	5364	5364	2			N	-0-			-0-
11	SHUT IN		8128	-0-	8128	13492	8128	2			N	-0-			-0-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

06	38070	X	28580	-0-	-9490	-0-	28580	2			N	-0-			-0-
07	35712	X	26643	-0-	-9069	-0-	26643	2			N	-0-			-0-
08	30132	X	23701	-0-	-6431	-0-	23701	2			N	-0-			-0-
09	29160	X	23241	-0-	-5919	-0-	23241	2			N	-0-			-0-
10	30132	X	24104	-0-	-6028	-0-	24104	2			N	-0-			-0-
11	28590	X	22846	-0-	-5744	-0-	22846	2			N	-0-			-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

06	16650	X	13170	-0-	-3480	-0-	610	1	12560	2	N	-0-			-0-
07	16740	X	13333	-0-	-3407	-0-	671	1	12662	2	N	-0-			-0-
08	14632	X	12718	-0-	-1914	-0-	673	1	12045	2	N	-0-			-0-
09	14160	X	11840	-0-	-2320	-0-	610	1	11230	2	N	-0-			-0-
10	14074	X	12663	-0-	-1411	-0-	667	1	11996	2	N	-0-			-0-
11	13170	X	10860	-0-	-2310	-0-	555	1	10305	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249																	
06	32610	X	28625	-0-	-3985	-0-	28625	2			N	-0-					-0-
07	32519	X	28074	-0-	-4445	-0-	28074	2			N	-0-					-0-
08	30132	X	26543	-0-	-3589	-0-	26543	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	23936	-0-	-5224	-0-	23936	2			N	-0-					-0-
10	30101	X	23229	-0-	-6872	-0-	23229	2			N	-0-					-0-
11	28620	X	20568	-0-	-8052	-0-	20568	2			N	-0-					-0-
OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709																	
06	23100	X	17791	-0-	-5309	-0-	17791	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	18024	-0-	-5009	-0-	18024	2			N	-0-					-0-
08	21886	X	17469	-0-	-4417	-0-	17469	2			N	-0-					-0-
09	19980	X	15374	-0-	-4606	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	16006	-0-	-3648	-0-	16006	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	15474	-0-	-2316	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959																	
06	32040	X	24585	-0-	-7455	-0-	1139	1	23446	2	N	-0-					-0-
07	33108	X	25360	-0-	-7748	-0-	1275	1	24085	2	N	-0-					-0-
08	27745	X	23873	-0-	-3872	-0-	1264	1	22609	2	N	-0-					-0-
09	26850	X	22001	-0-	-4849	-0-	1134	1	20867	2	N	-0-					-0-
10	26908	X	19941	-0-	-6967	-0-	1051	1	18890	2	N	-0-					-0-
11	24600	X	17501	-0-	-7099	-0-	895	1	16606	2	N	-0-					-0-
LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699																	
06	27000	X	19866	-0-	-7134	-0-	19866	2			N	-0-					-0-
07	25916	X	20010	-0-	-5906	-0-	20010	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	19353	-0-	-2936	-0-	19353	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	17728	-0-	-2972	-0-	17728	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	18053	-0-	-3120	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	16802	-0-	-3058	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180																	
06	29250	X	22201	-0-	-7049	-0-	22201	2			N	-0-					-0-
07	29574	X	22145	-0-	-7429	-0-	22145	2			N	-0-					-0-
08	26288	X	22499	-0-	-3789	-0-	22499	2			N	-0-					-0-
09	25440	X	20743	-0-	-4697	-0-	20743	2			N	-0-					-0-
10	24800	X	21450	-0-	-3350	-0-	21450	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	20020	-0-	-2180	-0-	20020	2			N	-0-					-0-
ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751																	
06	19050	X	15808	-0-	-3242	-0-	732	1	15076	2	N	-0-					-0-
07	19375	X	14447	-0-	-4928	-0-	727	1	13720	2	N	-0-					-0-
08	18352	X	16825	-0-	-1527	-0-	891	1	15934	2	N	-0-					-0-
09	17760	X	15560	-0-	-2200	-0-	802	1	14758	2	N	-0-					-0-
10	17515	X	15085	-0-	-2430	-0-	795	1	14290	2	N	-0-					-0-
11	16290	X	13252	-0-	-3038	-0-	678	1	12574	2	N	-0-					-0-
MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341																	
06	11700	X	8844	-0-	-2856	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	9394	-0-	-2696	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9148	-0-	-400	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8132	-0-	-1108	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8164	-0-	-1384	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7820	-0-	-1270	-0-	7820	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	37380	X	28409	-0-	-8971	-0-	28409	2			N	-0-					-0-
07	36859	X	27909	-0-	-8950	-0-	27909	2			N	-0-					-0-
08	31930	X	25520	-0-	-6410	-0-	25520	2			N	-0-					-0-
09	30900	X	23655	-0-	-7245	-0-	23655	2			N	-0-					-0-
10	30442	X	23545	-0-	-6897	-0-	23545	2			N	-0-					-0-
11	28410	X	22473	-0-	-5937	-0-	22473	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
06	20100	X	15810	-0-	-4290	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	16198	-0-	-3146	-0-	16198	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	14778	-0-	-2117	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	13714	-0-	-2636	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	13772	-0-	-2906	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	13079	-0-	-2731	-0-	13079	2			N	-0-					-0-

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
06	23100	X	18771	-0-	-4329	-0-	18771	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	18938	-0-	-3103	-0-	18938	2			N	-0-					-0-
08	22041	X	18063	-0-	-3978	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	16788	-0-	-3762	-0-	16788	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	16995	-0-	-3651	-0-	16995	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	15991	-0-	-2789	-0-	15991	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
06	28500	X	22090	-0-	-6410	-0-	22090	2			N	-0-					-0-
07	28024	X	22521	-0-	-5503	-0-	22521	2			N	-0-					-0-
08	26536	X	21867	-0-	-4669	-0-	21867	2			N	-0-					-0-
09	24780	X	19790	-0-	-4990	-0-	19790	2			N	-0-					-0-
10	23467	X	19956	-0-	-3511	-0-	19956	2			N	-0-					-0-
11	22080	X	19403	-0-	-2677	-0-	19403	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
06	23820	X	18107	-0-	-5713	-0-	545	1	17562	2	N	-0-					-0-
07	23684	X	18616	-0-	-5068	-0-	448	1	18168	2	N	-0-					-0-
08	20925	X	17933	-0-	-2992	-0-	381	1	17552	2	N	-0-					-0-
09	20250	X	16630	-0-	-3620	-0-	400	1	16230	2	N	-0-					-0-
10	20460	X	17451	-0-	-3009	-0-	436	1	17015	2	N	-0-					-0-
11	18120	X	16566	-0-	-1554	-0-	405	1	16161	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
06	17730	X	13300	-0-	-4430	-0-	400	1	12900	2	N	-0-					-0-
07	17298	X	13308	-0-	-3990	-0-	320	1	12988	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	12603	-0-	-1936	-0-	267	1	12336	2	N	-0-					-0-
09	14070	X	11614	-0-	-2456	-0-	279	1	11335	2	N	-0-					-0-
10	14539	X	11367	-0-	-3172	-0-	284	1	11083	2	N	-0-					-0-
11	13290	X	10739	-0-	-2551	-0-	262	1	10477	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
06	25410	X	19181	-0-	-6229	-0-	577	1	18604	2	N	-0-					-0-
07	23622	X	20026	-0-	-3596	-0-	482	1	19544	2	N	-0-					-0-
08	18879	X	18760	-0-	-119	-0-	398	1	18362	2	N	-0-					-0-
09	18270	X	16200	-0-	-2070	-0-	390	1	15810	2	N	-0-					-0-
10	18879	X	16672	-0-	-2207	-0-	416	1	16256	2	N	-0-					-0-
11	18270	X	15545	-0-	-2725	-0-	380	1	15165	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	2130	X	1486	-0-	-644	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
07	2077	X	1847	-0-	-230	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
08	1736	X	1488	-0-	-248	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
09	1680	X	1529	-0-	-151	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
10	1860	X	1364	-0-	-496	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
11	1800	X	1178	-0-	-622	-0-	1178	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
06	35160	X	28142	-0-	-7018	-0-	846	1	27296	2	N	-0-			-0-
07	36332	X	28633	-0-	-7699	-0-	689	1	27944	2	N	-0-			-0-
08	34565	X	28633	-0-	-5932	-0-	608	1	28025	2	N	-0-			-0-
09	33450	X	28459	-0-	-4991	-0-	685	1	27774	2	N	-0-			-0-
10	33015	X	26633	-0-	-6382	-0-	665	1	25968	2	N	-0-			-0-
11	28140	X	24961	-0-	-3179	-0-	610	1	24351	2	N	-0-			-0-

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
06	22050	X	20223	-0-	-1827	-0-	20223	2			N	-0-			-0-
07	21452	X	17694	-0-	-3758	-0-	17694	2			N	-0-			-0-
08	20708	X	19858	-0-	-850	-0-	19858	2			N	-0-			-0-
09	20040	X	17198	-0-	-2842	-0-	17198	2			N	-0-			-0-
10	20708	X	16401	-0-	-4307	-0-	16401	2			N	-0-			-0-
11	20040	X	15918	-0-	-4122	-0-	15918	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
06	32460	X	23595	-0-	-8865	-0-	23595	2			N	-0-			-0-
07	31434	X	23348	-0-	-8086	-0-	23348	2			N	-0-			-0-
08	26660	X	22143	-0-	-4517	-0-	22143	2			N	-0-			-0-
09	25800	X	21117	-0-	-4683	-0-	21117	2			N	-0-			-0-
10	25668	X	20765	-0-	-4903	-0-	20765	2			N	-0-			-0-
11	23610	X	19615	-0-	-3995	-0-	19615	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
06	23700	X	17839	-0-	-5861	-0-	17839	2			N	-0-			-0-
07	23219	X	17649	-0-	-5570	-0-	17649	2			N	-0-			-0-
08	19809	X	17603	-0-	-2206	-0-	17603	2			N	-0-			-0-
09	19170	X	16323	-0-	-2847	-0-	16323	2			N	-0-			-0-
10	19034	X	16966	-0-	-2068	-0-	16966	2			N	-0-			-0-
11	17850	X	15634	-0-	-2216	-0-	15634	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
06	27120	X	20657	-0-	-6463	-0-	20657	2			N	-0-			-0-
07	26226	X	19491	-0-	-6735	-0-	19491	2			N	-0-			-0-
08	23250	X	20644	-0-	-2606	-0-	20644	2			N	-0-			-0-
09	22440	X	17662	-0-	-4778	-0-	17662	2			N	-0-			-0-
10	22537	X	17380	-0-	-5157	-0-	17380	2			N	-0-			-0-
11	20670	X	16427	-0-	-4243	-0-	16427	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
06	25320	X	18573	-0-	-6747	-0-	18573	2			N	-0-			-0-
07	24645	X	18655	-0-	-5990	-0-	18655	2			N	-0-			-0-
08	21173	X	17304	-0-	-3869	-0-	17304	2			N	-0-			-0-
09	20490	X	15331	-0-	-5159	-0-	15331	2			N	-0-			-0-
10	19964	X	15678	-0-	-4286	-0-	15678	2			N	-0-			-0-
11	18570	X	15001	-0-	-3569	-0-	15001	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	44880	X	32908	-0-	-11972	-0-	32908	2			N	-0-					-0-
07	43679	X	31936	-0-	-11743	-0-	31936	2			N	-0-					-0-
08	38161	X	29798	-0-	-8363	-0-	29798	2			N	-0-					-0-
09	36930	X	27976	-0-	-8954	-0-	27976	2			N	-0-					-0-
10	36394	X	26735	-0-	-9659	-0-	26735	2			N	-0-					-0-
11	32910	X	24584	-0-	-8326	-0-	24584	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

06	50340	X	39544	-0-	-10796	-0-	39544	2			N	-0-					-0-
07	50158	X	39851	-0-	-10307	-0-	39851	2			N	-0-					-0-
08	47523	X	36984	-0-	-10539	-0-	36984	2			N	-0-					-0-
09	45990	X	32612	-0-	-13378	-0-	32612	2			N	-0-					-0-
10	42842	X	29633	-0-	-13209	-0-	29633	2			N	-0-					-0-
11	39540	X	28496	-0-	-11044	-0-	28496	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

06	25260	X	17171	-0-	-8089	-0-	17171	2			N	-0-					-0-
07	24025	X	17529	-0-	-6496	-0-	17529	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	17175	-0-	-1363	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	16396	-0-	-1544	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	16231	-0-	-2307	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	15345	-0-	-1815	-0-	15345	2			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

06	36540	X	23926	-0-	-12614	-0-	23926	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	24008	-0-	-11394	-0-	24008	2			N	-0-					-0-
08	31775	X	21933	-0-	-9842	-0-	21933	2			N	-0-					-0-
09	29760	X	21951	-0-	-7809	-0-	21951	2			N	-0-					-0-
10	28148	X	21408	-0-	-6740	-0-	21408	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	20249	-0-	-3691	-0-	20249	2			N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

06	46260	X	32324	-0-	-13936	-0-	32324	2			N	-0-					-0-
07	43307	X	31942	-0-	-11365	-0-	31942	2			N	-0-					-0-
08	38037	X	30318	-0-	-7719	-0-	30318	2			N	-0-					-0-
09	36810	X	27938	-0-	-8872	-0-	27938	2			N	-0-					-0-
10	35247	X	27446	-0-	-7801	-0-	27446	2			N	-0-					-0-
11	32310	X	25607	-0-	-6703	-0-	25607	2			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

06	37200	X	29525	-0-	-7675	-0-	29525	2			N	-0-					-0-
07	37510	X	28579	-0-	-8931	-0-	28579	2			N	-0-					-0-
08	34751	X	25746	-0-	-9005	-0-	25746	2			N	-0-					-0-
09	33630	X	24445	-0-	-9185	-0-	24445	2			N	-0-					-0-
10	31806	X	24115	-0-	-7691	-0-	24115	2			N	-0-					-0-
11	29520	X	25083	-0-	-4437	-0-	25083	2			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

06	43470	X	32174	-0-	-11296	-0-	1491	1	30683	2	N	-0-					-0-
07	42408	X	29590	-0-	-12818	-0-	1488	1	28102	2	N	-0-					-0-
08	35743	X	28043	-0-	-7700	-0-	1485	1	26558	2	N	-0-					-0-
09	34590	X	25659	-0-	-8931	-0-	1322	1	24337	2	N	-0-					-0-
10	34906	X	24006	-0-	-10900	-0-	1265	1	22741	2	N	-0-					-0-
11	32160	X	23032	-0-	-9128	-0-	1178	1	21854	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37440	X	26861	-0-	-10579	-0-	26861	2			N	-0-					-0-
07	35929	X	26902	-0-	-9027	-0-	26902	2			N	-0-					-0-
08	32488	X	25407	-0-	-7081	-0-	25407	2			N	-0-					-0-
09	30510	X	23705	-0-	-6805	-0-	23705	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	23600	-0-	-6346	-0-	23600	2			N	-0-					-0-
11	26850	X	22061	-0-	-4789	-0-	22061	2			N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43050	X	31873	-0-	-11177	-0-	31873	2			N	-0-					-0-
07	42687	X	31174	-0-	-11513	-0-	31174	2			N	-0-					-0-
08	38657	X	29405	-0-	-9252	-0-	29405	2			N	-0-					-0-
09	36270	X	27552	-0-	-8718	-0-	27552	2			N	-0-					-0-
10	34906	X	26951	-0-	-7955	-0-	26951	2			N	-0-					-0-
11	31860	X	14503	-0-	-17357	-0-	14503	2			N	-0-					-0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39000	X	26918	-0-	-12082	-0-	26918	2			N	-0-					-0-
07	37789	X	26792	-0-	-10997	-0-	26792	2			N	-0-					-0-
08	34317	X	25634	-0-	-8683	-0-	25634	2			N	-0-					-0-
09	31650	X	23775	-0-	-7875	-0-	23775	2			N	-0-					-0-
10	29388	X	23198	-0-	-6190	-0-	23198	2			N	-0-					-0-
11	26910	X	21712	-0-	-5198	-0-	21712	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
06	14340	X	9991	-0-	-4349	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	10040	-0-	-4592	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	8555	-0-	-4310	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	7233	-0-	-4317	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	8374	-0-	-2817	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	4296	-0-	-5694	-0-	4296	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
06	19740	X	14802	-0-	-4938	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	14208	-0-	-5663	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	13707	-0-	-3839	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	11712	-0-	-4608	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	12308	-0-	-3533	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	12024	-0-	-2766	-0-	12024	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
06	42450	X	28013	-0-	-14437	-0-	28013	2			N	-0-					-0-
07	38936	X	26940	-0-	-11996	-0-	26940	2			N	-0-					-0-
08	33542	X	26720	-0-	-6822	-0-	26720	2			N	-0-					-0-
09	32460	X	22628	-0-	-9832	-0-	22628	2			N	-0-					-0-
10	31124	X	22188	-0-	-8936	-0-	22188	2			N	-0-					-0-
11	28020	X	21014	-0-	-7006	-0-	21014	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
06	62100	X	44301	-0-	-17799	-0-	44301	2			N	-0-					-0-
07	59272	X	41950	-0-	-17322	-0-	41950	2			N	-0-					-0-
08	50623	X	40041	-0-	-10582	-0-	40041	2			N	-0-					-0-
09	48990	X	36934	-0-	-12056	-0-	36934	2			N	-0-					-0-
10	48143	X	37143	-0-	-11000	-0-	37143	2			N	-0-					-0-
11	44310	X	33808	-0-	-10502	-0-	33808	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1300	-0-	-250	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1048	-0-	-182	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

06	43620	X	30017	-0-	-13603	-0-	30017	2			N	-0-					-0-
07	41323	X	29675	-0-	-11648	-0-	29675	2			N	-0-					-0-
08	37138	X	27543	-0-	-9595	-0-	27543	2			N	-0-					-0-
09	35940	X	25127	-0-	-10813	-0-	25127	2			N	-0-					-0-
10	33821	X	25233	-0-	-8588	-0-	25233	2			N	-0-					-0-
11	30030	X	23118	-0-	-6912	-0-	23118	2			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

06	25050	X	17492	-0-	-7558	-0-	17492	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	16820	-0-	-7360	-0-	16820	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	15552	-0-	-3668	-0-	15552	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	14051	-0-	-4549	-0-	14051	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	13990	-0-	-4796	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	13047	-0-	-4443	-0-	13047	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

06	53460	X	37473	-0-	-15987	-0-	37473	2			N	-0-					-0-
07	51832	X	35884	-0-	-15948	-0-	35884	2			N	-0-					-0-
08	43710	X	34558	-0-	-9152	-0-	34558	2			N	-0-					-0-
09	42300	X	30853	-0-	-11447	-0-	30853	2			N	-0-					-0-
10	41168	X	31238	-0-	-9930	-0-	31238	2			N	-0-					-0-
11	37470	X	28609	-0-	-8861	-0-	28609	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

06	T. A.		21779	-0-	21779	98121	21779	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		21123	-0-	21123	119244	21123	2			N	-0-					-0-
08	139131	X	19887	-0-	-119244	-0-	19887	2			N	-0-					-0-
09	26160	X	17001	-0-	-9159	-0-	17001	2			N	-0-					-0-
10	24800	X	16183	-0-	-8617	-0-	16183	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	15652	-0-	-6128	-0-	15652	2			N	-0-					-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

06	50790	X	29105	-0-	-21685	-0-	29105	2			N	-0-					-0-
07	48546	X	28520	-0-	-20026	-0-	28520	2			N	-0-					-0-
08	34813	X	26717	-0-	-8096	-0-	26717	2			N	-0-					-0-
09	33690	X	23620	-0-	-10070	-0-	23620	2			N	-0-					-0-
10	32612	X	23876	-0-	-8736	-0-	23876	2			N	-0-					-0-
11	29100	X	22098	-0-	-7002	-0-	22098	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

06	75030	X	46913	-0-	-28117	-0-	46913	2			N	-0-					-0-
07	72261	X	45376	-0-	-26885	-0-	45376	2			N	-0-					-0-
08	55304	X	41345	-0-	-13959	-0-	41345	2			N	-0-					-0-
09	53520	X	36264	-0-	-17256	-0-	36264	2			N	-0-					-0-
10	52390	X	35935	-0-	-16455	-0-	35935	2			N	-0-					-0-
11	46920	X	31749	-0-	-15171	-0-	31749	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	131550	X	61740	-0-	-69810	-0-	61740	2			N	-0-					-0-
07	122233	X	54745	-0-	-67488	-0-	54745	2			N	-0-					-0-
08	80135	X	49929	-0-	-30206	-0-	49929	2			N	-0-					-0-
09	77550	X	49648	-0-	-27902	-0-	49648	2			N	-0-					-0-
10	78678	X	48461	-0-	-30217	-0-	48461	2			N	-0-					-0-
11	61740	X	45245	-0-	-16495	-0-	45245	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
06	110370	X	77634	-0-	-32736	-0-	77634	2			N	-0-					-0-
07	114049	X	72389	-0-	-41660	-0-	72389	2			N	-0-					-0-
08	95201	X	70087	-0-	-25114	-0-	70087	2			N	-0-					-0-
09	92130	X	59040	-0-	-33090	-0-	59040	2			N	-0-					-0-
10	87234	X	44683	-0-	-42551	-0-	44683	2			N	-0-					-0-
11	77640	X	37215	-0-	-40425	-0-	37215	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	157620	X	96276	-0-	-61344	-0-	96276	2			N	-0-					-0-
07	150381	X	88786	-0-	-61595	-0-	88786	2			N	-0-					-0-
08	111631	X	80959	-0-	-30672	-0-	80959	2			N	-0-					-0-
09	108030	X	72641	-0-	-35389	-0-	72641	2			N	-0-					-0-
10	110267	X	70333	-0-	-39934	-0-	70333	2			N	-0-					-0-
11	96270	X	63386	-0-	-32884	-0-	63386	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	126750	X	69611	-0-	-57139	-0-	69611	2			N	-0-					-0-
07	118854	X	67425	-0-	-51429	-0-	67425	2			N	-0-					-0-
08	79484	X	62474	-0-	-17010	-0-	62474	2			N	-0-					-0-
09	76920	X	54198	-0-	-22722	-0-	54198	2			N	-0-					-0-
10	78120	X	52920	-0-	-25200	-0-	52920	2			N	-0-					-0-
11	69600	X	47913	-0-	-21687	-0-	47913	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	82470	X	54164	-0-	-28306	-0-	54164	2			N	-0-					-0-
07	76570	X	51294	-0-	-25276	-0-	51294	2			N	-0-					-0-
08	61907	X	47492	-0-	-14415	-0-	47492	2			N	-0-					-0-
09	59910	X	41987	-0-	-17923	-0-	41987	2			N	-0-					-0-
10	60760	X	40646	-0-	-20114	-0-	40646	2			N	-0-					-0-
11	54150	X	37221	-0-	-16929	-0-	37221	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	80280	X	49752	-0-	-30528	-0-	49752	2			N	-0-					-0-
07	76942	X	46883	-0-	-30059	-0-	46883	2			N	-0-					-0-
08	56854	X	43518	-0-	-13336	-0-	43518	2			N	-0-					-0-
09	55020	X	38061	-0-	-16959	-0-	38061	2			N	-0-					-0-
10	56017	X	36467	-0-	-19550	-0-	36467	2			N	-0-					-0-
11	49740	X	32960	-0-	-16780	-0-	32960	2			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94680	X	61902	-0-	-32778	-0-	61902	2			N	-0-					-0-
07	90458	X	58597	-0-	-31861	-0-	58597	2			N	-0-					-0-
08	71145	X	54305	-0-	-16840	-0-	54305	2			N	-0-					-0-
09	68850	X	48574	-0-	-20276	-0-	48574	2			N	-0-					-0-
10	67735	X	46581	-0-	-21154	-0-	46581	2			N	-0-					-0-
11	61890	X	42115	-0-	-19775	-0-	42115	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 #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	59450	X	59450	-0-	-0-	-0-	59450	2			N	-0-					-0-
07	56110	X	29725	-0-	-26385	-0-	29725	2			N	-0-					-0-
08	34596	X	17175	-0-	-17421	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
09	33480	X	25511	-0-	-7969	-0-	25511	2			N	-0-					-0-
*10	34596	X	16231	-0-	-18365	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
11	33480	X	24017	-0-	-9463	-0-	24017	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19290	X	14614	-0-	-4676	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	15177	-0-	-4105	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	15392	-0-	-3115	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	14676	-0-	-2424	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	15444	-0-	-2226	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
*11	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	15145	2			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	82020	X	59905	-0-	-22115	-0-	59905	2			N	-0-					-0-
07	82367	X	56081	-0-	-26286	-0-	56081	2			N	-0-					-0-
08	66929	X	53688	-0-	-13241	-0-	53688	2			N	-0-					-0-
09	64770	X	48510	-0-	-16260	-0-	48510	2			N	-0-					-0-
10	66929	X	24383	-0-	-42546	-0-	24383	2			N	-0-					-0-
11	59910	X	45058	-0-	-14852	-0-	45058	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
06	84630	X	58923	-0-	-25707	-0-	58923	2			N	-0-					-0-
07	84847	X	53503	-0-	-31344	-0-	53503	2			N	-0-					-0-
08	65844	X	50981	-0-	-14863	-0-	50981	2			N	-0-					-0-
09	63720	X	46575	-0-	-17145	-0-	46575	2			N	-0-					-0-
10	64883	X	46088	-0-	-18795	-0-	46088	2			N	-0-					-0-
11	58920	X	41885	-0-	-17035	-0-	41885	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
06	37620	X	25444	-0-	-12176	-0-	25444	2			N	-0-					-0-
07	36425	X	25208	-0-	-11217	-0-	25208	2			N	-0-					-0-
08	30008	X	23346	-0-	-6662	-0-	23346	2			N	-0-					-0-
09	29040	X	21002	-0-	-8038	-0-	21002	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	21422	-0-	-6912	-0-	21422	2			N	-0-					-0-
11	25440	X	19364	-0-	-6076	-0-	19364	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
06	106710	X	66672	-0-	-40038	-0-	66672	2			N	-0-					-0-
07	99417	X	63460	-0-	-35957	-0-	63460	2			N	-0-					-0-
08	78213	X	59227	-0-	-18986	-0-	59227	2			N	-0-					-0-
09	75690	X	53367	-0-	-22323	-0-	53367	2			N	-0-					-0-
10	74989	X	51677	-0-	-23312	-0-	51677	2			N	-0-					-0-
11	66660	X	46514	-0-	-20146	-0-	46514	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
06	118020	X	92396	-0-	-25624	-0-	92396	2			N	-0-					-0-
07	118637	X	89246	-0-	-29391	-0-	89246	2			N	-0-					-0-
08	111445	X	85148	-0-	-26297	-0-	85148	2			N	-0-					-0-
09	103890	X	75781	-0-	-28109	-0-	75781	2			N	-0-					-0-
10	101835	X	73220	-0-	-28615	-0-	73220	2			N	-0-					-0-
11	92400	X	67519	-0-	-24881	-0-	67519	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	138810	X	84386	-0-	-54424	-0-	84386	2			N	-0-					-0-
07	129611	X	76407	-0-	-53204	-0-	76407	2			N	-0-					-0-
08	97340	X	69800	-0-	-27540	-0-	69800	2			N	-0-					-0-
09	94200	X	60609	-0-	-33591	-0-	60609	2			N	-0-					-0-
10	95697	X	58223	-0-	-37474	-0-	58223	2			N	-0-					-0-
11	84390	X	51316	-0-	-33074	-0-	51316	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

06	145320	X	98989	-0-	-46331	-0-	98989	2			N	-0-					-0-
07	140833	X	94040	-0-	-46793	-0-	94040	2			N	-0-					-0-
08	112747	X	86148	-0-	-26599	-0-	86148	2			N	-0-					-0-
09	109110	X	75956	-0-	-33154	-0-	75956	2			N	-0-					-0-
10	110205	X	72502	-0-	-37703	-0-	72502	2			N	-0-					-0-
11	99000	X	64473	-0-	-34527	-0-	64473	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

06	92940	X	48000	-0-	-44940	-0-	48000	2			N	-0-					-0-
07	83793	X	47010	-0-	-36783	-0-	47010	2			N	-0-					-0-
08	58869	X	43310	-0-	-15559	-0-	43310	2			N	-0-					-0-
09	56970	X	29369	-0-	-27601	-0-	29369	2			N	-0-					-0-
10	57350	X	41333	-0-	-16017	-0-	41333	2			N	-0-					-0-
11	48000	X	34756	-0-	-13244	-0-	34756	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

06	75720	X	44246	-0-	-31474	-0-	44246	2			N	-0-					-0-
07	70680	X	40750	-0-	-29930	-0-	40750	2			N	-0-					-0-
08	51522	X	36729	-0-	-14793	-0-	36729	2			N	-0-					-0-
09	49860	X	31828	-0-	-18032	-0-	31828	2			N	-0-					-0-
10	50251	X	30466	-0-	-19785	-0-	30466	2			N	-0-					-0-
11	44250	X	27078	-0-	-17172	-0-	27078	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

06	77460	X	46160	-0-	-31300	-0-	46160	2			N	-0-					-0-
07	71703	X	37807	-0-	-33896	-0-	37807	2			N	-0-					-0-
08	55149	X	38355	-0-	-16794	-0-	38355	2			N	-0-					-0-
09	53370	X	38647	-0-	-14723	-0-	38647	2			N	-0-					-0-
10	54126	X	36313	-0-	-17813	-0-	36313	2			N	-0-					-0-
11	46170	X	31197	-0-	-14973	-0-	31197	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

06	165150	X	114743	-0-	-50407	-0-	114743	2			N	-0-					-0-
07	158813	X	106507	-0-	-52306	-0-	106507	2			N	-0-					-0-
08	131378	X	97631	-0-	-33747	-0-	97631	2			N	-0-					-0-
09	127140	X	86501	-0-	-40639	-0-	86501	2			N	-0-					-0-
10	126015	X	82360	-0-	-43655	-0-	82360	2			N	-0-					-0-
11	114750	X	73925	-0-	-40825	-0-	73925	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

06	145470	X	96912	-0-	-48558	-0-	96912	2			N	-0-					-0-
07	139965	X	89272	-0-	-50693	-0-	89272	2			N	-0-					-0-
08	116157	X	83904	-0-	-32253	-0-	83904	2			N	-0-					-0-
09	112410	X	74439	-0-	-37971	-0-	74439	2			N	-0-					-0-
10	110701	X	71992	-0-	-38709	-0-	71992	2			N	-0-					-0-
11	96900	X	64194	-0-	-32706	-0-	64194	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	190170	X	183137	-0-	-7033	-0-	183137	2			N	-0-					-0-
07	189038	X	172735	-0-	-16303	-0-	172735	2			N	-0-					-0-
08	168733	X	158615	-0-	-10118	-0-	158615	2			N	-0-					-0-
09	163290	X	145115	-0-	-18175	-0-	145115	2			N	-0-					-0-
10	168733	X	139089	-0-	-29644	-0-	139089	2			N	-0-					-0-
11	163290	X	121146	-0-	-42144	-0-	121146	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

06	95400	X	52605	-0-	-42795	-0-	52605	2			N	-0-					-0-
07	87792	X	48600	-0-	-39192	-0-	48600	2			N	-0-					-0-
08	62868	X	44198	-0-	-18670	-0-	44198	2			N	-0-					-0-
09	60840	X	37843	-0-	-22997	-0-	37843	2			N	-0-					-0-
10	61070	X	35879	-0-	-25191	-0-	35879	2			N	-0-					-0-
11	52620	X	31828	-0-	-20792	-0-	31828	2			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

06	237840	X	167647	-0-	-70193	-0-	167647	2			N	-0-					-0-
07	233647	X	159247	-0-	-74400	-0-	159247	2			N	-0-					-0-
08	190991	X	146324	-0-	-44667	-0-	146324	2			N	-0-					-0-
09	184830	X	127277	-0-	-57553	-0-	127277	2			N	-0-					-0-
10	188325	X	123286	-0-	-65039	-0-	123286	2			N	-0-					-0-
11	167640	X	107768	-0-	-59872	-0-	107768	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

06	184740	X	140567	-0-	-44173	-0-	140567	2			N	-0-					-0-
07	181381	X	138119	-0-	-43262	-0-	138119	2			N	-0-					-0-
08	157480	X	127023	-0-	-30457	-0-	127023	2			N	-0-					-0-
09	152070	X	114483	-0-	-37587	-0-	114483	2			N	-0-					-0-
10	152923	X	109152	-0-	-43771	-0-	109152	2			N	-0-					-0-
11	140580	X	96714	-0-	-43866	-0-	96714	2			N	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

06	347340	X	209662	-0-	-137678	-0-	209662	2			N	-0-					-0-
07	339109	X	188159	-0-	-150950	-0-	188159	2			N	-0-					-0-
08	265422	X	163516	-0-	-101906	-0-	163516	2			N	-0-					-0-
09	256860	X	138626	-0-	-118234	-0-	138626	2			N	-0-					-0-
10	252619	X	125409	-0-	-127210	-0-	125409	2			N	-0-					-0-
11	209670	X	110742	-0-	-98928	-0-	110742	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

06	202350	X	126471	-0-	-75879	-0-	126471	2			N	-0-					-0-
07	191642	X	119209	-0-	-72433	-0-	119209	2			N	-0-					-0-
08	144894	X	104099	-0-	-40795	-0-	104099	2			N	-0-					-0-
09	140220	X	92611	-0-	-47609	-0-	92611	2			N	-0-					-0-
10	139624	X	86131	-0-	-53493	-0-	86131	2			N	-0-					-0-
11	126480	X	77816	-0-	-48664	-0-	77816	2			N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

06	229440	X	183631	-0-	-45809	-0-	183631	2			N	-0-					-0-
07	207204	X	180138	-0-	-27066	-0-	180138	2			N	-0-					-0-
08	197625	X	158032	-0-	-39593	-0-	158032	2			N	-0-					-0-
09	183630	X	141596	-0-	-42034	-0-	141596	2			N	-0-					-0-
10	189751	X	139081	-0-	-50670	-0-	139081	2			N	-0-					-0-
11	183630	X	127986	-0-	-55644	-0-	127986	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	206490	X	154051	-0-	-52439	-0-	154051	2			N	-0-					-0-
07	205871	X	140615	-0-	-65256	-0-	140615	2			N	-0-					-0-
08	205871	X	125725	-0-	-80146	-0-	125725	2			N	-0-					-0-
09	178350	X	111071	-0-	-67279	-0-	111071	2			N	-0-					-0-
10	171058	X	104030	-0-	-67028	-0-	104030	2			N	-0-					-0-
11	154050	X	89734	-0-	-64316	-0-	89734	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	235200	X	158778	-0-	-76422	-0-	158778	2			N	-0-					-0-
07	243040	X	141405	-0-	-101635	-0-	141405	2			N	-0-					-0-
08	243040	X	120836	-0-	-122204	-0-	120836	2			N	-0-					-0-
09	207330	X	99987	-0-	-107343	-0-	99987	2			N	-0-					-0-
10	188852	X	88357	-0-	-100495	-0-	88357	2			N	-0-					-0-
11	158790	X	73598	-0-	-85192	-0-	73598	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	291750	X	223222	-0-	-68528	-0-	223222	2			N	-0-					-0-
07	301475	X	207285	-0-	-94190	-0-	207285	2			N	-0-					-0-
08	301475	X	187865	-0-	-113610	-0-	187865	2			N	-0-					-0-
09	268260	X	162681	-0-	-105579	-0-	162681	2			N	-0-					-0-
10	253239	X	150573	-0-	-102666	-0-	150573	2			N	-0-					-0-
11	223230	X	131736	-0-	-91494	-0-	131736	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
06	379350	X	263411	-0-	-115939	-0-	263411	2			N	-0-					-0-
07	363754	X	253487	-0-	-110267	-0-	253487	2			N	-0-					-0-
08	347417	X	228765	-0-	-118652	-0-	228765	2			N	-0-					-0-
09	311070	X	191896	-0-	-119174	-0-	191896	2			N	-0-					-0-
10	297042	X	185595	-0-	-111447	-0-	185595	2			N	-0-					-0-
11	263400	X	157198	-0-	-106202	-0-	157198	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
06	130110	X	103031	-0-	-27079	-0-	102989	2	42	9	N	38					135
07	126604	X	100281	-0-	-26323	-0-	100251	2	30	9	N	27					162
08	119567	X	95846	-0-	-23721	-0-	95823	2	23	9	N	21					183
09	108150	X	85878	-0-	-22272	-0-	85854	2	24	9	N	22	172	0			34
10	108593	X	84235	-0-	-24358	-0-	84217	2	18	9	N	16					50
11	103020	X	NO RPT	-0-	-103020	-0-					N	NO RPT					50

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
06	138210	X	109918	-0-	-28292	-0-	108583	2	1335	9	N	1214	1155	0			376
07	135160	X	104691	-0-	-30469	-0-	650	1	102767	2	N	1158	1130	0			404
							1274	9									
08	132959	X	79539	-0-	-53420	-0-	517	1	78048	2	N	885	1120	0			169
							974	9									
09	117810	X	9916	-0-	-107894	-0-	63	1	9677	2	N	160	136	0			193
							176	9									
10	119598	X	117288	-0-	-2310	-0-	632	1	114743	2	N	1739	1641	0			291
							1913	9									
11	109920	X	95755	-0-	-14165	-0-	628	1	93455	2	N	1520	1480	0			331
							1672	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	347700	X	240322	-0-	-107378	-0-	240322	2			N	-0-					-0-
07	359290	X	223485	-0-	-135805	-0-	309	1	223176	2	N	-0-					-0-
08	359290	X	208368	-0-	-150922	-0-	323	1	208045	2	N	-0-					-0-
09	334650	X	191319	-0-	-143331	-0-	316	1	191003	2	N	-0-					-0-
10	248341	X	185447	-0-	-62894	-0-	334	1	185113	2	N	-0-					-0-
11	240330	X	100954	-0-	-139376	-0-	57	1	100897	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
06	122970	X	86375	-0-	-36595	-0-	86165	2	210	9	N	191	195	0			294
07	127069	X	79660	-0-	-47409	-0-	156	1	79351	2	N	139	188	0			245
							153	9									
08	127069	X	72428	-0-	-54641	-0-	14	1	72276	2	N	125	188	0			182
							138	9									
09	102600	X	63678	-0-	-38922	-0-	42	1	63578	2	N	53	186	0			49
							58	9									
10	102951	X	60626	-0-	-42325	-0-	60549	2	77	9	N	70					119
11	86370	X	53802	-0-	-32568	-0-	53703	2	99	9	N	90					209

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
06	428670	X	368595	-0-	-60075	-0-	368595	2			N	-0-					-0-
07	442959	X	336632	-0-	-106327	-0-	466	1	336166	2	N	-0-					-0-
08	442959	X	292362	-0-	-150597	-0-	453	1	291909	2	N	-0-					-0-
09	428670	X	263084	-0-	-165586	-0-	434	1	262650	2	N	-0-					-0-
10	380897	X	245427	-0-	-135470	-0-	441	1	244986	2	N	-0-					-0-
11	368610	X	159701	-0-	-208909	-0-	90	1	159611	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
06	358170	X	248242	-0-	-109928	-0-	248242	2			N	-0-					-0-
07	370109	X	300901	-0-	-69208	-0-	300901	2			N	-0-					-0-
08	370109	X	282417	-0-	-87692	-0-	282417	2			N	-0-					-0-
09	358170	X	253302	-0-	-104868	-0-	253302	2			N	-0-					-0-
10	370109	X	220629	-0-	-149480	-0-	220629	2			N	-0-					-0-
11	358170	X	133622	-0-	-224548	-0-	133622	2			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		5027	-0-	5027	20674	145	1	4882	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5990	-0-	5990	26664	152	1	5838	2	Y	-0-					-0-
08	32722	X	6058	-0-	-26664	-0-	163	1	5895	2	Y	-0-					-0-
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	125	1	4511	2	Y	-0-					-0-
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	126	1	3826	2	Y	-0-					-0-
*11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	132	1	4322	2	Y	-0-					-0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		12415	-0-	12415	64796	12415	2			N	-0-					20
07	DLQ G-10		12569	-0-	12569	77365	12569	2			N	-0-					20
08	89735	X	12370	-0-	-77365	-0-	12370	2			N	-0-					20
09	11940	X	7170	-0-	-4770	-0-	7170	3			N	-0-					20
10	12338	X	11870	-0-	-468	-0-	11870	2			N	-0-					20
11	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	690	N	643	-0-	-47	-0-	15	1	628	2	N	-0-					-0-
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	16	1	669	2	N	-0-					-0-
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	16	1	659	2	N	-0-					-0-
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	15	1	598	2	N	-0-					-0-
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	16	1	599	2	N	-0-					-0-
11	660	N	589	-0-	-71	-0-	15	1	574	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
06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	13	1	5029	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4642	-0-	-70	-0-	13	1	4629	2	N	-0-					-0-
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	14	1	4507	2	N	-0-					-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	10	1	4324	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4292	-0-	-916	-0-	10	1	4282	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4006	-0-	-1034	-0-	11	1	3995	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
06	9030	X	8311	-0-	-719	-0-	15	1	8296	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	8334	-0-	-1772	-0-	16	1	8318	2	N	-0-					-0-
08	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	16	1	7997	2	N	-0-					-0-
09	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	15	1	7200	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	7616	-0-	-1591	-0-	15	1	7601	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	7168	-0-	-1142	-0-	15	1	7153	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
06	12240	X	9999	-0-	-2241	-0-	15	1	9984	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	10074	-0-	-2202	-0-	16	1	10058	2	N	-0-					-0-
08	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	15	1	10288	2	N	-0-					-0-
09	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	13	1	11044	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9927	-0-	-427	-0-	14	1	9913	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	9197	-0-	-793	-0-	14	1	9183	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
06	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	14	1	11585	2	N	-0-					-0-
07	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	13	1	5663	2	N	-0-					-0-
08	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	11	1	18783	2	N	-0-					-0-
09	27324	X	27324	-0-	-0-	-0-	13	1	27311	2	N	-0-					-0-
10	25318	X	25318	-0-	-0-	-0-	15	1	25303	2	N	-0-					-0-
*11	21617	X	21617	-0-	-0-	-0-	15	1	21602	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18090	X	14785	-0-	-3305	-0-	15	1	14770	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	14895	-0-	-1814	-0-	16	1	14879	2	N	-0-					-0-
08	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	16	1	14045	2	N	-0-					-0-
09	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	15	1	13209	2	N	-0-					-0-
10	15655	X	13877	-0-	-1778	-0-	15	1	13862	2	N	-0-					-0-
11	14790	X	13206	-0-	-1584	-0-	15	1	13191	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
06	19920	X	17688	-0-	-2232	-0-	15	1	17673	2	N	-0-					-0-
07	19623	X	16179	-0-	-3444	-0-	16	1	16163	2	N	-0-					-0-
08	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	16	1	16647	2	N	-0-					-0-
09	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	15	1	13231	2	N	-0-					-0-
10	18290	X	16626	-0-	-1664	-0-	16	1	16610	2	N	-0-					-0-
11	17700	X	13034	-0-	-4666	-0-	15	1	13019	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 #: 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
06	14970	X	14569	-0-	-401	-0-	15	1	14554	2	N	-0-			-0-
07	15872	X	14642	-0-	-1230	-0-	16	1	14626	2	N	-0-			-0-
08	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	16	1	14034	2	N	-0-			-0-
09	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	15	1	13451	2	N	-0-			-0-
10	15779	X	13210	-0-	-2569	-0-	15	1	13195	2	N	-0-			-0-
11	14580	X	12413	-0-	-2167	-0-	15	1	12398	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

06	20430	X	16891	-0-	-3539	-0-	15	1	16876	2	N	-0-			-0-
07	20274	X	16585	-0-	-3689	-0-	16	1	16569	2	N	-0-			-0-
08	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	15	1	15942	2	N	-0-			-0-
09	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	15	1	14742	2	N	-0-			-0-
10	18042	X	14831	-0-	-3211	-0-	15	1	14816	2	N	-0-			-0-
11	16890	X	13739	-0-	-3151	-0-	15	1	13724	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

06	21720	X	16973	-0-	-4747	-0-	15	1	16958	2	N	-0-			-0-
07	21979	X	16881	-0-	-5098	-0-	16	1	16865	2	N	-0-			-0-
08	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	15	1	16383	2	N	-0-			-0-
09	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15	1	15375	2	N	-0-			-0-
10	18321	X	15252	-0-	-3069	-0-	15	1	15237	2	N	-0-			-0-
11	16980	X	14017	-0-	-2963	-0-	15	1	14002	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

06	19440	X	16300	-0-	-3140	-0-	30	1	16270	2	N	-0-			-0-
07	18972	X	16422	-0-	-2550	-0-	31	1	16391	2	N	-0-			-0-
08	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	31	1	15755	2	N	-0-			-0-
09	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	30	1	14811	2	N	-0-			-0-
10	17329	X	14767	-0-	-2562	-0-	31	1	14736	2	N	-0-			-0-
11	16290	X	14015	-0-	-2275	-0-	30	1	13985	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

06	18600	X	15487	-0-	-3113	-0-	14	1	15473	2	N	-0-			-0-
07	18135	X	15351	-0-	-2784	-0-	15	1	15336	2	N	-0-			-0-
08	14968	X	14968	-0-	-0-	-0-	16	1	14952	2	N	-0-			-0-
09	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	15	1	13894	2	N	-0-			-0-
10	16740	X	13773	-0-	-2967	-0-	15	1	13758	2	N	-0-			-0-
11	15480	X	13751	-0-	-1729	-0-	14	1	13737	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

06	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	15	1	11750	2	N	-0-			22
07	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	16	1	11506	2	N	-0-			22
08	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	16	1	10975	2	N	-0-			22
09	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	15	1	10330	2	N	-0-			22
10	12555	X	11267	-0-	-1288	-0-	16	1	11251	2	N	-0-			22
11	11760	X	10885	-0-	-875	-0-	14	1	10871	2	N	-0-			22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

06	24630	X	23083	-0-	-1547	-0-	15	1	23068	2	N	-0-			-0-
07	27032	X	21842	-0-	-5190	-0-	15	1	21827	2	N	-0-			-0-
08	19673	X	19673	-0-	-0-	-0-	16	1	19657	2	N	-0-			-0-
09	18630	X	18630	-0-	-0-	-0-	15	1	18615	2	N	-0-			-0-
10	24428	X	19243	-0-	-5185	-0-	15	1	19228	2	N	-0-			-0-
11	23070	X	18949	-0-	-4121	-0-	15	1	18934	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
06	16890	X	16231	-0-	-659	-0-	15	1	16216	2	N	-0-			-0-
07	17453	X	15327	-0-	-2126	-0-	16	1	15311	2	N	-0-			-0-
08	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	15	1	14494	2	N	-0-			-0-
09	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	15	1	13387	2	N	-0-			-0-
10	16771	X	13397	-0-	-3374	-0-	15	1	13382	2	N	-0-			-0-
11	16230	X	12802	-0-	-3428	-0-	15	1	12787	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

06	19590	X	15725	-0-	-3865	-0-	15	1	15710	2	N	-0-			-0-
07	19189	X	15830	-0-	-3359	-0-	16	1	15814	2	N	-0-			-0-
08	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	16	1	15155	2	N	-0-			-0-
09	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	15	1	14165	2	N	-0-			-0-
10	17050	X	14655	-0-	-2395	-0-	15	1	14640	2	N	-0-			-0-
11	15720	X	13400	-0-	-2320	-0-	15	1	13385	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

06	22710	X	17549	-0-	-5161	-0-	15	1	17534	2	N	-0-			-0-
07	22010	X	17693	-0-	-4317	-0-	15	1	17678	2	N	-0-			-0-
08	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	16	1	16561	2	N	-0-			-0-
09	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	15	1	15366	2	N	-0-			-0-
10	19003	X	15254	-0-	-3749	-0-	15	1	15239	2	N	-0-			-0-
11	17550	X	13967	-0-	-3583	-0-	15	1	13952	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

06	30810	X	24041	-0-	-6769	-0-	15	1	24026	2	N	-0-			-0-
07	29946	X	23887	-0-	-6059	-0-	16	1	23871	2	N	-0-			-0-
08	22814	X	22814	-0-	-0-	-0-	16	1	22798	2	N	-0-			-0-
09	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	15	1	21316	2	N	-0-			-0-
10	25916	X	21280	-0-	-4636	-0-	15	1	21265	2	N	-0-			-0-
11	24030	X	19846	-0-	-4184	-0-	15	1	19831	2	N	-0-			-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

06	28890	X	24459	-0-	-4431	-0-	14	1	24445	2	N	-0-			-0-
07	29512	X	24262	-0-	-5250	-0-	14	1	24248	2	N	-0-			-0-
08	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	15	1	23786	2	N	-0-			-0-
09	21919	X	21919	-0-	-0-	-0-	15	1	21904	2	N	-0-			-0-
10	26319	X	22035	-0-	-4284	-0-	15	1	22020	2	N	-0-			-0-
11	24450	X	19372	-0-	-5078	-0-	15	1	19357	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

06	61860	X	38620	-0-	-23240	-0-	15	1	38605	2	N	-0-			-0-
07	56854	X	36898	-0-	-19956	-0-	15	1	36883	2	N	-0-			-0-
08	34091	X	34091	-0-	-0-	-0-	16	1	34075	2	N	-0-			-0-
09	30549	X	30549	-0-	-0-	-0-	15	1	30534	2	N	-0-			-0-
10	43121	X	29409	-0-	-13712	-0-	15	1	29394	2	N	-0-			-0-
11	38610	X	27099	-0-	-11511	-0-	15	1	27084	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

06	23610	X	19862	-0-	-3748	-0-	15	1	19847	2	N	-0-			-0-
07	23808	X	19828	-0-	-3980	-0-	16	1	19812	2	N	-0-			-0-
08	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	16	1	19203	2	N	-0-			-0-
09	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	15	1	18174	2	N	-0-			-0-
10	20987	X	18125	-0-	-2862	-0-	15	1	18110	2	N	-0-			-0-
11	19860	X	17023	-0-	-2837	-0-	15	1	17008	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	22830	X	18648	-0-	-4182	-0-	15	1	18633	2	N	-0-			-0-
07	22630	X	19375	-0-	-3255	-0-	16	1	19359	2	N	-0-			-0-
08	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	16	1	17141	2	N	-0-			-0-
09	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	15	1	14958	2	N	-0-			-0-
10	20057	X	15936	-0-	-4121	-0-	15	1	15921	2	N	-0-			-0-
11	18750	X	12067	-0-	-6683	-0-	15	1	12052	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

06	24180	X	14864	-0-	-9316	-0-	15	1	14849	2	N	-0-			-0-
07	23498	X	15926	-0-	-7572	-0-	15	1	15911	2	N	-0-			-0-
08	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	14	1	15656	2	N	-0-			-0-
09	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	15	1	13685	2	N	-0-			-0-
10	17174	X	13950	-0-	-3224	-0-	15	1	13935	2	N	-0-			-0-
11	15420	X	13527	-0-	-1893	-0-	15	1	13512	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

06	21570	X	17731	-0-	-3839	-0-	15	1	17716	2	N	-0-			-0-
07	21328	X	17328	-0-	-4000	-0-	16	1	17312	2	N	-0-			-0-
08	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	16	1	18296	2	N	-0-			-0-
09	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	15	1	17564	2	N	-0-			-0-
10	19158	X	17443	-0-	-1715	-0-	15	1	17428	2	N	-0-			-0-
11	17730	X	15954	-0-	-1776	-0-	15	1	15939	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

06	45840	X	34031	-0-	-11809	-0-	30	1	34001	2	N	-0-			-0-
07	47368	X	33300	-0-	-14068	-0-	31	1	33269	2	N	-0-			-0-
08	31486	X	31486	-0-	-0-	-0-	31	1	31455	2	N	-0-			-0-
09	28824	X	28824	-0-	-0-	-0-	30	1	28794	2	N	-0-			-0-
10	37355	X	28249	-0-	-9106	-0-	31	1	28218	2	N	-0-			-0-
11	34020	X	26026	-0-	-7994	-0-	30	1	25996	2	N	-0-			-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

06	31350	X	23143	-0-	-8207	-0-	15	1	23128	2	N	-0-			-0-
07	30008	X	23575	-0-	-6433	-0-	15	1	23560	2	N	-0-			-0-
08	22195	X	22195	-0-	-0-	-0-	15	1	22180	2	N	-0-			-0-
09	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	15	1	20529	2	N	-0-			-0-
10	25761	X	19736	-0-	-6025	-0-	15	1	19721	2	N	-0-			-0-
11	23130	X	18003	-0-	-5127	-0-	14	1	17989	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

06	33030	X	26038	-0-	-6992	-0-	15	1	26023	2	N	-0-			-0-
07	32302	X	25790	-0-	-6512	-0-	16	1	25774	2	N	-0-			-0-
08	24993	X	24993	-0-	-0-	-0-	16	1	24977	2	N	-0-			-0-
09	22950	X	22950	-0-	-0-	-0-	15	1	22935	2	N	-0-			-0-
10	28179	X	22812	-0-	-5367	-0-	15	1	22797	2	N	-0-			-0-
11	26040	X	21604	-0-	-4436	-0-	15	1	21589	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

06	47670	X	34049	-0-	-13621	-0-	15	1	34034	2	N	-0-			-0-
07	46531	X	32477	-0-	-14054	-0-	15	1	32462	2	N	-0-			-0-
08	30210	X	30210	-0-	-0-	-0-	16	1	30194	2	N	-0-			-0-
09	27340	X	27340	-0-	-0-	-0-	15	1	27325	2	N	-0-			-0-
10	38409	X	26642	-0-	-11767	-0-	16	1	26626	2	N	-0-			-0-
11	34050	X	24231	-0-	-9819	-0-	15	1	24216	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
06	45570	X	31476	-0-	-14094	-0-	15	1	31461	2	N	-0-			-0-
07	47089	X	34650	-0-	-12439	-0-	15	1	34635	2	N	-0-			-0-
08	27308	X	27308	-0-	-0-	-0-	14	1	27294	2	N	-0-			-0-
09	27918	X	27918	-0-	-0-	-0-	15	1	27903	2	N	-0-			-0-
10	36425	X	25870	-0-	-10555	-0-	15	1	25855	2	N	-0-			-0-
11	33540	X	23857	-0-	-9683	-0-	15	1	23842	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
06	42270	X	32479	-0-	-9791	-0-	15	1	32464	2	N	-0-			-0-
07	41509	X	31880	-0-	-9629	-0-	16	1	31864	2	N	-0-			-0-
08	30254	X	30254	-0-	-0-	-0-	16	1	30238	2	N	-0-			-0-
09	27518	X	27518	-0-	-0-	-0-	14	1	27504	2	N	-0-			-0-
10	35340	X	28127	-0-	-7213	-0-	15	1	28112	2	N	-0-			-0-
11	32490	X	25890	-0-	-6600	-0-	15	1	25875	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
06	13470	X	10653	-0-	-2817	-0-	15	1	10638	2	N	-0-			-0-
07	13175	X	10309	-0-	-2866	-0-	16	1	10293	2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		9681	-0-	9681	9681	16	1	9665	2	N	-0-			-0-
09	19204	X	9523	-0-	-9681	-0-	14	1	9509	2	N	-0-			-0-
10	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	16	1	9294	2	N	-0-			-0-
11	10650	X	8687	-0-	-1963	-0-	15	1	8672	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
06	47910	X	36287	-0-	-11623	-0-	15	1	36272	2	N	-0-			-0-
07	46593	X	35342	-0-	-11251	-0-	16	1	35326	2	N	-0-			-0-
08	33365	X	33365	-0-	-0-	-0-	16	1	33349	2	N	-0-			-0-
09	30478	X	30478	-0-	-0-	-0-	15	1	30463	2	N	-0-			-0-
10	39525	X	30238	-0-	-9287	-0-	15	1	30223	2	N	-0-			-0-
11	36300	X	27572	-0-	-8728	-0-	15	1	27557	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
06	32730	X	23896	-0-	-8834	-0-	15	1	23881	2	N	-0-			-0-
07	30628	X	23678	-0-	-6950	-0-	16	1	23662	2	N	-0-			-0-
08	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	15	1	23320	2	N	-0-			-0-
09	22568	X	22568	-0-	-0-	-0-	15	1	22553	2	N	-0-			-0-
10	26040	X	23602	-0-	-2438	-0-	15	1	23587	2	N	-0-			-0-
11	23910	X	22096	-0-	-1814	-0-	14	1	22082	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	38760	X	30720	-0-	-8040	-0-	15	1	30705	2	N	-0-			-0-
07	38347	X	30066	-0-	-8281	-0-	16	1	30050	2	N	-0-			-0-
08	28129	X	28129	-0-	-0-	-0-	16	1	28113	2	N	-0-			-0-
09	25972	X	25972	-0-	-0-	-0-	15	1	25957	2	N	-0-			-0-
10	33511	X	24952	-0-	-8559	-0-	15	1	24937	2	N	-0-			-0-
11	30720	X	23423	-0-	-7297	-0-	15	1	23408	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	41640	X	28754	-0-	-12886	-0-	14	1	28740	2	N	-0-			-0-
07	42315	X	30381	-0-	-11934	-0-	16	1	30365	2	N	-0-			-0-
08	26762	X	26762	-0-	-0-	-0-	15	1	26747	2	N	-0-			-0-
09	22908	X	22908	-0-	-0-	-0-	14	1	22894	2	N	-0-			-0-
10	30380	X	23578	-0-	-6802	-0-	15	1	23563	2	N	-0-			-0-
11	29400	X	20532	-0-	-8868	-0-	15	1	20517	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	35910	X	25022	-0-	-10888	-0-	15	1	25007	2	N	-0-			-0-
07	35340	X	24715	-0-	-10625	-0-	15	1	24700	2	N	-0-			-0-
08	29236	X	29236	-0-	-0-	-0-	15	1	29221	2	N	-0-			-0-
09	24310	X	24310	-0-	-0-	-0-	15	1	24295	2	N	-0-			-0-
10	28334	X	24162	-0-	-4172	-0-	16	1	24146	2	N	-0-			-0-
11	28260	X	22537	-0-	-5723	-0-	15	1	22522	2	N	-0-			-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	39420	X	29076	-0-	-10344	-0-	15	1	29061	2	N	-0-			-0-
07	38254	X	28547	-0-	-9707	-0-	15	1	28532	2	N	-0-			-0-
08	26083	X	26083	-0-	-0-	-0-	16	1	26067	2	N	-0-			-0-
09	23044	X	23044	-0-	-0-	-0-	14	1	23030	2	N	-0-			-0-
10	32395	X	23730	-0-	-8665	-0-	15	1	23715	2	N	-0-			-0-
11	29070	X	21481	-0-	-7589	-0-	15	1	21466	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	36780	X	29336	-0-	-7444	-0-	14	1	29322	2	N	-0-			-0-
07	38006	X	28071	-0-	-9935	-0-	15	1	28056	2	N	-0-			-0-
08	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	15	1	25045	2	N	-0-			-0-
09	22043	X	22043	-0-	-0-	-0-	15	1	22028	2	N	-0-			-0-
10	34162	X	20643	-0-	-13519	-0-	15	1	20628	2	N	-0-			-0-
11	29340	X	21533	-0-	-7807	-0-	15	1	21518	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	35640	X	25636	-0-	-10004	-0-	15	1	25621	2	N	-0-			-0-
07	35743	X	25103	-0-	-10640	-0-	16	1	25087	2	N	-0-			-0-
08	23525	X	23525	-0-	-0-	-0-	16	1	23509	2	N	-0-			-0-
09	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	15	1	20734	2	N	-0-			-0-
10	28551	X	21463	-0-	-7088	-0-	15	1	21448	2	N	-0-			-0-
11	25650	X	19300	-0-	-6350	-0-	15	1	19285	2	N	-0-			-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	46830	X	31372	-0-	-15458	-0-	15	1	31357	2	N	-0-			-0-
07	45043	X	30055	-0-	-14988	-0-	16	1	30039	2	N	-0-			-0-
08	28506	X	28506	-0-	-0-	-0-	15	1	28491	2	N	-0-			-0-
09	26007	X	26007	-0-	-0-	-0-	15	1	25992	2	N	-0-			-0-
10	35340	X	27601	-0-	-7739	-0-	15	1	27586	2	N	-0-			-0-
11	31380	X	25972	-0-	-5408	-0-	15	1	25957	2	N	-0-			-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	29700	X	21359	-0-	-8341	-0-	15	1	21344	2	N	-0-			-0-
07	28179	X	20811	-0-	-7368	-0-	16	1	20795	2	N	-0-			-0-
08	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	16	1	19368	2	N	-0-			-0-
09	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	15	1	17720	2	N	-0-			-0-
10	23374	X	16957	-0-	-6417	-0-	15	1	16942	2	N	-0-			-0-
11	21360	X	14740	-0-	-6620	-0-	15	1	14725	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
06	38010	X	26937	-0-	-11073	-0-	15	1	26922	2	N	-0-			-0-
07	39277	X	25703	-0-	-13574	-0-	15	1	25688	2	N	-0-			-0-
08	23660	X	23660	-0-	-0-	-0-	15	1	23645	2	N	-0-			-0-
09	21305	X	21305	-0-	-0-	-0-	15	1	21290	2	N	-0-			-0-
10	29295	X	20449	-0-	-8846	-0-	15	1	20434	2	N	-0-			-0-
11	26940	X	18993	-0-	-7947	-0-	15	1	18978	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
06	48120	X	35018	-0-	-13102	-0-	15	1	35003	2	N	-0-			-0-
07	45787	X	34195	-0-	-11592	-0-	16	1	34179	2	N	-0-			-0-
08	31887	X	31887	-0-	-0-	-0-	16	1	31871	2	N	-0-			-0-
09	29379	X	29379	-0-	-0-	-0-	15	1	29364	2	N	-0-			-0-
10	38409	X	28707	-0-	-9702	-0-	15	1	28692	2	N	-0-			-0-
11	35010	X	26921	-0-	-8089	-0-	14	1	26907	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
06	34080	X	24574	-0-	-9506	-0-	15	1	24559	2	N	-0-			-0-
07	33666	X	22464	-0-	-11202	-0-	15	1	22449	2	N	-0-			-0-
08	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	15	1	20360	2	N	-0-			-0-
09	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	15	1	17307	2	N	-0-			-0-
10	27311	X	17466	-0-	-9845	-0-	16	1	17450	2	N	-0-			-0-
11	24570	X	18256	-0-	-6314	-0-	15	1	18241	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
06	31860	X	22535	-0-	-9325	-0-	15	1	22520	2	N	-0-			-0-
07	29791	X	21948	-0-	-7843	-0-	16	1	21932	2	N	-0-			-0-
08	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	15	1	20131	2	N	-0-			-0-
09	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	15	1	19433	2	N	-0-			-0-
10	24583	X	19540	-0-	-5043	-0-	15	1	19525	2	N	-0-			-0-
11	22530	X	19575	-0-	-2955	-0-	15	1	19560	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
06	35910	X	29140	-0-	-6770	-0-	15	1	29125	2	N	-0-			-0-
07	37107	X	28295	-0-	-8812	-0-	16	1	28279	2	N	-0-			-0-
08	26088	X	26088	-0-	-0-	-0-	16	1	26072	2	N	-0-			-0-
09	23601	X	23601	-0-	-0-	-0-	15	1	23586	2	N	-0-			-0-
10	32612	X	23005	-0-	-9607	-0-	15	1	22990	2	N	-0-			-0-
11	29130	X	21366	-0-	-7764	-0-	15	1	21351	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
06	44580	X	31377	-0-	-13203	-0-	15	1	31362	2	N	-0-			-0-
07	43741	X	30629	-0-	-13112	-0-	15	1	30614	2	N	-0-			-0-
08	29206	X	29206	-0-	-0-	-0-	15	1	29191	2	N	-0-			-0-
09	26155	X	26155	-0-	-0-	-0-	15	1	26140	2	N	-0-			-0-
10	34751	X	25196	-0-	-9555	-0-	15	1	25181	2	N	-0-			-0-
11	31380	X	22663	-0-	-8717	-0-	15	1	22648	2	N	-0-			-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	92550	X	64203	-0-	-28347	-0-	15	1	64188	2	N	-0-			-0-
07	89404	X	60632	-0-	-28772	-0-	16	1	60616	2	N	-0-			-0-
08	55383	X	55383	-0-	-0-	-0-	16	1	55367	2	N	-0-			-0-
09	49101	X	49101	-0-	-0-	-0-	15	1	49086	2	N	-0-			-0-
10	69285	X	47241	-0-	-22044	-0-	15	1	47226	2	N	-0-			-0-
11	64200	X	43368	-0-	-20832	-0-	15	1	43353	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
06	104490	X	85766	-0-	-18724	-0-	15	1	85751	2	N	-0-			-0-
07	102238	X	85559	-0-	-16679	-0-	16	1	85543	2	N	-0-			-0-
08	81656	X	81656	-0-	-0-	-0-	16	1	81640	2	N	-0-			-0-
09	75528	X	75528	-0-	-0-	-0-	15	1	75513	2	N	-0-			-0-
10	90985	X	74276	-0-	-16709	-0-	15	1	74261	2	N	-0-			-0-
11	85770	X	68683	-0-	-17087	-0-	15	1	68668	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
06	87990	X	58214	-0-	-29776	-0-	15	1	58199	2	N	-0-			-0-
07	84351	X	56076	-0-	-28275	-0-	16	1	56060	2	N	-0-			-0-
08	54184	X	54184	-0-	-0-	-0-	15	1	54169	2	N	-0-			-0-
09	48367	X	48367	-0-	-0-	-0-	15	1	48352	2	N	-0-			-0-
10	64046	X	45630	-0-	-18416	-0-	15	1	45615	2	N	-0-			-0-
11	58200	X	40758	-0-	-17442	-0-	15	1	40743	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

06	75090	X	48618	-0-	-26472	-0-	15	1	48603	2	N	-0-			-0-
07	70649	X	46611	-0-	-24038	-0-	16	1	46595	2	N	-0-			-0-
08	43505	X	43505	-0-	-0-	-0-	16	1	43489	2	N	-0-			-0-
09	39112	X	39112	-0-	-0-	-0-	15	1	39097	2	N	-0-			-0-
10	54250	X	37909	-0-	-16341	-0-	15	1	37894	2	N	-0-			-0-
11	48630	X	33942	-0-	-14688	-0-	15	1	33927	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

06	25590	X	19933	-0-	-5657	-0-	15	1	19918	2	N	-0-			-0-
07	25203	X	19792	-0-	-5411	-0-	16	1	19776	2	N	-0-			-0-
08	18821	X	18821	-0-	-0-	-0-	16	1	18805	2	N	-0-			-0-
09	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	15	1	17411	2	N	-0-			-0-
10	21638	X	17266	-0-	-4372	-0-	15	1	17251	2	N	-0-			-0-
11	19920	X	16087	-0-	-3833	-0-	15	1	16072	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

06	145740	X	85237	-0-	-60503	-0-	15	1	85222	2	N	-0-			-0-
07	136617	X	78017	-0-	-58600	-0-	16	1	78001	2	N	-0-			-0-
08	72524	X	72524	-0-	-0-	-0-	15	1	72509	2	N	-0-			-0-
09	62199	X	62199	-0-	-0-	-0-	15	1	62184	2	N	-0-			-0-
10	96069	X	56426	-0-	-39643	-0-	16	1	56410	2	N	-0-			-0-
11	85230	X	48665	-0-	-36565	-0-	15	1	48650	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

06	72540	X	48388	-0-	-24152	-0-	15	1	48373	2	N	-0-			-0-
07	69409	X	46632	-0-	-22777	-0-	16	1	46616	2	N	-0-			-0-
08	43601	X	43601	-0-	-0-	-0-	16	1	43585	2	N	-0-			-0-
09	39740	X	39740	-0-	-0-	-0-	15	1	39725	2	N	-0-			-0-
10	53909	X	39051	-0-	-14858	-0-	15	1	39036	2	N	-0-			-0-
11	48390	X	35967	-0-	-12423	-0-	15	1	35952	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

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-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

06	55080	X	36118	-0-	-18962	-0-	15	1	36103	2	N	-0-			-0-
07	51057	X	35108	-0-	-15949	-0-	15	1	35093	2	N	-0-			-0-
08	33292	X	33292	-0-	-0-	-0-	16	1	33276	2	N	-0-			-0-
09	29070	X	29070	-0-	-0-	-0-	15	1	29055	2	N	-0-			-0-
10	40300	X	29012	-0-	-11288	-0-	15	1	28997	2	N	-0-			-0-
11	36120	X	27803	-0-	-8317	-0-	15	1	27788	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	79410	X	46985	-0-	-32425	-0-	15	1	46970	2	N	-0-			-0-
07	72695	X	44383	-0-	-28312	-0-	16	1	44367	2	N	-0-			-0-
08	40546	X	40546	-0-	-0-	-0-	16	1	40530	2	N	-0-			-0-
09	36153	X	36153	-0-	-0-	-0-	15	1	36138	2	N	-0-			-0-
10	53227	X	35046	-0-	-18181	-0-	15	1	35031	2	N	-0-			-0-
11	46980	X	31075	-0-	-15905	-0-	15	1	31060	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

06	181590	X	146067	-0-	-35523	-0-	15	1	146052	2	N	-0-			-0-
07	187643	X	140247	-0-	-47396	-0-	16	1	140231	2	N	-0-			-0-
08	129669	X	129669	-0-	-0-	-0-	15	1	129654	2	N	-0-			-0-
09	117641	X	117641	-0-	-0-	-0-	15	1	117626	2	N	-0-			-0-
10	161510	X	108686	-0-	-52824	-0-	16	1	108670	2	N	-0-			-0-
11	146070	X	88893	-0-	-57177	-0-	15	1	88878	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

06	97590	X	52393	-0-	-45197	-0-	15	1	52378	2	N	-0-			-0-
07	85281	X	47059	-0-	-38222	-0-	16	1	47043	2	N	-0-			-0-
08	44933	X	44933	-0-	-0-	-0-	15	1	44918	2	N	-0-			-0-
09	43413	X	43413	-0-	-0-	-0-	15	1	43398	2	N	-0-			-0-
10	61411	X	40252	-0-	-21159	-0-	15	1	40237	2	N	-0-			-0-
11	52380	X	32989	-0-	-19391	-0-	15	1	32974	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

06	211680	X	150265	-0-	-61415	-0-	15	1	150250	2	N	-0-			-0-
07	218736	X	140403	-0-	-78333	-0-	16	1	140387	2	N	-0-			-0-
08	130038	X	130038	-0-	-0-	-0-	15	1	130023	2	N	-0-			-0-
09	113362	X	113362	-0-	-0-	-0-	15	1	113347	2	N	-0-			-0-
10	165230	X	104442	-0-	-60788	-0-	16	1	104426	2	N	-0-			-0-
11	150270	X	89894	-0-	-60376	-0-	15	1	89879	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

06	84540	X	54177	-0-	-30363	-0-	15	1	54162	2	N	-0-			-0-
07	78802	X	48052	-0-	-30750	-0-	13	1	48039	2	N	-0-			-0-
08	47389	X	47389	-0-	-0-	-0-	15	1	47374	2	N	-0-			-0-
09	41656	X	41656	-0-	-0-	-0-	15	1	41641	2	N	-0-			-0-
10	56172	X	38422	-0-	-17750	-0-	15	1	38407	2	N	-0-			-0-
11	54180	X	33826	-0-	-20354	-0-	15	1	33811	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

06	61620	X	32493	-0-	-29127	-0-	15	1	32478	2	N	-0-			-0-
07	57443	X	29524	-0-	-27919	-0-	16	1	29508	2	N	-0-			-0-
08	26447	X	26447	-0-	-0-	-0-	16	1	26431	2	N	-0-			-0-
09	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	15	1	22796	2	N	-0-			-0-
10	38874	X	21453	-0-	-17421	-0-	15	1	21438	2	N	-0-			-0-
11	32490	X	19583	-0-	-12907	-0-	14	1	19569	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

06	78780	X	44531	-0-	-34249	-0-	15	1	44516	2	N	-0-			-0-
07	73005	X	41501	-0-	-31504	-0-	16	1	41485	2	N	-0-			-0-
08	37388	X	37388	-0-	-0-	-0-	16	1	37372	2	N	-0-			-0-
09	33874	X	33874	-0-	-0-	-0-	15	1	33859	2	N	-0-			-0-
10	50561	X	31385	-0-	-19176	-0-	16	1	31369	2	N	-0-			-0-
11	44520	X	27828	-0-	-16692	-0-	15	1	27813	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	85890	X	43595	-0-	-42295	-0-	15	1	43580	2	N	-0-			-0-
07	78461	X	40193	-0-	-38268	-0-	16	1	40177	2	N	-0-			-0-
08	35780	X	35780	-0-	-0-	-0-	16	1	35764	2	N	-0-			-0-
09	31468	X	31468	-0-	-0-	-0-	15	1	31453	2	N	-0-			-0-
10	52235	X	28855	-0-	-23380	-0-	16	1	28839	2	N	-0-			-0-
11	43590	X	25178	-0-	-18412	-0-	15	1	25163	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

06	70800	X	35273	-0-	-35527	-0-	15	1	35258	2	N	-0-			-0-
07	62930	X	32910	-0-	-30020	-0-	16	1	32894	2	N	-0-			-0-
08	29372	X	29372	-0-	-0-	-0-	16	1	29356	2	N	-0-			-0-
09	26127	X	26127	-0-	-0-	-0-	14	1	26113	2	N	-0-			-0-
10	40548	X	26138	-0-	-14410	-0-	15	1	26123	2	N	-0-			-0-
11	35280	X	21508	-0-	-13772	-0-	15	1	21493	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

06	53010	X	37337	-0-	-15673	-0-	15	1	37322	2	N	-0-			-0-
07	50778	X	36296	-0-	-14482	-0-	16	1	36280	2	N	-0-			-0-
08	33959	X	33959	-0-	-0-	-0-	16	1	33943	2	N	-0-			-0-
09	30593	X	30593	-0-	-0-	-0-	15	1	30578	2	N	-0-			-0-
10	40858	X	29890	-0-	-10968	-0-	15	1	29875	2	N	-0-			-0-
11	37350	X	27529	-0-	-9821	-0-	15	1	27514	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

06	105750	X	63606	-0-	-42144	-0-	15	1	63591	2	N	-0-			-0-
07	100037	X	61598	-0-	-38439	-0-	16	1	61582	2	N	-0-			-0-
08	55178	X	55178	-0-	-0-	-0-	16	1	55162	2	N	-0-			-0-
09	48052	X	48052	-0-	-0-	-0-	15	1	48037	2	N	-0-			-0-
10	71796	X	46021	-0-	-25775	-0-	15	1	46006	2	N	-0-			-0-
11	63600	X	40828	-0-	-22772	-0-	15	1	40813	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

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-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	79260	X	47676	-0-	-31584	-0-	15	1	47661	2	N	-0-			-0-
07	76446	X	43875	-0-	-32571	-0-	16	1	43859	2	N	-0-			-0-
08	39104	X	39104	-0-	-0-	-0-	16	1	39088	2	N	-0-			-0-
09	34018	X	34018	-0-	-0-	-0-	15	1	34003	2	N	-0-			-0-
10	54126	X	31484	-0-	-22642	-0-	15	1	31469	2	N	-0-			-0-
11	47670	X	27530	-0-	-20140	-0-	15	1	27515	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

06	148650	X	108874	-0-	-39776	-0-	15	1	108859	2	N	-0-			-0-
07	145111	X	105547	-0-	-39564	-0-	16	1	105531	2	N	-0-			-0-
08	98980	X	98980	-0-	-0-	-0-	15	1	98965	2	N	-0-			-0-
09	92275	X	92275	-0-	-0-	-0-	15	1	92260	2	N	-0-			-0-
10	118358	X	88650	-0-	-29708	-0-	15	1	88635	2	N	-0-			-0-
11	108870	X	79559	-0-	-29311	-0-	15	1	79544	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	104550	X	61685	-0-	-42865	-0-	15	1	61670	2	N	-0-					-0-
07	98239	X	57252	-0-	-40987	-0-	16	1	57236	2	N	-0-					-0-
08	53029	X	53029	-0-	-0-	-0-	16	1	53013	2	N	-0-					-0-
09	46963	X	46963	-0-	-0-	-0-	15	1	46948	2	N	-0-					-0-
10	70246	X	43428	-0-	-26818	-0-	16	1	43412	2	N	-0-					-0-
11	61680	X	37658	-0-	-24022	-0-	15	1	37643	2	N	-0-					-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	218610	X	143019	-0-	-75591	-0-	15	1	143004	2	N	-0-					-0-
07	209901	X	133547	-0-	-76354	-0-	16	1	133531	2	N	-0-					-0-
08	119657	X	119657	-0-	-0-	-0-	16	1	119641	2	N	-0-					-0-
09	101886	X	101886	-0-	-0-	-0-	15	1	101871	2	N	-0-					-0-
10	159681	X	93607	-0-	-66074	-0-	16	1	93591	2	N	-0-					-0-
11	143010	X	81445	-0-	-61565	-0-	15	1	81430	2	N	-0-					-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	114390	X	88912	-0-	-25478	-0-	15	1	88897	2	N	-0-					-0-
07	118203	X	89026	-0-	-29177	-0-	16	1	89010	2	N	-0-					-0-
08	89358	X	89358	-0-	-0-	-0-	15	1	89343	2	N	-0-					-0-
09	80264	X	80264	-0-	-0-	-0-	15	1	80249	2	N	-0-					-0-
10	95077	X	77535	-0-	-17542	-0-	16	1	77519	2	N	-0-					-0-
11	88920	X	66851	-0-	-22069	-0-	15	1	66836	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
06	20070	X	7025	-0-	-13045	-0-	335	1	6690	2	Y	-0-	7	0			-0-
07	19127	X	7087	-0-	-12040	-0-	338	1	6749	2	Y	-0-					-0-
08	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	730	1	14604	2	Y	-0-					-0-
09	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	431	1	8617	2	Y	-0-					-0-
10	28966	X	28966	-0-	-0-	-0-	1379	1	27587	2	Y	-0-					-0-
*11	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	966	1	19325	2	Y	-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
06	19770	X	17020	-0-	-2750	-0-	810	1	16207	2	Y	3	4	0			3
							3	9									
07	19096	X	16286	-0-	-2810	-0-	775	1	15509	2	Y	2	4	0			1
							2	9									
08	17639	X	15079	-0-	-2560	-0-	718	1	14359	2	Y	2					3
							2	9									
09	17070	X	12222	-0-	-4848	-0-	582	1	11637	2	Y	3	3	0			3
							3	9									
10	17639	X	1632	-0-	-16007	-0-	78	1	1554	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	17010	X	334	-0-	-16676	-0-	16	1	318	2	Y	-0-					-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
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243461 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11786 - 11806

06	1740	X	1463	-0-	-277	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
07	1891	X	1030	-0-	-861	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
08	1891	X	1310	-0-	-581	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
09	1830	X	1074	-0-	-756	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-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

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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1	1	8			53
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					53
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					53
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					53
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					53
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					53

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					66
07	4092	X	4034	-0-	-58	-0-	4034	2			N	-0-					66
08	4278	X	4073	-0-	-205	-0-	4073	2			N	-0-					66
09	4290	X	3867	-0-	-423	-0-	3865	2	2	9	N	2	2	8			66
10	4433	X	3587	-0-	-846	-0-	3587	2			N	-0-					66
11	4290	X	3447	-0-	-843	-0-	3447	2			N	-0-					66

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
06	3840	X	3706	-0-	-134	-0-	3702	2	4	9	N	4	4	8			170
07	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4818	2	2	9	N	2	2	8			170
08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4141	2	1	9	N	1	1	8			170
09	3720	X	2939	-0-	-781	-0-	2938	2	1	9	N	1	1	8			170
10	4805	X	2254	-0-	-2551	-0-	2254	2			N	-0-					170
11	4650	X	2139	-0-	-2511	-0-	2136	2	3	9	N	3	3	8			170

BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 254026 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10523 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	N	1	1	8			57
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					57
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					57
09	390	N	261	-0-	-129	-0-	261	2			N	-0-					57
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					57
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					57

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245614 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11230 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	33	1	81	2	N	-0-					20
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	34	1	85	2	N	-0-					20
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					20
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	15	1	95	2	N	-0-					20
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					20
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	6	1	16	2	N	-0-					-0-
07	186	N	71	-0-	-115	-0-	20	1	51	2	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	983	-0-	-247	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	329	-0-	-1004	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 251871 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11286 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	432	-0-	-558	-0-	432	2			N	-0-					8
07	558	N	124	-0-	-434	-0-	121	2	3	9	N	3	3	8			8
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					8
09	420	N	151	-0-	-269	-0-	151	2			N	-0-					8
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					8
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

CARTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 08/18/2009 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
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	404	1	1071	2	N	-0-					22
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					22
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	140	1	299	2	N	-0-					22
09	1470	N	305	-0-	-1165	-0-	93	1	212	2	N	-0-					22
*10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	989	2	1	9	N	1	1	8			22
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					27
07	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5384	2	1	9	N	1	1	8			27
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4437	2	2	9	N	2	2	8			27
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					27
*10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3835	2	1	9	N	1	1	8			27
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	16942	2			N	-0-					20
07	16678	X	15914	-0-	-764	-0-	15913	2	1	9	N	1	1	8			20
08	T. A.		15053	-0-	15053	15053	15047	2	6	9	N	5	3	8			22
09	T. A.		14255	-0-	14255	29308	14255	2			N	-0-					22
*10	T. A.		14345	-0-	14345	43653	14344	2	1	9	N	1	1	8			22
*11	43653	X	-0-	-0-	-43653	-0-					N	-0-					-0-

KIDD, J WELL #: 1 RRCID -> 256428 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11098 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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-
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD, R. WELL #: 1 RRCID -> 256438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11110 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-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-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					72
07	9455	X	8264	-0-	-1191	-0-	8263	2	1	9	N	1	1	8			72
08	10354	X	8204	-0-	-2150	-0-	8204	2			N	-0-					72
09	10110	X	8003	-0-	-2107	-0-	8003	2			N	-0-					72
*10	8928	X	7499	-0-	-1429	-0-	7498	2	1	9	N	1	1	8			72
11	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
06	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	2			N	-0-					33
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					33
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					33
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					33
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	N	1	1	8			33
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257457 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11670 - 11725

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11865 PERF.13910 - 15030

06	11550	X	9891	-0-	-1659	-0-	9891	2			N	-0-					23
07	11935	X	9838	-0-	-2097	-0-	9837	2	1	9	N	1	1	8			23
08	11067	X	8323	-0-	-2744	-0-	8323	2			N	-0-					23
09	10710	X	8272	-0-	-2438	-0-	8270	2	2	9	N	2					25
10	10788	X	8903	-0-	-1885	-0-	8903	2			N	-0-					25
11	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 258795 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11280 - 11346

06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	240	N	48	-0-	-192	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

06	31950	X	22459	-0-	-9491	-0-	22459	2			N	-0-					-0-
07	31589	X	21096	-0-	-10493	-0-	21094	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	28644	X	19947	-0-	-8697	-0-	19945	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	26400	X	18897	-0-	-7503	-0-	18897	2			N	-0-					-0-
*10	23777	X	19016	-0-	-4761	-0-	19015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	22470	X	-0-	-0-	-22470	-0-					N	-0-					-0-

GMX RESOURCES INC. 311408
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					1
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					1
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-					1
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-					1
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					1
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
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
06	3210	X	3039	-0-	-171	-0-	234	1	2805	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	2971	-0-	-346	-0-	212	1	2759	3	N	-0-					-0-
08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	148	1	2457	3	N	3					3
							3	9									
09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	226	1	2770	3	N	23					26
							25	9									
*10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	253	1	2581	3	N	-0-					26
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					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
06	2550	X	2200	-0-	-350	-0-	168	1	2013	3	N	17					31
							19	9									
07	2635	X	2607	-0-	-28	-0-	186	1	2421	3	N	-0-					31
08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	149	1	2463	3	N	-0-					31
09	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	176	1	2151	3	N	-0-					31
*10	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	214	1	2176	3	N	-0-					31
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					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
06	7170	X	6192	-0-	-978	-0-	478	1	5714	3	N	-0-					14
07	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	573	1	7461	3	N	-0-					14
08	7037	X	5788	-0-	-1249	-0-	330	1	5458	3	N	-0-					14
09	6420	X	5627	-0-	-793	-0-	425	1	5202	3	N	-0-					14
*10	6603	X	5509	-0-	-1094	-0-	492	1	5017	3	N	-0-					14
11	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					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
06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	23	1	5757	3	N	-0-					-0-
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	34	1	5549	3	N	-0-					-0-
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	37	1	5030	3	N	-0-					-0-
09	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
*10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	45	1	4597	3	N	-0-					-0-
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	6930	X	6113	-0-	-817	-0-	471	1	5642	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	6353	-0-	-250	-0-	453	1	5900	3	N	-0-					-0-
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	346	1	5733	3	N	-0-					-0-
09	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	429	1	5253	3	N	-0-					-0-
*10	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	583	1	5945	3	N	1					1
							1	9									
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
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
06	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	865	1	10357	3	N	-0-					-0-
07	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	804	1	10476	3	N	-0-					-0-
08	11842	X	10713	-0-	-1129	-0-	610	1	10103	3	N	-0-					-0-
09	11460	X	10814	-0-	-646	-0-	817	1	9997	3	N	-0-					-0-
*10	11842	X	10221	-0-	-1621	-0-	913	1	9308	3	N	-0-					-0-
11	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	10050	X	9173	-0-	-877	-0-	100	1	9073	3	N	-0-					3
07	10385	X	9118	-0-	-1267	-0-	60	1	9058	3	N	-0-					3
08	10044	X	9665	-0-	-379	-0-	9664	3	1	9	N	1					4
09	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	165	1	10132	3	N	-0-					4
*10	10044	X	8486	-0-	-1558	-0-	255	1	8231	3	N	-0-					4
11	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					4

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	6514	-0-	-866	-0-	26	1	6488	3	N	-0-					-0-
07	7192	X	6598	-0-	-594	-0-	40	1	6558	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	6235	-0-	-771	-0-	45	1	6190	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	6092	-0-	-598	-0-	6081	3	11	9	N	10					10
*10	6789	X	6317	-0-	-472	-0-	62	1	6255	3	N	-0-					10
11	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					10

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	6998	-0-	-1462	-0-	28	1	6970	3	N	-0-					-0-
07	8556	X	7132	-0-	-1424	-0-	44	1	7088	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	6778	-0-	-848	-0-	49	1	6729	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	6150	-0-	-1230	-0-	6144	3	6	9	N	5					5
*10	7409	X	5693	-0-	-1716	-0-	56	1	5637	3	N	-0-					5
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					5

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16680	X	13412	-0-	-3268	-0-	147	1	13265	3	N	-0-					-0-
07	17236	X	13326	-0-	-3910	-0-	87	1	13239	3	N	-0-					-0-
08	15035	X	12776	-0-	-2259	-0-	12776	3			N	-0-					-0-
09	14550	X	11774	-0-	-2776	-0-	189	1	11585	3	N	-0-					-0-
*10	15004	X	11460	-0-	-3544	-0-	345	1	11115	3	N	-0-					-0-
11	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					N	NO RPT					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9930	X	7198	-0-	-2732	-0-	29	1	7169	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	6882	-0-	-1023	-0-	42	1	6840	3	N	-0-					-0-
08	7874	X	6474	-0-	-1400	-0-	47	1	6427	3	N	-0-					-0-
09	7410	X	5905	-0-	-1505	-0-	5899	3	6	9	N	5					5
*10	7657	X	7549	-0-	-108	-0-	74	1	7475	3	N	-0-					5
11	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

06	11820	X	9578	-0-	-2242	-0-	38	1	9540	3	N	-0-					-0-
07	11067	X	9140	-0-	-1927	-0-	56	1	9084	3	N	-0-					-0-
08	10540	X	9232	-0-	-1308	-0-	67	1	9165	3	N	-0-					-0-
09	10140	X	8675	-0-	-1465	-0-	8672	3	3	9	N	3					3
*10	10230	X	9430	-0-	-800	-0-	92	1	9338	3	N	-0-					3
11	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					3

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

06	6750	X	5549	-0-	-1201	-0-	428	1	5121	3	N	-0-					-0-
07	6665	X	5508	-0-	-1157	-0-	393	1	5115	3	N	-0-					-0-
08	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	322	1	5341	3	N	-0-					-0-
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	419	1	5130	3	N	-0-					-0-
*10	5425	X	5144	-0-	-281	-0-	460	1	4684	3	N	-0-					-0-
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

06	10470	X	7928	-0-	-2542	-0-	87	1	7841	3	N	-0-					-0-
07	9920	X	6755	-0-	-3165	-0-	44	1	6711	3	N	-0-					-0-
08	9331	X	7159	-0-	-2172	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
09	9000	X	5908	-0-	-3092	-0-	95	1	5813	3	N	-0-					-0-
*10	9052	X	7025	-0-	-2027	-0-	212	1	6813	3	N	-0-					-0-
11	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

06	16410	X	13669	-0-	-2741	-0-	1054	1	12615	3	N	-0-					-0-
07	15283	X	14202	-0-	-1081	-0-	1013	1	13189	3	N	-0-					-0-
08	14477	X	13367	-0-	-1110	-0-	761	1	12606	3	N	-0-					-0-
09	13950	X	12613	-0-	-1337	-0-	953	1	11660	3	N	-0-					-0-
*10	14353	X	13132	-0-	-1221	-0-	1173	1	11959	3	N	-0-					-0-
11	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					N	NO RPT					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

06	14130	X	11942	-0-	-2188	-0-	48	1	11894	3	N	-0-					-0-
07	14601	X	12013	-0-	-2588	-0-	73	1	11940	3	N	-0-					-0-
08	13144	X	11949	-0-	-1195	-0-	87	1	11862	3	N	-0-					-0-
09	12630	X	11332	-0-	-1298	-0-	11326	3	6	9	N	5					5
*10	12803	X	11036	-0-	-1767	-0-	108	1	10928	3	N	-0-					5
11	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
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
06	16980	X	15917	-0-	-1063	-0-	174	1	15743	3	N	-0-					-0-
07	16027	X	15984	-0-	-43	-0-	104	1	15880	3	N	-0-					-0-
08	16492	X	15407	-0-	-1085	-0-	15407	3			N	-0-					-0-
09	15960	X	14485	-0-	-1475	-0-	232	1	14251	3	N	2					2
							2	9									
*10	16461	X	14463	-0-	-1998	-0-	435	1	14028	3	N	-0-					2
11	15930	X	NO RPT	-0-	-15930	-0-					N	NO RPT					2

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
06	22806	X	22806	-0-	-0-	-0-	1759	1	21047	3	N	-0-					-0-
07	23247	X	23247	-0-	-0-	-0-	1657	1	21590	3	N	-0-					-0-
08	25048	X	22926	-0-	-2122	-0-	1306	1	21620	3	N	-0-					-0-
09	24240	X	21613	-0-	-2627	-0-	1632	1	19975	3	N	5					5
							6	9									
*10	25048	X	19748	-0-	-5300	-0-	1764	1	17984	3	N	-0-					5
11	22800	X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					N	NO RPT					5

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
06	26400	X	23094	-0-	-3306	-0-	23094	3			N	-0-					-0-
07	26505	X	23198	-0-	-3307	-0-	23198	3			N	-0-					-0-
08	24583	X	22967	-0-	-1616	-0-	22967	3			N	-0-					-0-
09	23670	X	21646	-0-	-2024	-0-	21644	3	2	9	N	2					2
*10	24459	X	21833	-0-	-2626	-0-	21833	3			N	-0-					2
11	23100	X	NO RPT	-0-	-23100	-0-					N	NO RPT					2

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
06	23040	X	19859	-0-	-3181	-0-	79	1	19780	3	N	-0-					-0-
07	22723	X	19949	-0-	-2774	-0-	122	1	19827	3	N	-0-					-0-
08	21204	X	19398	-0-	-1806	-0-	141	1	19257	3	N	-0-					-0-
09	20520	X	18238	-0-	-2282	-0-	18238	3			N	-0-					-0-
*10	20987	X	18275	-0-	-2712	-0-	178	1	18097	3	N	-0-					-0-
11	19860	X	NO RPT	-0-	-19860	-0-					N	NO RPT					-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
06	13950	X	12605	-0-	-1345	-0-	50	1	12555	3	N	-0-					-0-
07	13919	X	12642	-0-	-1277	-0-	77	1	12565	3	N	-0-					-0-
08	13547	X	12335	-0-	-1212	-0-	90	1	12245	3	N	-0-					-0-
09	12810	X	11610	-0-	-1200	-0-	11610	3			N	-0-					-0-
*10	13020	X	12111	-0-	-909	-0-	118	1	11993	3	N	-0-					-0-
11	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					N	NO RPT					-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
06	19860	X	17017	-0-	-2843	-0-	186	1	16831	3	N	-0-					-0-
07	20398	X	16497	-0-	-3901	-0-	108	1	16389	3	N	-0-					-0-
08	20243	X	15031	-0-	-5212	-0-	15031	3			N	-0-					-0-
09	19590	X	16866	-0-	-2724	-0-	1274	1	15589	3	N	3					3
							3	9									
*10	21891	X	21891	-0-	-0-	-0-	1956	1	19935	3	N	-0-					3
11	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					N	NO RPT					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408

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
06	23100	X	20506	-0-	-2594	-0-	82	1	20424	3	N	-0-					-0-
07	23870	X	20493	-0-	-3377	-0-	125	1	20368	3	N	-0-					-0-
08	22506	X	19377	-0-	-3129	-0-	141	1	19236	3	N	-0-					-0-
09	21780	X	18389	-0-	-3391	-0-	18378	3	11	9	N	10					10
*10	22072	X	19203	-0-	-2869	-0-	187	1	19016	3	N	-0-					10
11	20520	X	NO RPT	-0-	-20520	-0-					N	NO RPT					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
06	38280	X	33268	-0-	-5012	-0-	133	1	33135	3	N	-0-					-0-
07	39556	X	33340	-0-	-6216	-0-	204	1	33136	3	N	-0-					-0-
08	35154	X	32671	-0-	-2483	-0-	237	1	32434	3	N	-0-					-0-
09	34020	X	30364	-0-	-3656	-0-	30364	3			N	-0-					-0-
*10	34999	X	31581	-0-	-3418	-0-	308	1	31273	3	N	-0-					-0-
11	33270	X	NO RPT	-0-	-33270	-0-					N	NO RPT					-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
06	29820	X	25168	-0-	-4652	-0-	100	1	25068	3	N	-0-					-0-
07	29574	X	25178	-0-	-4396	-0-	154	1	25024	3	N	-0-					-0-
08	27001	X	24501	-0-	-2500	-0-	178	1	24323	3	N	-0-					-0-
09	26130	X	22887	-0-	-3243	-0-	22887	3			N	-0-					-0-
*10	27001	X	23990	-0-	-3011	-0-	234	1	23756	3	N	-0-					-0-
11	25170	X	NO RPT	-0-	-25170	-0-					N	NO RPT					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55710	X	47162	-0-	-8548	-0-	515	1	46647	3	N	-0-					-0-
07	55614	X	46960	-0-	-8654	-0-	307	1	46653	3	N	-0-					-0-
08	50499	X	45333	-0-	-5166	-0-	45333	3			N	-0-					-0-
09	48870	X	42207	-0-	-6663	-0-	676	1	41531	3	N	-0-					-0-
*10	50499	X	42442	-0-	-8057	-0-	1278	1	41164	3	N	-0-					-0-
11	47160	X	NO RPT	-0-	-47160	-0-					N	NO RPT					-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
06	24480	X	20589	-0-	-3891	-0-	225	1	20364	3	N	-0-					-0-
07	24149	X	20736	-0-	-3413	-0-	135	1	20601	3	N	-0-					-0-
08	22227	X	19986	-0-	-2241	-0-	19986	3			N	-0-					-0-
09	21510	X	18872	-0-	-2638	-0-	302	1	18561	3	N	8					8
							9	9									
*10	21731	X	18930	-0-	-2801	-0-	570	1	18354	3	N	5					13
							6	9									
11	20580	X	NO RPT	-0-	-20580	-0-					N	NO RPT					13

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
06	21390	X	17934	-0-	-3456	-0-	71	1	17863	3	N	-0-					-0-
07	21266	X	17957	-0-	-3309	-0-	110	1	17847	3	N	-0-					-0-
08	19127	X	17492	-0-	-1635	-0-	127	1	17365	3	N	-0-					-0-
09	18510	X	16530	-0-	-1980	-0-	16519	3	11	9	N	10					10
*10	19127	X	16954	-0-	-2173	-0-	165	1	16789	3	N	-0-					10
11	17940	X	NO RPT	-0-	-17940	-0-					N	NO RPT					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
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
06	46890	X	40774	-0-	-6116	-0-	446	1	40328	3	N	-0-					-0-
07	46345	X	41557	-0-	-4788	-0-	271	1	41286	3	N	-0-					-0-
08	42749	X	40119	-0-	-2630	-0-	40119	3			N	-0-					-0-
09	42668	X	42668	-0-	-0-	-0-	683	1	41985	3	N	-0-					-0-
*10	42749	X	37559	-0-	-5190	-0-	1131	1	36428	3	N	-0-					-0-
11	40770	X	NO RPT	-0-	-40770	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	30420	X	25366	-0-	-5054	-0-	1956	1	23410	3	N	-0-					-0-
07	29667	X	26180	-0-	-3487	-0-	1867	1	24313	3	N	-0-					-0-
08	26412	X	24820	-0-	-1592	-0-	1413	1	23407	3	N	-0-					-0-
09	25560	X	23303	-0-	-2257	-0-	1760	1	21543	3	N	-0-					-0-
*10	26226	X	25975	-0-	-251	-0-	2320	1	23644	3	N	10					10
							11	9									
11	25380	X	NO RPT	-0-	-25380	-0-					N	NO RPT					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
06	18732	X	18732	-0-	-0-	-0-	1445	1	17287	3	N	-0-					-0-
07	18800	X	18800	-0-	-0-	-0-	1340	1	17460	3	N	-0-					-0-
08	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	1043	1	17278	3	N	-0-					-0-
09	17696	X	17696	-0-	-0-	-0-	1337	1	16359	3	N	-0-					-0-
*10	18568	X	18568	-0-	-0-	-0-	1659	1	16909	3	N	-0-					-0-
11	16770	X	NO RPT	-0-	-16770	-0-					N	NO RPT					-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
06	34680	X	31175	-0-	-3505	-0-	2404	1	28771	3	N	-0-					-0-
07	34317	X	31011	-0-	-3306	-0-	2211	1	28800	3	N	-0-					-0-
08	33759	X	28701	-0-	-5058	-0-	1634	1	27067	3	N	-0-					-0-
09	32670	X	28691	-0-	-3979	-0-	2167	1	26524	3	N	-0-					-0-
*10	33759	X	29771	-0-	-3988	-0-	2660	1	27108	3	N	3					3
							3	9									
11	31170	X	NO RPT	-0-	-31170	-0-					N	NO RPT					3

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
06	47880	X	39345	-0-	-8535	-0-	430	1	38915	3	N	-0-					-0-
07	48546	X	39181	-0-	-9365	-0-	256	1	38925	3	N	-0-					-0-
08	44361	X	39046	-0-	-5315	-0-	39046	3			N	-0-					-0-
*09	42930	X	37982	-0-	-4948	-0-	608	1	37368	3	N	5					5
							6	9									
*10	42594	X	36251	-0-	-6343	-0-	1091	1	35154	3	N	5					10
							6	9									
11	39360	X	NO RPT	-0-	-39360	-0-					N	NO RPT					10

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
06	21480	X	18246	-0-	-3234	-0-	199	1	18047	3	N	-0-					-0-
07	21576	X	18027	-0-	-3549	-0-	118	1	17909	3	N	-0-					-0-
08	20088	X	17785	-0-	-2303	-0-	17785	3			N	-0-					-0-
09	19080	X	16853	-0-	-2227	-0-	270	1	16583	3	N	-0-					-0-
*10	18910	X	16907	-0-	-2003	-0-	509	1	16392	3	N	5					5
							6	9									
11	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					N	NO RPT					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
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
06	41670	X	34820	-0-	-6850	-0-	381	1	34439	3	N	-0-					-0-
07	41261	X	35032	-0-	-6229	-0-	229	1	34803	3	N	-0-					-0-
08	38006	X	34226	-0-	-3780	-0-	34226	3			N	-0-					-0-
09	36780	X	31982	-0-	-4798	-0-	512	1	31470	3	N	-0-					-0-
*10	37138	X	32086	-0-	-5052	-0-	966	1	31117	3	N	3					3
							3	9									
11	34830	X	NO RPT	-0-	-34830	-0-					N	NO RPT					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
06	44880	X	37742	-0-	-7138	-0-	412	1	37330	3	N	-0-					-0-
07	45322	X	37649	-0-	-7673	-0-	246	1	37403	3	N	-0-					-0-
08	40951	X	36585	-0-	-4366	-0-	36585	3			N	-0-					-0-
09	39630	X	34486	-0-	-5144	-0-	552	1	33934	3	N	-0-					-0-
*10	40889	X	33907	-0-	-6982	-0-	1021	1	32886	3	N	-0-					-0-
11	37740	X	NO RPT	-0-	-37740	-0-					N	NO RPT					-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
06	INC G-10		44197	-0-	44197	240828	483	1	43714	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		44103	-0-	44103	284931	288	1	43815	3	N	-0-					-0-
08	327873	X	42942	-0-	-284931	-0-	42942	3			N	-0-					-0-
*09	49560	X	41180	-0-	-8380	-0-	659	1	40515	3	N	5					5
							6	9									
*10	47337	X	40035	-0-	-7302	-0-	1205	1	38827	3	N	3					8
							3	9									
11	44190	X	NO RPT	-0-	-44190	-0-					N	NO RPT					8

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
06	75270	X	61734	-0-	-13536	-0-	675	1	61059	3	N	-0-					-0-
07	74958	X	61487	-0-	-13471	-0-	401	1	61086	3	N	-0-					-0-
08	66898	X	59341	-0-	-7557	-0-	59341	3			N	-0-					-0-
09	64740	X	55436	-0-	-9304	-0-	888	1	54548	3	N	-0-					-0-
*10	66588	X	55443	-0-	-11145	-0-	1669	1	53760	3	N	13					13
							14	9									
11	61740	X	NO RPT	-0-	-61740	-0-					N	NO RPT					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
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7202					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7202					N	NO RPT					-0-

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
06	6870	X	5931	-0-	-939	-0-	536	1 6 9	5389	2	Y	5	36	1			15
07	7099	X	5640	-0-	-1459	-0-	494	1 1 9	5145	2	Y	1					16
08	6634	X	4359	-0-	-2275	-0-	377	1 10 9	3972	2	Y	9					25
09	6420	X	4135	-0-	-2285	-0-	358	1 2 9	3775	2	Y	2					27
10	6386	X	4176	-0-	-2210	-0-	374	1 18 9	3784	2	Y	16	29	1			14
11	5940	X	4468	-0-	-1472	-0-	414	1 4 9	4050	2	Y	4					18

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
06	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	179	1 2 9	2894	2	Y	2					7
07	3844	X	3337	-0-	-507	-0-	201	1 15 9	3121	2	Y	14					21
08	3565	X	3236	-0-	-329	-0-	196	1 10 9	3030	2	Y	9					30
09	3300	X	2889	-0-	-411	-0-	174	1 2 9	2713	2	Y	2	29	1			3
10	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	184	1 1 9	2915	2	Y	1					4
11	3240	X	2777	-0-	-463	-0-	175	1 6 9	2596	2	Y	5					9

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
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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2340	N	2099	-0-	-241	-0-	103	1 43 9	1953	2	Y	39	48	1			19
07	2418	N	2064	-0-	-354	-0-	90	1 31 9	1943	2	Y	28	31	1			16
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	99	1 34 9	2062	2	Y	31	31	1			16
09	2100	N	1980	-0-	-120	-0-	92	1 29 9	1859	2	Y	26	26	1			16
10	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	89	1 34 9	1717	2	Y	31	33	1			14
11	2130	N	1733	-0-	-397	-0-	86	1 35 9	1612	2	Y	32	32	1			14

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9870	X	9392	-0-	-478	-0-	271	1	9121	2	Y	-0-					-0-
07	9951	X	9673	-0-	-278	-0-	283	1	9390	2	Y	-0-					-0-
08	9796	X	9640	-0-	-156	-0-	286	1	9354	2	Y	-0-					-0-
09	9480	X	9103	-0-	-377	-0-	276	1	8827	2	Y	-0-					-0-
10	9734	X	9395	-0-	-339	-0-	274	1	9121	2	Y	-0-					-0-
11	9390	X	9313	-0-	-77	-0-	277	1	9036	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14730	X	12877	-0-	-1853	-0-	42	1	12835	2	N	-0-					23
07	15221	X	13838	-0-	-1383	-0-	13825	2	13	9	N	12					35
08	13826	X	13558	-0-	-268	-0-	13558	2			N	-0-					35
09	13380	X	12542	-0-	-838	-0-	12542	2			N	-0-					35
10	13826	X	12393	-0-	-1433	-0-	21	1	12357	2	N	14	42	1			7
							15	9									
11	13380	X	11154	-0-	-2226	-0-	11153	2	1	9	N	1					8

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	4149	-0-	-2271	-0-	207	1	3942	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	4039	-0-	-2006	-0-	178	1	3861	2	Y	-0-					-0-
08	5549	X	4171	-0-	-1378	-0-	191	1	3980	2	Y	-0-					-0-
09	5370	X	4653	-0-	-717	-0-	219	1	4434	2	Y	-0-					-0-
10	5518	X	4830	-0-	-688	-0-	239	1	4591	2	Y	-0-					-0-
*11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	219	1	4090	2	Y	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	4290	-0-	-2340	-0-	214	1	4076	2	Y	-0-					-0-
07	6696	X	6145	-0-	-551	-0-	271	1	5874	2	Y	-0-					-0-
08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	267	1	5563	2	Y	-0-					-0-
09	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	265	1	5353	2	Y	-0-					-0-
10	5673	X	5563	-0-	-110	-0-	275	1	5288	2	Y	-0-					-0-
11	5490	X	4672	-0-	-818	-0-	237	1	4435	2	Y	-0-					-0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10320	X	9149	-0-	-1171	-0-	698	1	8451	2	Y	-0-					22
07	10664	X	9021	-0-	-1643	-0-	682	1	8339	2	Y	-0-					22
08	9610	X	8863	-0-	-747	-0-	705	1	8158	2	Y	-0-					22
09	9300	X	8338	-0-	-962	-0-	661	1	7677	2	Y	-0-					22
10	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	792	1	8745	2	Y	-0-					22
11	9150	X	8960	-0-	-190	-0-	782	1	8178	2	Y	-0-					22

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	4450	-0-	-1970	-0-	222	1	4228	2	Y	-0-					-0-
07	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	297	1	6427	2	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5775	-0-	-177	-0-	264	1	5511	2	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5420	-0-	-340	-0-	255	1	5165	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5327	-0-	-625	-0-	263	1	5064	2	Y	-0-					-0-
11	5760	X	4828	-0-	-932	-0-	245	1	4583	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
06	18060	X	15175	-0-	-2885	-0-	15175	2			Y	-0-					-0-
07	18073	X	16635	-0-	-1438	-0-	16635	2			Y	-0-					-0-
08	16802	X	15673	-0-	-1129	-0-	15673	2			Y	-0-					-0-
09	16260	X	14883	-0-	-1377	-0-	14883	2			Y	-0-					-0-
10	16647	X	15101	-0-	-1546	-0-	15101	2			Y	-0-					-0-
11	16110	X	13253	-0-	-2857	-0-	13253	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
06	15870	X	12880	-0-	-2990	-0-	12874	2	6	9	Y	5	15	1			4
07	15996	X	14266	-0-	-1730	-0-	14259	2	7	9	Y	6					10
08	14539	X	13351	-0-	-1188	-0-	13339	2	12	9	Y	11	18	1			3
09	14070	X	10813	-0-	-3257	-0-	10809	2	4	9	Y	4					7
10	14322	X	11179	-0-	-3143	-0-	11170	2	9	9	Y	8					15
11	13800	X	10062	-0-	-3738	-0-	10040	2	22	9	Y	20	30	1			5

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
06	17280	X	15703	-0-	-1577	-0-	748	1	14949	2	Y	5	35	1			2
							6	9									
07	17546	X	15371	-0-	-2175	-0-	742	1	14629	2	Y	-0-					2
08	16461	X	14655	-0-	-1806	-0-	648	1	14007	2	Y	-0-					2
09	15930	X	13962	-0-	-1968	-0-	620	1	13335	2	Y	6	2	1			6
							7	9									
10	16461	X	14315	-0-	-2146	-0-	636	1	13625	2	Y	49	55	1			-0-
							54	9									
11	15690	X	13369	-0-	-2321	-0-	581	1	12788	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
06	15900	X	-0-	-0-	-15900	-0-					N	-0-					12
07	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					12
08	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					12
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	36508	X	36508	-0-	-0-	-0-	1809	1	34699	2	N	-0-					100
07	41174	X	41174	-0-	-0-	-0-	1843	1	39331	2	N	-0-					100
08	37665	X	37087	-0-	-578	-0-	1899	1	35188	2	N	-0-					100
09	36450	X	34216	-0-	-2234	-0-	1827	1	32389	2	N	-0-					100
10	37665	X	33480	-0-	-4185	-0-	1911	1	31569	2	N	-0-					100
11	36450	X	33158	-0-	-3292	-0-	1778	1	31380	2	N	-0-					100

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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	49710	X	33504	-0-	-16206	-0-	33504	2			N	-0-					-0-
07	46748	X	32261	-0-	-14487	-0-	32261	2			N	-0-					-0-
08	35867	X	30194	-0-	-5673	-0-	30194	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	26233	-0-	-8477	-0-	26233	2			N	-0-					-0-
10	35867	X	26435	-0-	-9432	-0-	26435	2			N	-0-					-0-
11	33510	X	25138	-0-	-8372	-0-	159	1	24979	2	N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

06	425367	X	185947	-0-	-239420	-0-	185947	2			N	-0-					-0-
07	255099	X	161954	-0-	-93145	-0-	161954	2			N	-0-					-0-
08	255099	X	139699	-0-	-115400	-0-	139699	2			N	-0-					-0-
09	246870	X	108577	-0-	-138293	-0-	108577	2			N	-0-					-0-
10	255099	X	90023	-0-	-165076	-0-	90023	2			N	-0-					-0-
11	185940	X	71688	-0-	-114252	-0-	71688	2			N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

06	T. A.		694	-0-	694	1902	694	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		531	-0-	531	2433	531	2			Y	-0-					-0-
08	2913	N	480	-0-	-2433	-0-	477	2	3	9	Y	3					3
09	690	N	124	-0-	-566	-0-	124	2			Y	-0-					3
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					3
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					3

MARATHON OIL COMPANY 525380
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

06	8760	X	7095	-0-	-1665	-0-	748	1	6347	2	N	-0-					8
07	8463	X	8115	-0-	-348	-0-	806	1	7309	2	N	-0-					8
08	7781	X	7524	-0-	-257	-0-	806	1	6718	2	N	-0-					8
09	7530	X	7318	-0-	-212	-0-	777	1	6541	2	N	-0-					8
10	7781	X	7676	-0-	-105	-0-	764	1	6912	2	N	-0-					8
*11	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	769	1	6967	2	N	-0-					8

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

06	43320	X	37757	-0-	-5563	-0-	37757	2			N	-0-					5
07	44144	X	40939	-0-	-3205	-0-	40939	2			N	-0-					5
08	44144	X	40728	-0-	-3416	-0-	40728	2			N	-0-					5
09	40680	X	36617	-0-	-4063	-0-	36617	2			N	-0-					5
10	40951	X	36822	-0-	-4129	-0-	36822	2			N	-0-					5
*11	39630	X	34533	-0-	-5097	-0-	34533	2			N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
06	42810	X	31191	-0-	-11619	-0-	31191	2			N	-0-					-0-
07	42098	X	30367	-0-	-11731	-0-	30367	2			N	-0-					-0-
08	34348	X	28619	-0-	-5729	-0-	28619	2			N	-0-					-0-
09	33240	X	25760	-0-	-7480	-0-	25760	2			N	-0-					-0-
10	34255	X	24498	-0-	-9757	-0-	24498	2			N	-0-					-0-
*11	31200	X	23163	-0-	-8037	-0-	23163	2			N	-0-					-0-

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
06	15630	X	10057	-0-	-5573	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	9643	-0-	-6508	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
08	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	5508	-0-	-4152	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
10	17499	X	17499	-0-	-0-	-0-	17499	2			N	-0-					-0-
*11	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	13524	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	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

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

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2581	-0-	-179	-0-	2566	2	15	9	N	14					184
07	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	2494	3	3	9	N	3					187
08	2573	N	2269	-0-	-304	-0-	2255	3	14	9	N	13					200
09	2580	N	2418	-0-	-162	-0-	2379	3	39	9	N	35	1	8			234
10	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	2465	3	3	9	N	3					237
*11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2212	3	6	9	N	5					242

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
WEST HUXLEY GG WELL #: 1 RRCID -> 249122 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 12129 PERF.11750 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 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
06	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
07	25758	X	25758	-0-	-0-	-0-	25758	2			N	-0-					-0-
08	18279	X	18279	-0-	-0-	-0-	18279	2			N	-0-					-0-
09	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
10	25761	X	15050	-0-	-10711	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	12845	-0-	-12085	-0-	12845	2			N	-0-					-0-

NOBLE ENERGY INC 611665
HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

06	17430	X	14934	-0-	-2496	-0-	33	1	14901	2	N	-0-					-0-
07	17577	X	16610	-0-	-967	-0-	36	1	16573	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	17577	X	15545	-0-	-2032	-0-	34	1	15511	2	N	-0-					-0-
09	15840	X	13930	-0-	-1910	-0-	33	1	13895	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	16616	X	13927	-0-	-2689	-0-	33	1	13893	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	16080	X	13628	-0-	-2452	-0-	33	1	13593	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

06	11820	X	10322	-0-	-1498	-0-	46	1	10275	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	12214	X	10624	-0-	-1590	-0-	51	1	10572	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	11253	X	9453	-0-	-1800	-0-	51	1	9402	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	9249	-0-	-1641	-0-	49	1	9198	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	10664	X	9012	-0-	-1652	-0-	49	1	8963	2	N	-0-					-0-
*11	10320	X	8670	-0-	-1650	-0-	49	1	8617	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

06	12480	X	10359	-0-	-2121	-0-	46	1	10311	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	12896	X	10188	-0-	-2708	-0-	51	1	10134	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	12524	X	9705	-0-	-2819	-0-	51	1	9653	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	11550	X	9341	-0-	-2209	-0-	49	1	9289	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	11222	X	9585	-0-	-1637	-0-	49	1	9535	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	10350	X	8946	-0-	-1404	-0-	49	1	8894	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
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
06	9060	X	8333	-0-	-727	-0-	19	1 9	8313	2	N	1	1	8			-0-
07	9362	X	8350	-0-	-1012	-0-	21	1 2 9	8327	2	N	2	2	8			-0-
08	9145	X	7835	-0-	-1310	-0-	21	1	7814	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	6934	-0-	-1916	-0-	20	1 2 9	6912	2	N	2	2	8			-0-
10	8618	X	7146	-0-	-1472	-0-	20	1 1 9	7125	2	N	1	1	8			-0-
11	8340	X	7285	-0-	-1055	-0-	20	1	7265	2	N	-0-					-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17820	X	13472	-0-	-4348	-0-	38	1 1 9	13433	2	N	1	1	8			-0-
07	17763	X	13303	-0-	-4460	-0-	42	1 6 9	13255	2	N	5	5	8			-0-
08	16926	X	13270	-0-	-3656	-0-	43	1 1 9	13226	2	N	1	1	8			-0-
09	15480	X	12810	-0-	-2670	-0-	41	1 2 9	12767	2	N	2	2	8			-0-
10	15066	X	12452	-0-	-2614	-0-	41	1 1 9	12410	2	N	1	1	8			-0-
*11	13470	X	11762	-0-	-1708	-0-	41	1 4 9	11717	2	N	4	4	8			-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13860	X	11815	-0-	-2045	-0-	61	1 2 9	11752	2	N	2	2	8			-0-
07	13547	X	12668	-0-	-879	-0-	67	1 1 9	12600	2	N	1	1	8			-0-
08	13299	X	12242	-0-	-1057	-0-	63	1 1 9	12178	2	N	1	1	8			-0-
09	12840	X	11146	-0-	-1694	-0-	61	1 1 9	11084	2	N	1	1	8			-0-
10	12834	X	10726	-0-	-2108	-0-	61	1	10665	2	N	-0-					-0-
*11	12270	X	9555	-0-	-2715	-0-	61	1 4 9	9490	2	N	4	4	8			-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13950	X	12084	-0-	-1866	-0-	57	1 1 9	12026	2	N	1	1	8			-0-
07	14415	X	11250	-0-	-3165	-0-	63	1 2 9	11185	2	N	2	2	8			-0-
08	13361	X	11954	-0-	-1407	-0-	63	1 1 9	11890	2	N	1	1	8			-0-
09	12930	X	9775	-0-	-3155	-0-	61	1	9714	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	11505	-0-	-988	-0-	61	1 1 9	11443	2	N	1	1	8			-0-
*11	12090	X	8290	-0-	-3800	-0-	61	1 2 9	8227	2	N	2	2	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9930	X	7842	-0-	-2088	-0-	16	1 9	7825	2	N	1	1	8			-0-
07	10013	X	7848	-0-	-2165	-0-	17	1 9	7830	2	N	1	1	8			-0-
08	8928	X	7333	-0-	-1595	-0-	17	1	7316	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	6507	-0-	-1983	-0-	17	1	6490	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7365	-0-	-912	-0-	17	1	7348	2	N	-0-					-0-
*11	7830	X	6580	-0-	-1250	-0-	17	1 2 9	6561	2	N	2	2	8			-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16860	X	14577	-0-	-2283	-0-	16	1 9	14560	2	N	1	1	8			-0-
07	17360	X	14895	-0-	-2465	-0-	17	1 6 9	14872	2	N	5	5	8			-0-
08	16988	X	13769	-0-	-3219	-0-	17	1 4 9	13748	2	N	4	4	8			-0-
09	16440	X	12644	-0-	-3796	-0-	17	1 2 9	12625	2	N	2	2	8			-0-
10	15624	X	12455	-0-	-3169	-0-	17	1 1 9	12437	2	N	1	1	8			-0-
*11	14580	X	11530	-0-	-3050	-0-	17	1 9 9	11504	2	N	8	8	8			-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22020	X	17285	-0-	-4735	-0-	38	1 9	17246	2	N	1	1	8			-0-
07	22661	X	16945	-0-	-5716	-0-	42	1 7 9	16896	2	N	6	6	8			-0-
08	21390	X	16760	-0-	-4630	-0-	43	1 10 9	16707	2	N	9	9	8			-0-
09	19650	X	15832	-0-	-3818	-0-	41	1 3 9	15788	2	N	3	3	8			-0-
10	18972	X	15369	-0-	-3603	-0-	41	1 1 9	15327	2	N	1	1	8			-0-
*11	17280	X	14921	-0-	-2359	-0-	41	1 8 9	14872	2	N	7	7	8			-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18720	X	15634	-0-	-3086	-0-	57	1 2 9	15575	2	N	2	2	8			-0-
07	17391	X	16466	-0-	-925	-0-	63	1 3 9	16400	2	N	3	3	8			-0-
08	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	63	1 3 9	13881	2	N	3	3	8			-0-
09	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	61	1	13572	2	N	-0-					-0-
10	14091	X	14091	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	14029	2	N	1	1	8			-0-
*11	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	61	1 6 9	12040	2	N	5	5	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	15	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	3	Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	81	3	Y	2					2
							2	9									
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	3	Y	-0-					2
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	81	3	Y	-0-	2	1			-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
06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	325	1	1458	3	Y	77	32	1			45
							85	9									
07	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	211	1	953	3	Y	116	123	1	1	8	37
							128	9									
08	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	177	1	843	3	Y	98	71	1	2	8	62
							108	9									
09	1860	X	1022	-0-	-838	-0-	165	1	772	3	Y	77	65	1	2	8	72
							85	9									
10	1922	X	1052	-0-	-870	-0-	179	1	778	3	Y	86	115	1	1	8	42
							95	9									
11	1860	X	963	-0-	-897	-0-	159	1	726	3	Y	71	56	1	2	8	55
							78	9									

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
06	2010	N	1741	-0-	-269	-0-	316	1	1419	3	Y	5	17	1			4
							6	9									
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	383	1	1725	3	Y	9					13
							10	9									
08	2046	N	1654	-0-	-392	-0-	288	1	1365	3	Y	1					14
							1	9									
09	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	279	1	1297	3	Y	3	12	1			5
							3	9									
10	2108	N	1625	-0-	-483	-0-	304	1	1319	3	Y	2					7
							2	9									
11	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	275	1	1255	3	Y	17	7	1	2	8	15
							19	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
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	247	1	1107	3	Y	17	1	8			33
							19	9									
07	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	240	1	1080	3	Y	14	1	8			46
							15	9									
08	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	222	1	1044	3	Y	7	40	1	1	8	12
							8	9									
09	1380	N	1263	-0-	-117	-0-	223	1	1037	3	Y	3	1	8			14
							3	9									
10	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	230	1	1001	3	Y	11	2	8			23
							12	9									
*11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	225	1	1024	3	Y	15	23	1	3	8	12
							17	9									

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2126	3	122	9	N	111	172	1	1	8	54
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2123	3	1	9	N	1	1	8			54
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1874	3	1	9	N	1	1	8			54
09	2250	N	1815	-0-	-435	-0-	1814	3	1	9	N	1	1	8			54
10	2139	N	1854	-0-	-285	-0-	1841	3	13	9	N	12	1	8			65
11	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	1752	3	15	9	N	14	5	8			74

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3090	-0-	-810	-0-	110	1	2980	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3118	-0-	-788	-0-	119	1	2992	3	Y	6	4	1	1	8	1
							7	9									
08	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	115	1	2887	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	3210	X	2740	-0-	-470	-0-	113	1	2627	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2881	-0-	-343	-0-	113	1	2768	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2659	-0-	-431	-0-	108	1	2548	3	Y	3	2	1			1
							3	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
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	1123	1	1374	2	Y	-0-					32
07	2883	X	2572	-0-	-311	-0-	1142	1	1430	2	Y	-0-					32
08	3472	X	2436	-0-	-1036	-0-	923	1	1513	2	Y	-0-					32
09	3360	X	2730	-0-	-630	-0-	1174	1	1556	2	Y	-0-					32
10	3472	X	2783	-0-	-689	-0-	1296	1	1487	2	Y	-0-					32
*11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	1648	1	1347	2	Y	-0-					32

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
06	5820	X	5304	-0-	-516	-0-	189	1	5115	3	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5276	-0-	-490	-0-	202	1	5074	3	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5095	-0-	-609	-0-	195	1	4900	3	Y	-0-					-0-
09	5370	X	4866	-0-	-504	-0-	200	1	4666	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	4906	-0-	-581	-0-	193	1	4713	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	4593	-0-	-717	-0-	187	1	4406	3	Y	-0-					-0-

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
06	3600	X	3207	-0-	-393	-0-	114	1	3093	3	Y	-0-					1
07	3534	X	3269	-0-	-265	-0-	125	1	3144	3	Y	-0-					1
08	3503	X	3221	-0-	-282	-0-	158	1	3063	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	3330	X	3049	-0-	-281	-0-	261	1	2788	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	293	1	2922	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2886	-0-	-324	-0-	243	1	2643	3	Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	5649	-0-	-681	-0-	201	1	5448	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	6293	X	5595	-0-	-698	-0-	214	1	5380	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6200	X	5410	-0-	-790	-0-	207	1	5203	3	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5138	-0-	-712	-0-	211	1	4927	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5234	-0-	-687	-0-	205	1	5029	3	Y	-0-					-0-
11	5640	X	4881	-0-	-759	-0-	198	1	4683	3	Y	-0-					-0-

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2766	-0-	-294	-0-	2766	2			Y	-0-					4
07	3162	X	3091	-0-	-71	-0-	3091	2			Y	-0-					4
08	3131	X	2912	-0-	-219	-0-	2912	2			Y	-0-					4
09	3030	X	2752	-0-	-278	-0-	2752	2			Y	-0-					4
10	3100	X	2645	-0-	-455	-0-	2645	2			Y	-0-					4
11	3000	X	2689	-0-	-311	-0-	2689	2			Y	-0-					4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4357	-0-	-653	-0-	859	1	3489	3	Y	8	1	8			10
							9	9									
07	5022	X	4266	-0-	-756	-0-	795	1	3464	3	Y	6	1	8			15
							7	9									
08	5022	X	4087	-0-	-935	-0-	429	1	3657	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	4620	X	3806	-0-	-814	-0-	514	1	3267	3	Y	23	13	1	1	8	24
							25	9									
10	4619	X	3904	-0-	-715	-0-	660	1	3233	3	Y	10	1	8			33
							11	9									
11	4350	X	3668	-0-	-682	-0-	585	1	3076	3	Y	6	31	1	2	8	6
							7	9									

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

06	4020	X	3686	-0-	-334	-0-	518	1	3168	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3735	-0-	-264	-0-	575	1	3160	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3693	-0-	-306	-0-	614	1	3079	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3463	-0-	-227	-0-	632	1	2831	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3525	-0-	-288	-0-	887	1	2638	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3531	-0-	-159	-0-	566	1	2965	2	Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

06	3090	X	2624	-0-	-466	-0-	431	1	2192	2	Y	1	15	1			5
							1	9									
07	3100	X	2563	-0-	-537	-0-	424	1	2139	2	Y	-0-	4	1			1
08	2976	X	2554	-0-	-422	-0-	500	1	2046	2	Y	7	1	1			7
							8	9									
09	2790	X	2356	-0-	-434	-0-	465	1	1891	2	Y	-0-	7	1			-0-
10	2852	X	2432	-0-	-420	-0-	502	1	1929	2	Y	1					1
							1	9									
11	2610	X	2286	-0-	-324	-0-	447	1	1839	2	Y	-0-	1	1			-0-

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

06	690	N	124	-0-	-566	-0-	124	2			Y	-0-					2
07	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	2			Y	-0-					2
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					2
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					2
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					2
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			Y	-0-					2

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

06	6570	X	5829	-0-	-741	-0-	207	1	5622	3	Y	-0-					-0-
07	6448	X	5800	-0-	-648	-0-	222	1	5578	3	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5562	-0-	-669	-0-	213	1	5349	3	Y	-0-					-0-
09	5940	X	5588	-0-	-352	-0-	230	1	5358	3	Y	-0-					-0-
10	6014	X	5307	-0-	-707	-0-	208	1	5099	3	Y	-0-					-0-
11	5820	X	4958	-0-	-862	-0-	202	1	4756	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2993	-0-	-67	-0-	272	1	2720	3	N	1	1	8			55
							1	9									
07	3131	X	3003	-0-	-128	-0-	284	1	2719	3	N	-0-					55
08	3193	X	2960	-0-	-233	-0-	308	1	2631	3	N	19	1	8			73
							21	9									
09	3090	X	2792	-0-	-298	-0-	338	1	2445	3	N	8	35	1	1	8	45
							9	9									
10	3193	X	2487	-0-	-706	-0-	316	1	2164	3	N	6	1	8			50
							7	9									
11	3000	X	2286	-0-	-714	-0-	294	1	1991	3	N	1	1	8			50
							1	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
06	4950	X	3906	-0-	-1044	-0-	139	1	3767	3	N	-0-					145
07	4340	X	3943	-0-	-397	-0-	151	1	3792	3	N	-0-					145
08	4340	X	3800	-0-	-540	-0-	145	1	3655	3	N	-0-					145
09	4110	X	3579	-0-	-531	-0-	147	1	3432	3	N	-0-					145
10	4123	X	3625	-0-	-498	-0-	142	1	3483	3	N	-0-					145
11	3900	X	3374	-0-	-526	-0-	137	1	3236	3	N	1	1	8			145
							1	9									

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
06	5160	X	4836	-0-	-324	-0-	955	1	3881	3	Y	-0-					1
07	5363	X	4964	-0-	-399	-0-	926	1	4034	3	Y	4					5
							4	9									
08	5518	X	4548	-0-	-970	-0-	478	1	4070	3	Y	-0-					5
09	5340	X	4243	-0-	-1097	-0-	574	1	3648	3	Y	19	4	1			20
							21	9									
10	5239	X	4428	-0-	-811	-0-	751	1	3676	3	Y	1					21
							1	9									
11	4830	X	4225	-0-	-605	-0-	673	1	3541	3	Y	10	20	1	1	8	10
							11	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
06	10650	X	9171	-0-	-1479	-0-	834	1	8337	3	Y	-0-					1
07	10850	X	9015	-0-	-1835	-0-	852	1	8162	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	10943	X	8759	-0-	-2184	-0-	919	1	7840	3	Y	-0-					1
09	10590	X	8220	-0-	-2370	-0-	997	1	7223	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	10943	X	8301	-0-	-2642	-0-	1056	1	7245	3	Y	-0-					-0-
11	9180	X	7854	-0-	-1326	-0-	1013	1	6841	3	Y	-0-					-0-

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	6767	-0-	-1423	-0-	615	1	6152	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	6933	-0-	-1127	-0-	655	1	6277	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7812	X	6736	-0-	-1076	-0-	706	1	6030	3	N	-0-					-0-
09	7350	X	6263	-0-	-1087	-0-	760	1	5503	3	N	-0-					-0-
10	7347	X	6569	-0-	-778	-0-	836	1	5733	3	N	-0-					-0-
11	6780	X	6156	-0-	-624	-0-	794	1	5362	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

06	29130	X	24508	-0-	-4622	-0-	872	1	6309	2	N	-0-					84
							17327	3									
07	28055	X	13292	-0-	-14763	-0-	509	1	12782	3	N	1	1	8			84
							1	9									
08	26753	X	22466	-0-	-4287	-0-	860	1	10057	2	N	-0-					84
							11549	3									
09	24510	X	23610	-0-	-900	-0-	971	1	2809	2	N	-0-					84
							19830	3									
10	25327	X	23689	-0-	-1638	-0-	930	1	3094	2	N	-0-					84
							19665	3									
11	24510	X	22318	-0-	-2192	-0-	907	1	2946	2	N	-0-					84
							18465	3									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

06	25740	X	22570	-0-	-3170	-0-	803	1	21767	3	N	-0-					-0-
07	25451	X	22433	-0-	-3018	-0-	859	1	21573	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	25017	X	21547	-0-	-3470	-0-	825	1	20722	3	N	-0-					-0-
09	23580	X	20380	-0-	-3200	-0-	838	1	19542	3	N	-0-					-0-
10	23715	X	20366	-0-	-3349	-0-	800	1	19566	3	N	-0-					-0-
11	22560	X	18776	-0-	-3784	-0-	764	1	18012	3	N	-0-					-0-

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

06	18210	X	15989	-0-	-2221	-0-	570	1	15419	3	Y	-0-					3
07	18197	X	15938	-0-	-2259	-0-	610	1	15328	3	Y	-0-					3
08	17887	X	15551	-0-	-2336	-0-	761	1	14790	3	Y	-0-	2	1			1
09	17010	X	15745	-0-	-1265	-0-	1344	1	14401	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	16926	X	16228	-0-	-698	-0-	1479	1	14749	3	Y	-0-					-0-
11	15990	X	14646	-0-	-1344	-0-	1233	1	13413	3	Y	-0-					-0-

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.15900 - 16845

06	6810	X	6081	-0-	-729	-0-	553	1	1960	2	N	-0-					27
							3568	3									
07	7037	X	6025	-0-	-1012	-0-	569	1	2001	2	N	1	1	8			27
							3454	3	1	9							
08	6913	X	5874	-0-	-1039	-0-	616	1	2038	2	N	-0-					27
							3220	3									
09	6510	X	5442	-0-	-1068	-0-	660	1	1936	2	N	-0-					27
							2846	3									
10	6479	X	5455	-0-	-1024	-0-	694	1	2006	2	N	-0-					27
							2755	3									
11	6090	X	5175	-0-	-915	-0-	668	1	1887	2	N	-0-					27
							2620	3									

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
06	26400	X	22536	-0-	-3864	-0-	2049	1	20486	3	N	1	1	8			60
							1	9									
07	26350	X	22549	-0-	-3801	-0-	2132	1	20416	3	N	1	1	8			60
							1	9									
08	25358	X	21854	-0-	-3504	-0-	2292	1	19561	3	N	1	1	8			60
							1	9									
09	23790	X	20420	-0-	-3370	-0-	2478	1	17941	3	N	1	1	8			60
							1	9									
10	24211	X	20463	-0-	-3748	-0-	2604	1	17858	3	N	1	1	8			60
							1	9									
11	22530	X	19274	-0-	-3256	-0-	2486	1	16785	3	N	3	3	8			60
							3	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
06	34200	X	28432	-0-	-5768	-0-	2584	1	25848	3	Y	-0-					4
07	34224	X	29108	-0-	-5116	-0-	2751	1	26354	3	Y	3	3	8			4
							3	9									
08	32984	X	28533	-0-	-4451	-0-	2993	1	25540	3	Y	-0-					4
09	31620	X	26424	-0-	-5196	-0-	3206	1	23217	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
10	31372	X	26920	-0-	-4452	-0-	3425	1	23493	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
11	28440	X	25803	-0-	-2637	-0-	3329	1	22474	3	Y	-0-					3

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

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

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

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

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 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
06	2640	X	1876	-0-	-764	-0-	118	1	1757	2	N	1					156
							1	9									
07	2728	X	2522	-0-	-206	-0-	158	1	2362	2	N	2	2	8			156
							2	9									
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	148	1	2189	2	N	2	2	8			156
							2	9									
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	121	1	1800	2	N	-0-					156
10	2511	N	2380	-0-	-131	-0-	150	1	2228	2	N	2					158
							2	9									
*11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	163	1	2111	2	N	8					166
							9	9									

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	5152	-0-	-1028	-0-	570	1	4519	2	N	57	4	8			139
							63	9									
07	5549	X	4716	-0-	-833	-0-	589	1	4051	2	N	69	3	8			205
							76	9									
08	7626	X	3956	-0-	-3670	-0-	589	1	3322	2	N	41	170	1	1	8	75
							45	9									
09	7380	X	5184	-0-	-2196	-0-	570	1	4564	2	N	45	5	8			115
							50	9									
10	7626	X	5193	-0-	-2433	-0-	589	1	4517	2	N	79	2	8			192
							87	9									
*11	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	570	1	4794	2	N	66	181	1	3	8	74
							73	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8253	2	58	9	N	53	4	8			172
07	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7676	2	90	9	N	82	185	1	2	8	67
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4919	2	3	9	N	3	1	8			69
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4221	2	12	9	N	11					80
10	4185	X	4151	-0-	-34	-0-	4138	2	13	9	N	12					92
*11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5186	2	18	9	N	16	1	8			107

TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10490 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	44	-0-	-1966	-0-	44	2			N	-0-					37
07	2759	X	468	-0-	-2291	-0-	468	2			N	-0-					37
08	2759	X	812	-0-	-1947	-0-	812	2			N	-0-					37
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					37
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					37
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					37

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11884 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	598	-0-	-632	-0-	252	1	346	2	N	-0-					77
07	1023	N	805	-0-	-218	-0-	360	1	444	2	N	1	1	8			77
							1	9									
08	434	N	292	-0-	-142	-0-	126	1	166	2	N	-0-					77
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	270	1	661	2	N	-0-					77
10	806	N	516	-0-	-290	-0-	144	1	372	2	N	-0-					77
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	180	1	191	2	N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

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

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	3789	-0-	-2571	-0-	677	1	3039	2	N	66	28	8			290
							73	9									
07	6479	X	3272	-0-	-3207	-0-	603	1	2638	2	N	28	28	8			290
							31	9									
08	4774	X	1025	-0-	-3749	-0-	129	1	896	2	N	-0-					290
09	4500	X	479	-0-	-4021	-0-	91	1	388	2	N	-0-					290
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					290
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					290

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	X	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					77
07	554	X	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	N	1	1	8			77
08	434	X	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					77
09	420	X	308	-0-	-112	-0-	308	2			N	-0-					77
10	558	X	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-					77
11	540	X	354	-0-	-186	-0-	354	2			N	-0-					77

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					8
07	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					8
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	408	1	4569	2	N	-0-					8
09	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	237	1	4007	2	N	-0-					8
10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	459	1	4179	2	N	-0-					8
*11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	435	1	3505	2	N	-0-					8

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2376	-0-	-504	-0-	2367	2	9	9	Y	8	11	1			9
07	2976	X	2385	-0-	-591	-0-	2372	2	13	9	Y	12	11	1			10
08	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	8709	2	349	9	Y	317	250	1			77
09	3000	N	7377	-0-	4377	4377	7373	2	4	9	Y	4	53	1			28
10	3100	N	5496	-0-	2396	6773	5454	2	42	9	Y	38	52	1			14
*11	12014	X	5241	-0-	-6773	-0-	5197	2	44	9	Y	40	38	1			16

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 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
06	1440	X	888	-0-	-552	-0-	64	1	822	2	N	2					82
							2	9									
07	1488	X	950	-0-	-538	-0-	58	1	892	2	N	-0-					82
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	892	2	N	-0-					82
09	900	N	699	-0-	-201	-0-	39	1	660	2	N	-0-					82
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	990	2	N	15					97
							17	9									
11	900	N	633	-0-	-267	-0-	33	1	592	2	N	7	1	8			103
							8	9									

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 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
06	2640	X	2407	-0-	-233	-0-	2403	2	4	9	N	4					32
07	2728	X	2518	-0-	-210	-0-	2508	2	10	9	N	9	1	8			40
08	2728	X	2482	-0-	-246	-0-	2478	2	4	9	N	4	2	8			42
09	2580	X	2292	-0-	-288	-0-	2281	2	11	9	N	10					52
10	2604	X	2377	-0-	-227	-0-	2370	2	7	9	N	6					58
11	2430	X	2226	-0-	-204	-0-	2220	2	6	9	N	5					63

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	3090	X	1616	-0-	-1474	-0-	117	1	1499	2	N	-0-					156
07	3193	X	2033	-0-	-1160	-0-	124	1	1909	2	N	-0-					156
08	3193	X	2306	-0-	-887	-0-	126	1	2180	2	N	-0-					156
09	2790	X	2154	-0-	-636	-0-	118	1	2025	2	N	10					166
							11	9									
10	2666	X	2492	-0-	-174	-0-	128	1	2335	2	N	26					192
							29	9									
*11	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	129	1	2309	2	N	16	175	1	1	8	32
							18	9									

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

06	2100	X	853	-0-	-1247	-0-	352	1	500	2	N	1	148	1			30
							1	9									
07	1240	X	658	-0-	-582	-0-	262	1	396	2	N	-0-					30
08	899	N	603	-0-	-296	-0-	253	1	350	2	N	-0-					30
09	840	N	736	-0-	-104	-0-	322	1	414	2	N	-0-					30
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	332	1	374	2	N	-0-					30
*11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	737	1	1481	2	N	27					57
							30	9									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	4650	X	4253	-0-	-397	-0-	1736	1	2466	2	N	46	38	1			60
							51	9									
07	4619	X	3701	-0-	-918	-0-	1472	1	2227	2	N	2					62
							2	9									
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	1907	1	2640	2	N	3					65
							3	9									
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	1768	1	2274	2	N	2					67
							2	9									
10	4061	X	4051	-0-	-10	-0-	1900	1	2143	2	N	7					74
							8	9									
11	3930	X	3422	-0-	-508	-0-	1135	1	2279	2	N	7	1	8			80
							8	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

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

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

06	3870	X	3457	-0-	-413	-0-	680	1	2777	2	Y	-0-	19	1			-0-
07	4061	X	3837	-0-	-224	-0-	667	1	3170	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3227	-0-	-679	-0-	629	1	2598	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3244	-0-	-536	-0-	547	1	2697	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3264	-0-	-642	-0-	602	1	2662	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3234	-0-	-486	-0-	579	1	2655	2	Y	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3810	2	6	9	N	5					47
07	3658	X	3613	-0-	-45	-0-	3492	2	121	9	N	110					157
08	3658	X	1980	-0-	-1678	-0-	1978	2	2	9	N	2					159
09	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	15865	2	11	9	N	10	2	8			167
10	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8981	2	14	9	N	13					180
*11	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6765	2	21	9	N	19	169	1			30

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

06	11790	X	9649	-0-	-2141	-0-	9649	2			N	-0-					174
07	12183	X	9792	-0-	-2391	-0-	9792	2			N	-0-					174
08	11098	X	9706	-0-	-1392	-0-	9705	2	1	9	N	1	1	8			174
09	10740	X	9574	-0-	-1166	-0-	9574	2			N	-0-					174
10	11098	X	10127	-0-	-971	-0-	10127	2			N	-0-					174
*11	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2			N	-0-					174

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					119
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					119
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					119
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					119
10	1240	N	709	-0-	-531	-0-	709	2			N	-0-					119
11	1080	N	721	-0-	-359	-0-	721	2			N	-0-					119

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

06	2790	X	1580	-0-	-1210	-0-	58	1	1522	2	Y	-0-					3
07	2635	X	1555	-0-	-1080	-0-	56	1	1499	2	Y	-0-					3
08	1798	N	1417	-0-	-381	-0-	52	1	1365	2	Y	-0-					3
09	1590	N	1202	-0-	-388	-0-	44	1	1158	2	Y	-0-					3
10	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	54	1	1472	2	Y	-0-					3
11	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	44	1	1175	2	Y	-0-					3

MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11810 - 11980

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					32
07	1054	X	58	-0-	-996	-0-	58	2			N	-0-					32
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					32
09	660	X	506	-0-	-154	-0-	505	2	1	9	N	1					33
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					33
*11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					33

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

06	7860	X	5442	-0-	-2418	-0-	5442	2			N	-0-					58
07	7037	X	5479	-0-	-1558	-0-	5478	2	1	9	N	1	1	8			58
08	6138	X	5064	-0-	-1074	-0-	5064	2			N	-0-					58
09	5940	X	4967	-0-	-973	-0-	4967	2			N	-0-					58
10	5797	X	5203	-0-	-594	-0-	5203	2			N	-0-					58
11	5430	X	5151	-0-	-279	-0-	5147	2	4	9	N	4					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
06	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	2633	1	10208	2	N	-0-					65
07	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	2251	1	11546	2	N	-0-					65
08	20247	X	20247	-0-	-0-	-0-	3518	1	16729	2	N	-0-					65
09	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	2853	1	12350	2	N	-0-					65
10	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	3081	1	12271	2	N	3	3	8			65
							3	9									
*11	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	1402	1	8948	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
06	5130	X	4827	-0-	-303	-0-	4826	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5115	X	4153	-0-	-962	-0-	4152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5115	X	4073	-0-	-1042	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4310	-0-	-520	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4400	-0-	-591	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3790	-0-	-1040	-0-	3790	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
06	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	94	1	11927	2	N	-0-					-0-
07	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	97	1	12134	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	12245	X	12050	-0-	-195	-0-	99	1	11950	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	12030	X	10309	-0-	-1721	-0-	92	1	10216	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	12431	X	10093	-0-	-2338	-0-	95	1	9998	2	N	-0-					-0-
11	12030	X	10561	-0-	-1469	-0-	94	1	10466	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	9600	X	7535	-0-	-2065	-0-	84	1	7450	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9579	X	8066	-0-	-1513	-0-	90	1	7975	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9331	X	7967	-0-	-1364	-0-	90	1	7877	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	7833	-0-	-837	-0-	87	1	7746	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7935	-0-	-497	-0-	90	1	7845	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	6854	-0-	-946	-0-	87	1	6766	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	11130	X	8626	-0-	-2504	-0-	828	1	7798	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	8554	-0-	-2203	-0-	856	1	7698	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	7886	-0-	-2685	-0-	856	1	7029	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	10230	X	7138	-0-	-3092	-0-	828	1	6310	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	6694	-0-	-2730	-0-	855	1	5839	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	7260	-0-	-1380	-0-	803	1	6457	2	N	-0-					-0-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

06	6750	X	5657	-0-	-1093	-0-	1036	1	4619	2	N	2	2	8			52
							2	9									
07	6541	X	5734	-0-	-807	-0-	1073	1	4660	2	N	1	1	8			52
							1	9									
08	6169	X	6001	-0-	-168	-0-	1110	1	4889	2	N	2	2	8			52
							2	9									
09	5970	X	5604	-0-	-366	-0-	1073	1	4530	2	N	1	1	8			52
							1	9									
10	6138	X	5691	-0-	-447	-0-	1110	1	4580	2	N	1	1	8			52
							1	9									
11	5820	X	5433	-0-	-387	-0-	1073	1	4359	2	N	1	1	8			52
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

06	5310	X	3345	-0-	-1965	-0-	215	1	3130	2	Y	-0-					6
07	4991	X	3204	-0-	-1787	-0-	217	1	2987	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	4867	X	2483	-0-	-2384	-0-	176	1	2307	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	2585	-0-	-1165	-0-	188	1	2397	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3096	-0-	-779	-0-	235	1	2861	2	Y	-0-					-0-
*11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	261	1	3493	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

06	67202	X	67202	-0-	-0-	-0-	45	1	67157	2	Y	-0-					-0-
07	72332	X	72332	-0-	-0-	-0-	35	1	72297	2	Y	-0-					-0-
08	50819	X	50819	-0-	-0-	-0-	29	1	50790	2	Y	-0-					-0-
09	67200	X	39807	-0-	-27393	-0-	28	1	39779	2	Y	-0-					-0-
10	72323	X	35063	-0-	-37260	-0-	27	1	35036	2	Y	-0-					-0-
11	69990	X	30254	-0-	-39736	-0-	27	1	30224	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

06	10560	X	9194	-0-	-1366	-0-	467	1	8726	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10912	X	9319	-0-	-1593	-0-	471	1	8847	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	10912	X	7531	-0-	-3381	-0-	414	1	7117	2	Y	-0-					-0-
09	10170	X	5819	-0-	-4351	-0-	340	1	5479	2	Y	-0-					-0-
10	10509	X	9625	-0-	-884	-0-	469	1	9156	2	Y	-0-					-0-
*11	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	509	1	9546	2	Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

06	20730	X	18273	-0-	-2457	-0-	18273	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	20515	-0-	-751	-0-	20515	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	19588	-0-	-1678	-0-	19588	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	17505	-0-	-2445	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	16875	-0-	-3647	-0-	16875	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	15265	-0-	-4595	-0-	15265	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
06	18090	X	17625	-0-	-465	-0-	17625	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	15815	-0-	-2537	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
08	18011	X	14966	-0-	-3045	-0-	14965	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	17640	X	13418	-0-	-4222	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	8896	-0-	-9332	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	11451	-0-	-6189	-0-	11451	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11057 - 16226

06	28230	X	22054	-0-	-6176	-0-	180	1	21873	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	29171	X	21359	-0-	-7812	-0-	186	1	21171	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	29171	X	21834	-0-	-7337	-0-	186	1	21647	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	25020	X	20571	-0-	-4449	-0-	174	1	20395	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	24366	X	22085	-0-	-2281	-0-	186	1	21899	2	N	-0-					-0-
11	22050	X	20589	-0-	-1461	-0-	173	1	20415	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

06	18300	X	16004	-0-	-2296	-0-	16003	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18011	X	15517	-0-	-2494	-0-	15515	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	17174	X	14081	-0-	-3093	-0-	14079	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	15990	X	14515	-0-	-1475	-0-	14514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	16523	X	15186	-0-	-1337	-0-	15185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	15990	X	14081	-0-	-1909	-0-	14081	2			N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

06	30930	X	18147	-0-	-12783	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
07	62939	X	62939	-0-	-0-	-0-	62937	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	89723	X	89723	-0-	-0-	-0-	89723	2			N	-0-					-0-
09	43349	X	43349	-0-	-0-	-0-	43348	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	38347	X	34059	-0-	-4288	-0-	34058	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	37110	X	28560	-0-	-8550	-0-	28559	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

06	14B2 EXT		63127	-0-	63127	63127	43	1	63067	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
07	248301	X	185174	-0-	-63127	-0-	88	1	185040	2	N	42	42	8			-0-
							46	9									
08	197594	X	147275	-0-	-50319	-0-	86	1	147158	2	N	28	28	8			-0-
							31	9									
09	191220	X	117547	-0-	-73673	-0-	81	1	117449	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
10	197594	X	104241	-0-	-93353	-0-	81	1	104146	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
11	179190	X	89031	-0-	-90159	-0-	79	1	88944	2	N	7	7	8			-0-
							8	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
06	23370	X	17935	-0-	-5435	-0-	141	1	17760	2	N	31					212
							34	9									
07	23002	X	17989	-0-	-5013	-0-	143	1	17842	2	N	4					216
							4	9									
08	21855	X	16560	-0-	-5295	-0-	136	1	16421	2	N	3	3	8			216
							3	9									
09	20370	X	15232	-0-	-5138	-0-	136	1	15096	2	N	-0-					216
10	19437	X	15001	-0-	-4436	-0-	142	1	14859	2	N	-0-					216
11	17940	X	15260	-0-	-2680	-0-	136	1	15124	2	N	-0-					216

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27720	X	24430	-0-	-3290	-0-	24428	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	28613	X	24796	-0-	-3817	-0-	24795	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	26815	X	23579	-0-	-3236	-0-	23575	2	4	9	Y	4	2	8			2
09	25500	X	22061	-0-	-3439	-0-	22061	2			Y	-0-					2
10	25978	X	23263	-0-	-2715	-0-	23263	2			Y	-0-					2
11	24420	X	22516	-0-	-1904	-0-	22516	2			Y	-0-					2

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39630	X	33714	-0-	-5916	-0-	33714	2			N	-0-					-0-
07	40083	X	34358	-0-	-5725	-0-	34358	2			N	-0-					-0-
08	38409	X	33491	-0-	-4918	-0-	33491	2			N	-0-					-0-
09	35880	X	30439	-0-	-5441	-0-	30439	2			N	-0-					-0-
10	36332	X	31439	-0-	-4893	-0-	31439	2			N	-0-					-0-
11	33720	X	28908	-0-	-4812	-0-	28908	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35520	X	30891	-0-	-4629	-0-	30891	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	30044	-0-	-5358	-0-	30043	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	34534	X	29364	-0-	-5170	-0-	29362	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	33300	X	27981	-0-	-5319	-0-	27981	2			N	-0-					-0-
10	31930	X	27370	-0-	-4560	-0-	27370	2			N	-0-					-0-
11	30900	X	26823	-0-	-4077	-0-	26823	2			N	-0-					-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36630	X	29050	-0-	-7580	-0-	29050	2			N	-0-					-0-
07	34441	X	33260	-0-	-1181	-0-	33258	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	33976	X	31612	-0-	-2364	-0-	31611	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	31620	X	27164	-0-	-4456	-0-	27162	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	33263	X	28098	-0-	-5165	-0-	28097	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	32190	X	25986	-0-	-6204	-0-	25985	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31046	X	31046	-0-	-0-	-0-	31044	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	31542	X	31542	-0-	-0-	-0-	31539	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	29819	X	29819	-0-	-0-	-0-	29817	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	31050	X	27154	-0-	-3896	-0-	27153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	32085	X	26616	-0-	-5469	-0-	26616	2			N	-0-					-0-
11	31050	X	24951	-0-	-6099	-0-	24950	2	1	9	N	1	1	8			-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
06	18840	X	15936	-0-	-2904	-0-	15936	2			Y	-0-					-0-
07	18693	X	15797	-0-	-2896	-0-	15797	2			Y	-0-					-0-
08	17329	X	14774	-0-	-2555	-0-	14774	2			Y	-0-					-0-
09	16770	X	14492	-0-	-2278	-0-	14492	2			Y	-0-					-0-
10	16802	X	14315	-0-	-2487	-0-	14315	2			Y	-0-					-0-
11	15930	X	15073	-0-	-857	-0-	15073	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

06	27330	X	21923	-0-	-5407	-0-	21923	2			N	-0-					-0-
07	27187	X	22057	-0-	-5130	-0-	22057	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	21387	-0-	-4157	-0-	21387	2			N	-0-					-0-
09	24120	X	19990	-0-	-4130	-0-	19990	2			N	-0-					-0-
10	23932	X	20313	-0-	-3619	-0-	20310	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	21930	X	19298	-0-	-2632	-0-	19298	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

06	20820	X	17542	-0-	-3278	-0-	17542	2			Y	-0-					-0-
07	21018	X	17780	-0-	-3238	-0-	17780	2			Y	-0-					-0-
08	21018	X	18422	-0-	-2596	-0-	18422	2			Y	-0-					-0-
09	20040	X	17064	-0-	-2976	-0-	17064	2			Y	-0-					-0-
10	19313	X	16999	-0-	-2314	-0-	16999	2			Y	-0-					-0-
11	17820	X	14502	-0-	-3318	-0-	14502	2			Y	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

06	21420	X	18150	-0-	-3270	-0-	18150	2			Y	-0-					-0-
07	21390	X	18644	-0-	-2746	-0-	18644	2			Y	-0-					-0-
08	20460	X	17973	-0-	-2487	-0-	17973	2			Y	-0-					-0-
09	19680	X	16810	-0-	-2870	-0-	16810	2			Y	-0-					-0-
10	19654	X	16581	-0-	-3073	-0-	16581	2			Y	-0-					-0-
11	18150	X	15106	-0-	-3044	-0-	15106	2			Y	-0-					-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

06	32520	X	25679	-0-	-6841	-0-	25677	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	33604	X	24892	-0-	-8712	-0-	24890	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	31930	X	24181	-0-	-7749	-0-	24180	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	30030	X	22590	-0-	-7440	-0-	22590	2			N	-0-					-0-
10	30256	X	22478	-0-	-7778	-0-	22477	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	25680	X	21315	-0-	-4365	-0-	21313	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF. N/A

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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

06	26232	X	26232	-0-	-0-	-0-	26232	2			Y	-0-					-0-
07	24673	X	24673	-0-	-0-	-0-	24673	2			Y	-0-					-0-
08	26616	X	26616	-0-	-0-	-0-	26616	2			Y	-0-					-0-
09	24703	X	24703	-0-	-0-	-0-	24703	2			Y	-0-					-0-
10	25135	X	25135	-0-	-0-	-0-	25135	2			Y	-0-					-0-
11	23700	X	21999	-0-	-1701	-0-	21999	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20010	X	14396	-0-	-5614	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	13859	-0-	-7097	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	13656	-0-	-7300	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	12632	-0-	-7648	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	12753	-0-	-6498	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	12107	-0-	-2293	-0-	12107	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	334350	X	244888	-0-	-89462	-0-	120	1	244768	2	N	-0-					-0-
07	345495	X	230480	-0-	-115015	-0-	124	1	230356	2	N	-0-					-0-
08	345495	X	207300	-0-	-138195	-0-	124	1	207176	2	N	-0-					-0-
09	334350	X	181999	-0-	-152351	-0-	120	1	181879	2	N	-0-					-0-
10	345495	X	170413	-0-	-175082	-0-	124	1	170150	2	N	126	126	8			-0-
							139	9									
11	334350	X	151960	-0-	-182390	-0-	120	1	151840	2	N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18210	X	15956	-0-	-2254	-0-	15955	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	18042	X	15352	-0-	-2690	-0-	15350	2	2	9	Y	2	2	8			2
08	18042	X	15288	-0-	-2754	-0-	15287	2	1	9	Y	1	1	8			2
09	16560	X	14961	-0-	-1599	-0-	14959	2	2	9	Y	2	2	8			2
10	17112	X	14785	-0-	-2327	-0-	14785	2			Y	-0-					2
11	15960	X	14536	-0-	-1424	-0-	14536	2			Y	-0-					2

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 11195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	23536	-0-	23536	125820	23536	2			N	-0-					-0-
07	0	W	21951	-0-	21951	147771	21949	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	0	W	23584	-0-	23584	171355	23582	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	191543	X	20188	-0-	-171355	-0-	20187	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	25141	X	20269	-0-	-4872	-0-	20268	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	23550	X	20618	-0-	-2932	-0-	20616	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19950	X	15285	-0-	-4665	-0-	15285	2			Y	-0-					-0-
07	19530	X	15680	-0-	-3850	-0-	15680	2			Y	-0-					-0-
08	18197	X	15028	-0-	-3169	-0-	15028	2			Y	-0-					-0-
09	17550	X	14127	-0-	-3423	-0-	14127	2			Y	-0-					-0-
10	16957	X	14292	-0-	-2665	-0-	14292	2			Y	-0-					-0-
11	15300	X	13235	-0-	-2065	-0-	13235	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11166 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17820	X	14616	-0-	-3204	-0-	14615	2	1	9	Y	1	1	8			1
07	16740	X	14385	-0-	-2355	-0-	14385	2			Y	-0-					1
08	16709	X	13335	-0-	-3374	-0-	13334	2	1	9	Y	1	1	8			1
09	15210	X	12100	-0-	-3110	-0-	12100	2			Y	-0-					1
10	15717	X	12922	-0-	-2795	-0-	12922	2			Y	-0-					1
11	14610	X	11541	-0-	-3069	-0-	11541	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
06	65670	X	51514	-0-	-14156	-0-	51511	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	63147	X	50441	-0-	-12706	-0-	50441	2			N	-0-					-0-
08	58435	X	45854	-0-	-12581	-0-	45854	2			N	-0-					-0-
09	56550	X	41558	-0-	-14992	-0-	41557	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	56048	X	42474	-0-	-13574	-0-	42473	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	51510	X	40954	-0-	-10556	-0-	40954	2			N	-0-					-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	59430	X	41981	-0-	-17449	-0-	41981	2			N	-0-					-0-
07	58063	X	39166	-0-	-18897	-0-	39166	2			N	-0-					-0-
08	53010	X	38124	-0-	-14886	-0-	38124	2			N	-0-					-0-
09	49890	X	34987	-0-	-14903	-0-	34987	2			N	-0-					-0-
10	47740	X	35125	-0-	-12615	-0-	35125	2			N	-0-					-0-
11	41970	X	34720	-0-	-7250	-0-	34720	2			N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

06	273166	X	273166	-0-	-0-	-0-	180	1	272967	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
07	267698	X	267698	-0-	-0-	-0-	186	1	267487	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									
08	320199	X	239823	-0-	-80376	-0-	186	1	239616	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
09	273180	X	210460	-0-	-62720	-0-	180	1	210267	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
10	282286	X	198480	-0-	-83806	-0-	186	1	198281	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
11	273180	X	176087	-0-	-97093	-0-	180	1	175886	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

06	14B2 EXT		132659	-0-	132659	132659	97	1	132522	2	N	36	36	8			-0-
							40	9									
07	400182	X	267523	-0-	-132659	-0-	104	1	267329	2	N	82	82	8			-0-
							90	9									
08	315952	X	232046	-0-	-83906	-0-	103	1	231862	2	N	74	74	8			-0-
							81	9									
09	305760	X	189116	-0-	-116644	-0-	98	1	189003	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
10	315952	X	183615	-0-	-132337	-0-	100	1	183507	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	305760	X	145001	-0-	-160759	-0-	94	1	144861	2	N	42	42	8			-0-
							46	9									

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11477 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

06	40050	X	33479	-0-	-6571	-0-	33479	2			Y	-0-					-0-
07	37510	X	35101	-0-	-2409	-0-	35101	2			Y	-0-					-0-
08	37510	X	29161	-0-	-8349	-0-	29161	2			Y	-0-					-0-
09	36300	X	26017	-0-	-10283	-0-	26017	2			Y	-0-					-0-
10	37107	X	25442	-0-	-11665	-0-	25442	2			Y	-0-					-0-
11	33960	X	24356	-0-	-9604	-0-	24356	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	295882	X	213778	-0-	-82104	-0-	144	1	213621	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
07	300452	X	249829	-0-	-50623	-0-	119	1	249710	2	N	-0-					-0-
08	300452	X	215358	-0-	-85094	-0-	126	1	215232	2	N	-0-					-0-
09	290760	X	180745	-0-	-110015	-0-	124	1	180621	2	N	-0-					-0-
10	300452	X	169605	-0-	-130847	-0-	132	1	169473	2	N	-0-					-0-
11	290760	X	141871	-0-	-148889	-0-	125	1	141746	2	N	-0-					-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

06	24870	X	18903	-0-	-5967	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
07	23963	X	17713	-0-	-6250	-0-	17713	2			N	-0-					-0-
08	22971	X	17792	-0-	-5179	-0-	17789	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	21540	X	16358	-0-	-5182	-0-	16358	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	16204	-0-	-5372	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	15453	-0-	-3447	-0-	15453	2			N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

06	82680	X	64356	-0-	-18324	-0-	64356	2			N	-0-					-0-
07	82491	X	65088	-0-	-17403	-0-	65086	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	76322	X	65444	-0-	-10878	-0-	65442	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	69270	X	59132	-0-	-10138	-0-	59131	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	68293	X	59482	-0-	-8811	-0-	59482	2			N	-0-					-0-
11	64350	X	55728	-0-	-8622	-0-	55727	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

06	93300	X	68536	-0-	-24764	-0-	222	1	68313	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	89559	X	67453	-0-	-22106	-0-	229	1	67221	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	85312	X	61937	-0-	-23375	-0-	229	1	61707	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	77310	X	57771	-0-	-19539	-0-	222	1	57548	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	75113	X	56276	-0-	-18837	-0-	230	1	56045	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	68550	X	52180	-0-	-16370	-0-	220	1	51958	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	151900	X	4953	-0-	-146947	-0-	5	1	4948	2	Y	-0-					-0-
*09	278609	X	278609	-0-	-0-	-0-	74	1	278503	2	Y	29	29	8			-0-
							32	9									
*10	269612	X	269612	-0-	-0-	-0-	78	1	269516	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
*11	222616	X	222616	-0-	-0-	-0-	76	1	222518	2	Y	20	20	8			-0-
							22	9									

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	156922	X	5324	-0-	-151598	-0-	5	1	5319	2	Y	-0-					-0-
09	282626	X	282626	-0-	-0-	-0-	76	1	282550	2	Y	-0-					-0-
10	262911	X	262911	-0-	-0-	-0-	77	1	262834	2	Y	-0-					-0-
*11	218970	X	218970	-0-	-0-	-0-	74	1	218896	2	Y	-0-					-0-

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
06	136710	X	98907	-0-	-37803	-0-	180	1	98715	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
07	133362	X	93749	-0-	-39613	-0-	186	1	93551	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
08	122388	X	87010	-0-	-35378	-0-	186	1	86824	2	N	-0-					-0-
09	107220	X	78604	-0-	-28616	-0-	180	1	78418	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	110794	X	75447	-0-	-35347	-0-	186	1	75258	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	98910	X	68377	-0-	-30533	-0-	180	1	68193	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
06	22260	X	18909	-0-	-3351	-0-	150	1	18759	2	N	-0-					-0-
07	22506	X	19865	-0-	-2641	-0-	155	1	19710	2	N	-0-					-0-
08	22227	X	16556	-0-	-5671	-0-	155	1	16400	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	21510	X	14211	-0-	-7299	-0-	150	1	14061	2	N	-0-					-0-
10	21080	X	15234	-0-	-5846	-0-	155	1	15079	2	N	-0-					-0-
11	19230	X	14104	-0-	-5126	-0-	144	1	13960	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
06	23850	X	20616	-0-	-3234	-0-	967	1	19617	2	N	29	7	8			222
							32	9									
07	24645	X	20184	-0-	-4461	-0-	970	1	19186	2	N	25	7	8			240
							28	9									
08	21390	X	18619	-0-	-2771	-0-	908	1	17711	2	N	-0-					240
09	20700	X	16127	-0-	-4573	-0-	870	1	15257	2	N	-0-					240
10	21390	X	16234	-0-	-5156	-0-	879	1	15353	2	N	2	2	8			240
							2	9									
11	20610	X	14103	-0-	-6507	-0-	848	1	13253	2	N	2	2	8			240
							2	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3120	X	2465	-0-	-655	-0-	155	1	2297	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
07	3193	X	2724	-0-	-469	-0-	173	1	2531	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
08	DLQ G-10		2589	-0-	2589	2589	158	1	2363	2	Y	62	42	1			25
							68	9									
09	DLQ G-10		2222	-0-	2222	4811	144	1	2042	2	Y	33	41	1			17
							36	9									
10	7008	X	2197	-0-	-4811	-0-	138	1	2056	2	Y	3	18	1			2
							3	9									
*11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	148	1	1954	2	Y	5	5	1			2
							6	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
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	55	1	1485	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1174	-0-	-500	-0-	41	1	1133	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	54	1	1441	2	N	-0-					-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	62	1	1486	2	N	-0-					-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	86	1	1621	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	61	1	1269	2	N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 245592 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10844 - 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
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		206	-0-	206	206	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		180	-0-	180	386	11	1	168	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	386					N	NO RPT					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1826	-0-	-214	-0-	115	1	1711	2	Y	-0-					13
07	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	122	1	1784	2	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		1862	-0-	1862	1862	117	1	1745	2	Y	-0-					13
09	DLQ G-10		1445	-0-	1445	3307	95	1	1350	2	Y	-0-					13
10	DLQ G-10		1836	-0-	1836	5143	116	1	1718	2	Y	2	14	1			1
							2	9									
*11	2900	N	1826	-0-	-1074	4069	129	1	1695	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
06	1140	X	679	-0-	-461	-0-	33	1	646	2	Y	-0-					15
07	1178	X	623	-0-	-555	-0-	29	1	594	2	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		480	-0-	480	480	21	1	459	2	Y	-0-					15
09	DLQ G-10		336	-0-	336	816	14	1	322	2	Y	-0-					15
10	1498	N	682	-0-	-816	-0-	29	1	653	2	Y	-0-					15
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	27	1	599	2	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	5190	X	4379	-0-	-811	-0-	276	1 2 9	4101	2	Y	2	1	1			1
07	5239	X	4201	-0-	-1038	-0-	268	1 2 9	3931	2	Y	2	2	1			1
08	DLQ G-10		4337	-0-	4337	4337	272	1 4 9	4061	2	Y	4	3	1			2
09	DLQ G-10		3902	-0-	3902	8239	256	1 4 9	3642	2	Y	4	4	1			2
10	12202	X	3963	-0-	-8239	-0-	250	1 2 9	3711	2	Y	2	3	1			1
*11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	275	1 7 9	3617	2	Y	6	5	1			2

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					17
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	402	2	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		222	-0-	222	222	14	1	208	2	Y	-0-					17
09	DLQ G-10		394	-0-	394	616	26	1	368	2	Y	-0-					17
10	DLQ G-10		331	-0-	331	947	21	1	310	2	Y	-0-	17	1			-0-
*11	1276	N	329	-0-	-947	-0-	23	1 1 9	305	2	Y	1	1	1			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

06	7560	X	6597	-0-	-963	-0-	6597	2			Y	-0-					-0-
07	7812	X	6513	-0-	-1299	-0-	6513	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6354	-0-	6354	6354	398	1	5956	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6422	-0-	6422	12776	422	1	6000	2	Y	-0-					-0-
10	19309	X	6533	-0-	-12776	-0-	412	1	6121	2	Y	-0-					-0-
*11	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	426	1	5612	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
06	7500	X	6611	-0-	-889	-0-	236	1	6375	2	Y	-0-					-0-
07	7161	X	6646	-0-	-515	-0-	232	1	6414	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6448	-0-	6448	6448	234	1	6214	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5763	-0-	5763	12211	231	1	5532	2	Y	-0-					-0-
10	18380	X	6169	-0-	-12211	-0-	310	1	5859	2	Y	-0-					-0-
*11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	274	1	5734	2	Y	-0-					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13140	X	11537	-0-	-1603	-0-	11537	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	11811	-0-	-1612	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11531	-0-	11531	11531	11531	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		10774	-0-	10774	22305	10774	2			N	-0-					-0-
10	33150	X	10845	-0-	-22305	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
*11	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					-0-

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 249923 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11859 PERF.10934 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	19	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		224	-0-	224	224	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		268	-0-	268	492	17	1	249	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	DLQ G-10		179	-0-	179	671	11	1	167	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	671	N	-0-	-0-	-671	-0-					N	-0-	1	1			-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	6685	-0-	-2615	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	6850	-0-	-2760	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	4878	-0-	-3957	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	4684	-0-	-3356	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	4387	-0-	-2991	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5451	-0-	-459	-0-	369	1	5082	2	N	-0-					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14640	X	12353	-0-	-2287	-0-	12353	2			Y	-0-					-0-
07	14849	X	12391	-0-	-2458	-0-	12391	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11936	-0-	11936	11936	11936	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		10880	-0-	10880	22816	10880	2			Y	-0-					-0-
10	34206	X	11390	-0-	-22816	-0-	11390	2			Y	-0-					-0-
*11	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2			Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11370	X	9037	-0-	-2333	-0-	9030	2	7	9	Y	6	4	1			2
07	11346	X	9303	-0-	-2043	-0-	9299	2	4	9	Y	4	5	1			1
08	DLQ G-10		8860	-0-	8860	8860	8851	2	9	9	Y	8	6	1			3
09	DLQ G-10		8105	-0-	8105	16965	8096	2	9	9	Y	8	7	1			4
10	25326	X	8361	-0-	-16965	-0-	8359	2	2	9	Y	2	5	1			1
*11	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7990	2	7	9	Y	6	5	1			2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

06	1350	N	1168	-0-	-182	-0-	42	1	1126	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	42	1	1156	2	N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	47	1	1237	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1023	-0-	-147	-0-	41	1	982	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	54	1	1028	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	53	1	1113	2	N	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

06	16560	X	13496	-0-	-3064	-0-	13496	2			Y	-0-					-0-
07	16740	X	13519	-0-	-3221	-0-	13519	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13037	-0-	13037	13037	13028	2	9	9	Y	8	5	1			3
09	DLQ G-10		11835	-0-	11835	24872	11826	2	9	9	Y	8	7	1			4
10	36938	X	12066	-0-	-24872	-0-	12064	2	2	9	Y	2	5	1			1
*11	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11188	2	7	9	Y	6	5	1			2

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

06	20790	X	16956	-0-	-3834	-0-	16943	2	13	9	N	12	12	8			5
07	21266	X	16933	-0-	-4333	-0-	16920	2	13	9	N	12	11	8			6
08	DLQ G-10		15959	-0-	15959	15959	15946	2	13	9	N	12	11	8			7
*09	DLQ G-10		15285	-0-	15285	31244	15273	2	12	9	N	11	11	8			7
*10	46353	X	15109	-0-	-31244	-0-	15097	2	12	9	N	11	11	8			7
*11	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	13619	2	15	9	N	14	11	8			10

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

06	29820	X	-0-	-0-	-29820	-0-					N	-0-					-0-
07	30814	X	234	-0-	-30580	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2131	-0-	2131	2131	2131	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2447	-0-	2447	4578	2447	2			N	-0-					-0-
10	6533	X	1955	-0-	-4578	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
*11	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

06	26220	X	21544	-0-	-4676	-0-	21544	2			Y	-0-					-0-
07	26536	X	21506	-0-	-5030	-0-	21506	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		20534	-0-	20534	20534	20534	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		18562	-0-	18562	39096	18562	2			Y	-0-					-0-
10	58160	X	19064	-0-	-39096	-0-	19064	2			Y	-0-					-0-
*11	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	17868	2			Y	-0-					-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

06	27780	X	18385	-0-	-9395	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
07	28436	X	28436	-0-	-0-	-0-	28436	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		25771	-0-	25771	25771	25771	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		22501	-0-	22501	48272	22501	2			N	-0-					-0-
10	72656	X	24384	-0-	-48272	-0-	24384	2			N	-0-					-0-
*11	23062	X	23062	-0-	-0-	-0-	23062	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18876	X	18876	-0-	-0-	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	16476	-0-	-264	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15965	-0-	15965	15965	15965	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		12823	-0-	12823	28788	12823	2			N	-0-					-0-
10	41531	X	12743	-0-	-28788	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
*11	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2			N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34020	X	23412	-0-	-10608	-0-	23412	2			Y	-0-					-0-
07	29946	X	24112	-0-	-5834	-0-	24112	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		22274	-0-	22274	22274	22274	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		19668	-0-	19668	41942	19668	2			Y	-0-					-0-
10	61134	X	19192	-0-	-41942	-0-	19192	2			Y	-0-					-0-
*11	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	17869	2			Y	-0-					-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25980	X	19807	-0-	-6173	-0-	19807	2			Y	-0-					-0-
07	25575	X	19355	-0-	-6220	-0-	19355	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18634	-0-	18634	18634	18634	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		16363	-0-	16363	34997	16363	2			Y	-0-					-0-
10	51489	X	16492	-0-	-34997	-0-	16492	2			Y	-0-					-0-
*11	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	15272	2			Y	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39030	X	22332	-0-	-16698	-0-	22332	2			N	-0-					-0-
07	33511	X	21382	-0-	-12129	-0-	21382	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		20126	-0-	20126	20126	20126	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		18001	-0-	18001	38127	18001	2			N	-0-					-0-
10	55817	X	17690	-0-	-38127	-0-	17690	2			N	-0-					-0-
*11	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	16941	2			N	-0-					-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6823	-0-	-59	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7128	-0-	7128	7128	7128	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6976	-0-	6976	14104	6976	2			N	-0-					-0-
10	21052	X	6948	-0-	-14104	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
*11	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13950	X	12302	-0-	-1648	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	11134	-0-	-2227	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7009	-0-	7009	7009	7009	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		9958	-0-	9958	16967	9958	2			N	-0-					-0-
10	27089	X	10122	-0-	-16967	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
*11	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	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
06	14820	X	14131	-0-	-689	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12340	-0-	-1424	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11421	-0-	11421	11421	11421	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		11382	-0-	11382	22803	11382	2			N	-0-					-0-
10	35076	X	12273	-0-	-22803	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
*11	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	11893	2			N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24300	X	13025	-0-	-11275	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	16409	-0-	-6314	-0-	16409	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16211	-0-	16211	16211	16211	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		13525	-0-	13525	29736	13525	2			N	-0-					-0-
10	42302	X	12566	-0-	-29736	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
*11	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48480	X	32833	-0-	-15647	-0-	32833	2			N	-0-					-0-
07	45849	X	30583	-0-	-15266	-0-	30583	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		27830	-0-	27830	27830	27830	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		24539	-0-	24539	52369	24539	2			N	-0-					-0-
10	75904	X	23535	-0-	-52369	-0-	23535	2			N	-0-					-0-
*11	21477	X	21477	-0-	-0-	-0-	21477	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48930	X	33656	-0-	-15274	-0-	33656	2			N	-0-					-0-
07	46097	X	28695	-0-	-17402	-0-	28695	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		27654	-0-	27654	27654	27654	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		24423	-0-	24423	52077	24423	2			N	-0-					-0-
10	75969	X	23892	-0-	-52077	-0-	23892	2			N	-0-					-0-
*11	20499	X	20499	-0-	-0-	-0-	20499	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46860	X	31298	-0-	-15562	-0-	31298	2			N	-0-					-0-
07	46655	X	29812	-0-	-16843	-0-	29812	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		27623	-0-	27623	27623	27623	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		23857	-0-	23857	51480	23857	2			N	-0-					-0-
10	74295	X	22815	-0-	-51480	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
*11	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	20348	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	89970	X	63815	-0-	-26155	-0-	63815	2			N	-0-					-0-
07	92969	X	58492	-0-	-34477	-0-	58492	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		54887	-0-	54887	54887	54887	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		47766	-0-	47766	102653	47766	2			N	-0-					-0-
10	148641	X	45988	-0-	-102653	-0-	45988	2			N	-0-					-0-
*11	42029	X	42029	-0-	-0-	-0-	42029	2			N	-0-					-0-

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	113190	X	87139	-0-	-26051	-0-	87139	2			N	-0-					-0-
07	110298	X	78897	-0-	-31401	-0-	78897	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		75779	-0-	75779	75779	75779	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		63568	-0-	63568	139347	63568	2			N	-0-					-0-
10	207881	X	68534	-0-	-139347	-0-	68534	2			N	-0-					-0-
*11	53065	X	53065	-0-	-0-	-0-	53065	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 07/17/2012 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
06	110970	X	55411	-0-	-55559	-0-	55411	2			N	-0-					-0-
07	100750	X	52606	-0-	-48144	-0-	52606	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		50109	-0-	50109	50109	50109	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		41100	-0-	41100	91209	41100	2			N	-0-					-0-
10	128359	X	37150	-0-	-91209	-0-	37150	2			N	-0-					-0-
*11	31982	X	31982	-0-	-0-	-0-	31982	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
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	600	X	35	-0-	-565	-0-	33	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	620	X	262	-0-	-358	-0-	260	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	252	2	9	9	N	8	8	8			-0-

BLACK STONE PB WELL #: 1 RRCID -> 255133 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12786 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-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
06	22290	X	17923	-0-	-4367	-0-	17923	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	17880	-0-	-3665	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	17265	-0-	-3660	-0-	17265	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	12946	-0-	-6464	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	17595	-0-	-1687	-0-	17595	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	15067	-0-	-2843	-0-	15064	2	3	9	N	3	3	8			-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
06	19500	X	15931	-0-	-3569	-0-	15931	2			N	-0-					87
07	20150	X	15884	-0-	-4266	-0-	15884	2			N	-0-					87
08	19251	X	16215	-0-	-3036	-0-	16215	2			N	-0-					87
09	17220	X	14049	-0-	-3171	-0-	14049	2			N	-0-					87
*10	17763	X	13542	-0-	-4221	-0-	13541	2	1	9	N	1	1	8			87
11	15930	X	12931	-0-	-2999	-0-	12929	2	2	9	N	2	2	8			14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	21870	X	18439	-0-	-3431	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	18527	-0-	-3328	-0-	18527	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	18340	-0-	-3019	-0-	18340	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	16696	-0-	-3194	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
10	19964	X	16026	-0-	-3938	-0-	16025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	18450	X	14963	-0-	-3487	-0-	14961	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30450	X	24987	-0-	-5463	-0-	24986	2	1	9	N	1	1	8			3
07	31124	X	24693	-0-	-6431	-0-	24693	2			N	-0-					3
08	29543	X	22462	-0-	-7081	-0-	22462	2			N	-0-					3
09	27210	X	20932	-0-	-6278	-0-	20932	2			N	-0-					3
10	26939	X	20623	-0-	-6316	-0-	20622	2	1	9	N	1	1	8			3
11	24990	X	19608	-0-	-5382	-0-	19602	2	6	9	N	5	5	8			3

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25740	X	21461	-0-	-4279	-0-	21461	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	21138	-0-	-4809	-0-	21138	2			N	-0-					-0-
08	24955	X	19872	-0-	-5083	-0-	19872	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	19045	-0-	-3935	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	17992	-0-	-4979	-0-	17991	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	21450	X	16777	-0-	-4673	-0-	16774	2	3	9	N	3	3	8			-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31360	X	31360	-0-	-0-	-0-	31358	2	2	9	N	2	2	8			3
07	30690	X	29372	-0-	-1318	-0-	29370	2	2	9	N	2	2	8			3
08	39370	X	26844	-0-	-12526	-0-	26843	2	1	9	N	1	1	8			3
09	38100	X	23901	-0-	-14199	-0-	23901	2			N	-0-					3
10	36828	X	22765	-0-	-14063	-0-	22763	2	2	9	N	2	2	8			3
11	31350	X	20826	-0-	-10524	-0-	20820	2	6	9	N	5	5	8			3

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34260	X	18991	-0-	-15269	-0-	18991	2			N	-0-					4
07	33542	X	29472	-0-	-4070	-0-	29471	2	1	9	N	1	1	8			4
08	30132	X	24872	-0-	-5260	-0-	24871	2	1	9	N	1	1	8			4
09	28020	X	20998	-0-	-7022	-0-	20998	2			N	-0-					4
10	29481	X	19797	-0-	-9684	-0-	19796	2	1	9	N	1	1	8			4
11	28530	X	19176	-0-	-9354	-0-	19170	2	6	9	N	5	5	8			4

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38400	X	27204	-0-	-11196	-0-	27203	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	36704	X	26354	-0-	-10350	-0-	26353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	32705	X	24904	-0-	-7801	-0-	24903	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	30360	X	22489	-0-	-7871	-0-	22489	2			N	-0-					-0-
10	29884	X	21834	-0-	-8050	-0-	21833	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	27210	X	20333	-0-	-6877	-0-	20327	2	6	9	N	5	5	8			-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14220	X	10053	-0-	-4167	-0-	10053	2			N	-0-					2
07	14694	X	9753	-0-	-4941	-0-	9753	2			N	-0-					2
08	13206	X	5490	-0-	-7716	-0-	5489	2	1	9	N	1	1	8			2
09	11460	X	4495	-0-	-6965	-0-	4495	2			N	-0-					2
10	10788	X	4276	-0-	-6512	-0-	4275	2	1	9	N	1	1	8			2
11	10050	X	3741	-0-	-6309	-0-	3741	2			N	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42630	X	26247	-0-	-16383	-0-	26247	2			N	-0-					-0-
07	39308	X	25081	-0-	-14227	-0-	25080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	35247	X	24282	-0-	-10965	-0-	24282	2			N	-0-					-0-
09	32070	X	17885	-0-	-14185	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
10	29884	X	24706	-0-	-5178	-0-	24705	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	26250	X	20101	-0-	-6149	-0-	20098	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47280	X	31758	-0-	-15522	-0-	31757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	45291	X	30782	-0-	-14509	-0-	30781	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	40424	X	29349	-0-	-11075	-0-	29348	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	37470	X	26664	-0-	-10806	-0-	26664	2			N	-0-					-0-
10	35402	X	25990	-0-	-9412	-0-	25988	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	31770	X	24154	-0-	-7616	-0-	24147	2	7	9	N	6	6	8			-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
06	31860	X	24211	-0-	-7649	-0-	24210	2	1	9	N	1	1	8			3
07	31000	X	23826	-0-	-7174	-0-	23825	2	1	9	N	1	1	8			3
08	29295	X	21599	-0-	-7696	-0-	21598	2	1	9	N	1	1	8			3
09	26460	X	19601	-0-	-6859	-0-	19601	2			N	-0-					3
10	26133	X	19437	-0-	-6696	-0-	19436	2	1	9	N	1	1	8			3
11	24210	X	18282	-0-	-5928	-0-	18275	2	7	9	N	6	6	8			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
06	36727	X	36727	-0-	-0-	-0-	36725	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	35135	X	35135	-0-	-0-	-0-	35133	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	47430	X	32865	-0-	-14565	-0-	32863	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	43860	X	29417	-0-	-14443	-0-	29417	2			N	-0-					-0-
10	41199	X	27099	-0-	-14100	-0-	27099	2			N	-0-					-0-
11	36720	X	25180	-0-	-11540	-0-	25173	2	7	9	N	6	6	8			-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
06	35490	X	29137	-0-	-6353	-0-	29136	2	1	9	N	1	1	8			4
07	36177	X	28727	-0-	-7450	-0-	28726	2	1	9	N	1	1	8			4
08	34379	X	26814	-0-	-7565	-0-	26813	2	1	9	N	1	1	8			4
09	31440	X	24909	-0-	-6531	-0-	24909	2			N	-0-					4
10	31186	X	24425	-0-	-6761	-0-	24424	2	1	9	N	1	1	8			4
11	29130	X	22879	-0-	-6251	-0-	22873	2	6	9	N	5	5	8			4

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
06	67110	X	43422	-0-	-23688	-0-	43420	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	62713	X	41501	-0-	-21212	-0-	41499	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	54126	X	38908	-0-	-15218	-0-	38906	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	50430	X	34920	-0-	-15510	-0-	34920	2			N	-0-					-0-
10	48422	X	33640	-0-	-14782	-0-	33638	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	43410	X	30813	-0-	-12597	-0-	30806	2	7	9	N	6	6	8			-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
06	41010	X	28960	-0-	-12050	-0-	28959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	39742	X	28104	-0-	-11638	-0-	28103	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	35402	X	27140	-0-	-8262	-0-	27139	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	33150	X	24545	-0-	-8605	-0-	24545	2			N	-0-					-0-
10	32178	X	23286	-0-	-8892	-0-	23284	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	28950	X	17956	-0-	-10994	-0-	17953	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	49620	X	32563	-0-	-17057	-0-	32561	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	46128	X	30469	-0-	-15659	-0-	30467	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	42284	X	26371	-0-	-15913	-0-	26369	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	38250	X	19105	-0-	-19145	-0-	19105	2			N	-0-					-0-
10	35867	X	26986	-0-	-8881	-0-	26984	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	32550	X	22907	-0-	-9643	-0-	22907	2			N	-0-					-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69630	X	44658	-0-	-24972	-0-	44657	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	65658	X	42233	-0-	-23425	-0-	42233	2			N	-0-					-0-
08	59427	X	39185	-0-	-20242	-0-	39185	2			N	-0-					-0-
09	52950	X	35067	-0-	-17883	-0-	35067	2			N	-0-					-0-
10	51181	X	32861	-0-	-18320	-0-	32860	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	44670	X	29447	-0-	-15223	-0-	29444	2	3	9	N	3	3	8			-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
06	0	W	86500	-0-	86500	2532268	86498	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	0	W	79115	-0-	79115	2611383	79114	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2683984	X	72601	-0-	-2611383	-0-	72600	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	115020	X	52430	-0-	-62590	-0-	52430	2			N	-0-					-0-
10	102114	X	66075	-0-	-36039	-0-	66074	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	86490	X	53808	-0-	-32682	-0-	53801	2	7	9	N	6	6	8			-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 01/25/2012 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
06	0	Z	44031	-0-	44031	1902758	44029	2	2	9	N	2	2	8			10
07	0	Z	42037	-0-	42037	1944795	42034	2	3	9	N	3	3	8			10
08	0	Z	37701	-0-	37701	1982496	37699	2	2	9	N	2	2	8			10
09	0	Z	34411	-0-	34411	2016907	34411	2			N	-0-					10
10	0	Z	33005	-0-	33005	2049912	33002	2	3	9	N	3	3	8			10
11	0	Z	25269	-0-	25269	2075181	25259	2	10	9	N	9	9	8			10

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
06	0	W	130306	-0-	130306	2871496	130306	2			N	-0-					-0-
07	0	W	120716	-0-	120716	2992212	120716	2			N	-0-					-0-
08	0	W	106587	-0-	106587	3098799	106587	2			N	-0-					-0-
09	3175571	X	76772	-0-	-3098799	-0-	76772	2			N	-0-					-0-
10	149048	X	94901	-0-	-54147	-0-	94901	2			N	-0-					-0-
11	130320	X	77729	-0-	-52591	-0-	77729	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
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					60
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					60
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					60
09	330	N	192	-0-	-138	-0-	192	2			N	-0-					60
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					60
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-					60

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
06	11400	X	2502	-0-	-8898	-0-	2502	2			N	-0-					89
07	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					89
08	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	2			N	-0-					89
09	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					89
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					89
*11	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					89

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10803 - 10926

06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					145
07	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					145
08	DLQ G-10		2491	-0-	2491	2491	2489	2	2	9	N	2	1	8			146
09	DLQ G-10		2471	-0-	2471	4962	2469	2	2	9	N	2					148
10	DLQ G-10		2313	-0-	2313	7275	2313	2			N	-0-					148
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	7275					N	NO RPT					148

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2956	2	10	9	N	9					179
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2908	2	23	9	N	21					200
08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2834	2	10	9	N	9					209
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2777	2	7	9	N	6	190	1			25
*10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2845	2	19	9	N	17					42
*11	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2520	2	8	9	N	7	1	8			48

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107794			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107794			N	-0-			23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107794			N	NO RPT			23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107794			N	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107794			N	NO RPT			23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107794			N	NO RPT			23

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

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

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

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

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

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

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

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

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

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

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

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
06	411	N	411	-0-		-0-	-0-	11	1	389	2	Y	10	22	1			30
								11	9									
07	344	N	344	-0-		-0-	-0-	337	2	7	9	Y	6	34	1			2
08	465	N	357	-0-		-108	-0-	10	1	328	2	Y	17	13	1			6
								19	9									
09	420	N	261	-0-		-159	-0-	7	1	248	2	Y	5					11
								6	9									
10	341	N	191	-0-		-150	-0-	5	1	182	2	Y	4	11	1			4
								4	9									
11	360	N	289	-0-		-71	-0-	8	1	262	2	Y	17	21	1			-0-
								19	9									

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

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
06	7652	X	7652	-0-		-0-	-0-	215	1	7349	2	Y	80	79	1			150
								88	9									
07	7537	X	7537	-0-		-0-	-0-	7475	2	62	9	Y	56	8	1			198
08	6345	X	6345	-0-		-0-	-0-	180	1	6025	2	Y	127	100	1			225
								140	9									
09	6952	X	6952	-0-		-0-	-0-	196	1	6698	2	Y	53					278
								58	9									
10	6789	X	6192	-0-		-597	-0-	160	1	5970	2	Y	56	99	1			235
								62	9									
11	6570	X	6283	-0-		-287	-0-	173	1	6013	2	Y	88	142	1			181
								97	9									

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

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
06	8850	X	5610	-0-		-3240	-0-	158	1	5418	2	Y	31	78	1			99
								34	9									
07	8122	X	6870	-0-		-1252	-0-	6840	2	30	9	Y	27	118	1			8
08	7455	X	7455	-0-		-0-	-0-	213	1	7155	2	Y	79	59	1			28
								87	9									
09	6643	X	6643	-0-		-0-	-0-	188	1	6425	2	Y	27					55
								30	9									
10	6882	X	3842	-0-		-3040	-0-	100	1	3722	2	Y	18	55	1			18
								20	9									
11	7200	X	4050	-0-		-3150	-0-	113	1	3933	2	Y	4	22	1			-0-
								4	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4740	X	4401	-0-		-339	-0-	4375	2	26	9	Y	24	27	1	2	8	15
07	4805	X	4713	-0-		-92	-0-	4689	2	24	9	Y	22	27	1			10
08	4619	X	4331	-0-		-288	-0-	4308	2	23	9	Y	21					31
09	4440	X	4397	-0-		-43	-0-	4373	2	24	9	Y	22	28	1	1	8	24
10	4712	X	4175	-0-		-537	-0-	4150	2	25	9	Y	23	28	1	1	8	18
11	4560	X	4440	-0-		-120	-0-	4425	2	15	9	Y	14	23	1			9

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9720	X	7158	-0-		-2562	-0-	7100	2	58	9	Y	53	56	1			36
07	9331	X	7750	-0-		-1581	-0-	7689	2	61	9	Y	55	54	1			37
08	8149	X	8149	-0-		-0-	-0-	8134	2	15	9	Y	14	42	1			9
09	7643	X	7643	-0-		-0-	-0-	7630	2	13	9	Y	12	14	1			7
10	7948	X	7948	-0-		-0-	-0-	7934	2	14	9	Y	13	16	1			4
11	7620	X	6576	-0-		-1044	-0-	6563	2	13	9	Y	12	14	1			2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

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

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

06	35643	X	35643	-0-	-0-	-0-	1707	1	33870	2	N	60	169	1	15	8	51
							66	9									
07	33728	X	32546	-0-	-1182	-0-	32502	2	44	9	N	40					91
*08	39897	X	34257	-0-	-5640	-0-	1504	1	32709	2	Y	40					131
							44	9									
*09	38040	X	32767	-0-	-5273	-0-	1522	1	31199	2	Y	42					173
							46	9									
*10	36828	X	32303	-0-	-4525	-0-	1331	1	30938	2	Y	31	3	8			201
							34	9									
*11	35640	X	29390	-0-	-6250	-0-	1083	1	28268	2	Y	35	8	8			228
							39	9									

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

06	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	397	1	7867	2	N	20	16	8			174
							22	9									
07	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7798	2	6	9	N	5					179
*08	8711	X	7884	-0-	-827	-0-	346	1	7524	2	Y	13					192
							14	9									
*09	8430	X	7368	-0-	-1062	-0-	342	1	7006	2	Y	18	174	1			36
							20	9									
*10	8711	X	7258	-0-	-1453	-0-	299	1	6942	2	Y	15	2	8			49
							17	9									
*11	8280	X	6610	-0-	-1670	-0-	243	1	6350	2	Y	15	5	8			59
							17	9									

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

06	11820	X	10638	-0-	-1182	-0-	502	1	9969	2	N	152	180	1	19	8	68
							167	9									
07	12183	X	10195	-0-	-1988	-0-	10156	2	39	9	N	35					103
*08	11346	X	10174	-0-	-1172	-0-	447	1	9716	2	Y	10					113
							11	9									
*09	10920	X	9356	-0-	-1564	-0-	434	1	8891	2	Y	28					141
							31	9									
*10	11284	X	9752	-0-	-1532	-0-	401	1	9331	2	Y	18	3	8			156
							20	9									
*11	10650	X	8444	-0-	-2206	-0-	311	1	8110	2	Y	21	4	8			173
							23	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	91	1	4776	2	Y	11	11	1	1	8	2
							12	9									
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4935	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	5332	X	5185	-0-	-147	-0-	99	1	5066	2	Y	18	11	1			9
							20	9									
09	5160	X	4568	-0-	-592	-0-	86	1	4476	2	Y	5	11	1			3
							6	9									
10	5332	X	4614	-0-	-718	-0-	88	1	4515	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
*11	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	103	1	5060	2	Y	10	6	1			7
							11	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11400	X	10545	-0-	-855	-0-	10493	2	52	9	Y	47	56	1	3	8	29
07	11780	X	10702	-0-	-1078	-0-	10657	2	45	9	Y	41	50	1			20
08	11780	X	10369	-0-	-1411	-0-	10323	2	46	9	Y	42					62
09	11400	X	8510	-0-	-2890	-0-	8473	2	37	9	Y	34	55	1	2	8	39
10	11780	X	10026	-0-	-1754	-0-	9979	2	47	9	Y	43	47	1	2	8	33
11	10560	X	7868	-0-	-2692	-0-	7817	2	51	9	Y	46	51	1			28

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
06	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7889	2	73	9	Y	66	66	1			46
07	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8451	2	73	9	Y	66	68	1			44
08	7409	X	7191	-0-	-218	-0-	7135	2	56	9	Y	51	61	1			34
09	7170	X	6802	-0-	-368	-0-	6752	2	50	9	Y	45	53	1			26
10	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7367	2	57	9	Y	52	61	1			17
*11	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7387	2	65	9	Y	59	66	1			10

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
06	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	578	1	11462	2	N	39	174	1	20	8	35
							43	9									
07	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11716	2	6	9	N	5					40
*08	14415	X	11782	-0-	-2633	-0-	518	1	11255	2	Y	8					48
							9	9									
*09	13530	X	11302	-0-	-2228	-0-	525	1	10771	2	Y	5					53
							6	9									
*10	13206	X	10907	-0-	-2299	-0-	449	1	10446	2	Y	11	1	8			63
							12	9									
*11	12090	X	9875	-0-	-2215	-0-	364	1	9499	2	Y	11	6	8			68
							12	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
06	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	141	1	7373	2	Y	152	144	1	12	8	30
							167	9									
07	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7554	2	172	9	Y	156	151	1			35
08	7750	X	7314	-0-	-436	-0-	136	1	6934	2	Y	222	150	1			107
							244	9									
09	7500	X	7267	-0-	-233	-0-	135	1	7059	2	Y	66	137	1	1	8	35
							73	9									
10	7750	X	7494	-0-	-256	-0-	140	1	7197	2	Y	143	141	1	5	8	32
							157	9									
11	7500	X	7145	-0-	-355	-0-	139	1	6864	2	Y	129	67	1	2	8	92
							142	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	8610	X	7589	-0-	-1021	-0-	7554	2	35	9	N	32	181	1	8	8	38
07	8556	X	7646	-0-	-910	-0-	7638	2	8	9	N	7					45
08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7347	2	6	9	N	5					50
09	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7006	2	6	9	N	5					55
10	7068	X	5538	-0-	-1530	-0-	5526	2	12	9	N	11	1	8			65
11	6840	X	5720	-0-	-1120	-0-	5681	2	39	9	N	35	7	8			93

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
06	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	413	1	8188	2	N	114	177	1	10	8	127
							125	9									
07	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8480	2	11	9	N	10					137
*08	10075	X	8324	-0-	-1751	-0-	365	1	7948	2	Y	10					147
							11	9									
*09	9750	X	7751	-0-	-1999	-0-	358	1	7347	2	Y	42					189
							46	9									
*10	9579	X	7461	-0-	-2118	-0-	305	1	7093	2	Y	57	180	1	2	8	64
							63	9									
*11	8730	X	6812	-0-	-1918	-0-	251	1	6554	2	Y	6	3	8			67
							7	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
06	8160	X	6580	-0-	-1580	-0-	118	1	6444	2	Y	16					20
							18	9									
07	8432	X	6750	-0-	-1682	-0-	6731	2	19	9	Y	17	25	1			12
08	8153	X	6957	-0-	-1196	-0-	138	1	6801	2	Y	16	23	1			5
							18	9									
09	7710	X	7027	-0-	-683	-0-	130	1	6880	2	Y	15					20
							17	9									
10	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	140	1	7046	2	Y	17	27	1			10
							19	9									
*11	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	143	1	6687	2	Y	19					29
							21	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
06	9480	X	8491	-0-	-989	-0-	152	1	8311	2	Y	25					30
							28	9									
07	9703	X	8593	-0-	-1110	-0-	8564	2	29	9	Y	26	37	1			19
08	9517	X	8959	-0-	-558	-0-	177	1	8754	2	Y	25	37	1			7
							28	9									
09	9210	X	9202	-0-	-8	-0-	170	1	9006	2	Y	24					31
							26	9									
10	9517	X	9255	-0-	-262	-0-	180	1	9045	2	Y	27	41	1			17
							30	9									
*11	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	183	1	8575	2	Y	29					46
							32	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
06	7590	X	6899	-0-	-691	-0-	6871	2	28	9	N	25	166	1			33
07	7843	X	6949	-0-	-894	-0-	6914	2	35	9	N	32					65
08	7564	X	6751	-0-	-813	-0-	6723	2	28	9	N	25					90
09	7260	X	6441	-0-	-819	-0-	6400	2	41	9	N	37	10	8			117
10	7316	X	6463	-0-	-853	-0-	6426	2	37	9	N	34	4	8			147
11	6900	X	5508	-0-	-1392	-0-	5484	2	24	9	N	22	2	8			167

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	8130	X	6363	-0-	-1767	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6183	-0-	-1412	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5810	-0-	-1413	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	4356	-0-	-2364	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6316	-0-	-628	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
*11	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-

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
06	8970	X	7382	-0-	-1588	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	7344	-0-	-1801	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7196	-0-	-244	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	7000	-0-	-200	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7159	-0-	-281	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6720	-0-	-480	-0-	6720	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
06	13410	X	11514	-0-	-1896	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	11544	-0-	-2313	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	11500	-0-	-1706	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	11310	-0-	-510	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11487	-0-	-727	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10583	-0-	-937	-0-	10583	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
06	16470	X	14640	-0-	-1830	-0-	14383	2	257	9	Y	234	201	1			66
07	16957	X	8821	-0-	-8136	-0-	8661	2	160	9	Y	145	178	1			33
08	14353	X	8675	-0-	-5678	-0-	8534	2	141	9	Y	128	129	1			32
09	13890	X	8062	-0-	-5828	-0-	7922	2	140	9	Y	127	101	1			58
10	14353	X	8380	-0-	-5973	-0-	8224	2	156	9	Y	142	175	1			25
11	13890	X	9842	-0-	-4048	-0-	9594	2	248	9	Y	225	201	1			49

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
06	44880	X	41136	-0-	-3744	-0-	40509	2	627	9	Y	570	479	1			160
07	46376	X	43913	-0-	-2463	-0-	43225	2	688	9	Y	625	646	1			139
08	45136	X	40045	-0-	-5091	-0-	39480	2	565	9	Y	514	525	1			128
09	43680	X	34546	-0-	-9134	-0-	34028	2	518	9	Y	471	387	1			212
10	44547	X	36657	-0-	-7890	-0-	36066	2	591	9	Y	537	655	1			94
11	42510	X	32051	-0-	-10459	-0-	31572	2	479	9	Y	435	436	1			93

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
06	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8473	2	89	9	Y	81	67	1			23
07	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10176	2	110	9	Y	100	100	1			23
08	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9803	2	96	9	Y	87	88	1			22
09	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9414	2	98	9	Y	89	70	1			41
10	8370	X	7069	-0-	-1301	-0-	6991	2	78	9	Y	71	99	1			13
11	8100	X	8031	-0-	-69	-0-	7915	2	116	9	Y	105	95	1			23

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
06	52740	X	22086	-0-	-30654	-0-	21824	2	262	9	Y	238	242	1	3	8	14
07	32922	X	22451	-0-	-10471	-0-	22189	2	262	9	Y	238	213	1			39
08	27497	X	20524	-0-	-6973	-0-	20271	2	253	9	Y	230	237	1			32
09	26610	X	15852	-0-	-10758	-0-	15648	2	204	9	Y	185	181	1	1	8	35
10	26629	X	15441	-0-	-11188	-0-	15259	2	182	9	Y	165	171	1	2	8	27
11	22080	X	16606	-0-	-5474	-0-	16419	2	187	9	Y	170	170	1			27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	15905	2	102	9	Y	93	160	1			49
07	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13266	2	116	9	Y	105	108	1			46
08	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11802	2	88	9	Y	80	92	1	2	8	32
09	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10787	2	80	9	Y	73	91	1	1	8	13
10	13392	X	12172	-0-	-1220	-0-	12071	2	101	9	Y	92	5	8			100
11	14340	X	10603	-0-	-3737	-0-	10468	2	135	9	Y	123	110	1	4	8	109

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
06	34650	X	25094	-0-	-9556	-0-	24894	2	200	9	N	182	184	1	3	8	11
07	35805	X	23535	-0-	-12270	-0-	23351	2	184	9	N	167	151	1			27
08	35805	X	34417	-0-	-1388	-0-	34132	2	285	9	N	259	250	1			36
09	34650	X	26915	-0-	-7735	-0-	26683	2	232	9	Y	211	206	1	1	8	40
10	31961	X	24968	-0-	-6993	-0-	24771	2	197	9	Y	179	188	1	2	8	29
11	33300	X	23016	-0-	-10284	-0-	22774	2	242	9	Y	220	215	1			34

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
06	T. A.		19207	-0-	19207	25455	19207	2			N	-0-	11	1			-0-
07	T. A.		41285	-0-	41285	66740	41285	2			N	-0-					-0-
08	97148	X	30408	-0-	-66740	-0-	29179	2	1229	9	N	1117	1021	1			96
09	40320	X	12504	-0-	-27816	-0-	11898	2	606	9	N	551	554	1			93
10	41292	X	15451	-0-	-25841	-0-	14925	2	526	9	N	478	517	1	1	8	53
11	39960	X	15929	-0-	-24031	-0-	15364	2	565	9	N	514	465	1			102

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
06	53400	X	NO RPT	-0-	-53400	-0-					N	NO RPT					-0-
07	55180	X	-0-	-0-	-55180	-0-					N	-0-					-0-
08	55180	X	-0-	-0-	-55180	-0-					N	-0-					-0-
09	53400	X	26629	-0-	-26771	-0-	26442	2	187	9	Y	170	164	1	1	8	32
10	55180	X	24822	-0-	-30358	-0-	24662	2	160	9	Y	145	152	1	1	8	24
11	53400	X	22518	-0-	-30882	-0-	22246	2	272	9	Y	247	233	1			38

XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25046	X	25046	-0-	-0-	-0-	25046	2			N	-0-					-0-
07	21333	X	21333	-0-	-0-	-0-	21333	2			N	-0-					-0-
08	38130	X	18772	-0-	-19358	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
09	36630	X	16396	-0-	-20234	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
10	26629	X	15889	-0-	-10740	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
11	25050	X	13632	-0-	-11418	-0-	13632	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	5023	-0-	-1307	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
07	6169	X	4650	-0-	-1519	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	4409	-0-	-1140	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	1818	-0-	-3552	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-
11	5010	X	859	-0-	-4151	-0-	856	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18840	X	17198	-0-	-1642	-0-	17198	2	N	-0-					-0-
07	19468	X	17176	-0-	-2292	-0-	17176	2	N	-0-					-0-
08	19003	X	16697	-0-	-2306	-0-	16697	2	N	-0-					-0-
09	18270	X	15966	-0-	-2304	-0-	15966	2	N	-0-					-0-
10	17980	X	15758	-0-	-2222	-0-	15758	2	N	-0-					-0-
11	17190	X	15424	-0-	-1766	-0-	15424	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

06	20880	X	15239	-0-	-5641	-0-	15239	2	N	-0-					-0-
07	21576	X	15505	-0-	-6071	-0-	15505	2	N	-0-					-0-
08	17546	X	14830	-0-	-2716	-0-	14830	2	N	-0-					-0-
09	16980	X	13772	-0-	-3208	-0-	13772	2	N	-0-					-0-
10	17546	X	13968	-0-	-3578	-0-	13968	2	N	-0-					-0-
11	15240	X	13299	-0-	-1941	-0-	13297	2	N	2	2	8			-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

06	11640	X	10870	-0-	-770	-0-	10870	2	N	-0-					-0-
07	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12505	2	N	-0-					-0-
08	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10558	2	N	4	4	8			-0-
09	9840	X	9785	-0-	-55	-0-	9785	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	6716	-0-	-3452	-0-	6716	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	5245	-0-	-4595	-0-	5245	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11500 - 15218

06	14160	X	10864	-0-	-3296	-0-	10864	2	N	-0-					-0-
07	14632	X	12592	-0-	-2040	-0-	12590	2	N	2	2	8			-0-
08	12307	X	11418	-0-	-889	-0-	11418	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	11617	-0-	-293	-0-	11617	2	N	-0-					-0-
10	12307	X	11784	-0-	-523	-0-	11784	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	1211	-0-	-10699	-0-	1211	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

06	27840	X	21798	-0-	-6042	-0-	21778	2	Y	18	18	8			-0-
07	27869	X	21964	-0-	-5905	-0-	21964	2	Y	-0-					-0-
08	25141	X	21817	-0-	-3324	-0-	21797	2	Y	18	18	8			-0-
09	23850	X	20339	-0-	-3511	-0-	20333	2	Y	5	5	8			-0-
10	23498	X	20691	-0-	-2807	-0-	20688	2	Y	3	3	8			-0-
11	21810	X	19302	-0-	-2508	-0-	19301	2	Y	1	1	8			-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

06	11850	X	7855	-0-	-3995	-0-	7855	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	4484	-0-	-7761	-0-	4484	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	8033	-0-	-3003	-0-	8033	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	5899	-0-	-4781	-0-	5899	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	1466	-0-	-8857	-0-	1466	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	342	-0-	-7518	-0-	342	2	N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

06	9150	X	6403	-0-	-2747	-0-	6403	2	N	-0-					43
07	8339	X	6729	-0-	-1610	-0-	6694	2	N	32	4	8			71
08	7626	X	6723	-0-	-903	-0-	6723	2	N	-0-					71
09	7320	X	6561	-0-	-759	-0-	6493	2	N	62	3	8			130
10	6727	X	6528	-0-	-199	-0-	6429	2	N	90	194	1	1	8	25
11	6510	X	5925	-0-	-585	-0-	5879	2	N	42	5	8			62

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9150	X	8609	-0-	-541	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8939	-0-	-516	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8565	-0-	-890	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8169	-0-	-981	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8062	-0-	-990	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7206	-0-	-1434	-0-	7206	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

06	24780	X	20373	-0-	-4407	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
07	23808	X	21335	-0-	-2473	-0-	21335	2			N	-0-					-0-
08	21886	X	19506	-0-	-2380	-0-	19506	2			N	-0-					-0-
09	20940	X	17796	-0-	-3144	-0-	17796	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	17707	-0-	-3621	-0-	17707	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	17098	-0-	-3542	-0-	17098	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

06	25530	X	20168	-0-	-5362	-0-	20159	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	25234	X	20597	-0-	-4637	-0-	20597	2			N	-0-					-0-
08	23095	X	19501	-0-	-3594	-0-	19493	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	22140	X	18061	-0-	-4079	-0-	18061	2			N	-0-					-0-
10	22196	X	18060	-0-	-4136	-0-	18060	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	16659	-0-	-3501	-0-	16659	2			N	-0-					-0-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

06	34620	X	25163	-0-	-9457	-0-	25	1	25138	2	N	-0-					47
07	31558	X	23838	-0-	-7720	-0-	24	1	23814	2	N	-0-					47
08	26908	X	22905	-0-	-4003	-0-	23	1	22882	2	N	-0-					47
09	26040	X	22260	-0-	-3780	-0-	22	1	22238	2	N	-0-					47
10	26598	X	22831	-0-	-3767	-0-	23	1	22808	2	N	-0-					47
11	25170	X	21231	-0-	-3939	-0-	21	1	21210	2	N	-0-					47

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	N	-0-					-0-
11	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

06	840	N	676	-0-	-164	-0-	30	1	646	2	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	32	1	685	2	N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	34	1	743	2	N	-0-					-0-
09	690	N	65	-0-	-625	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	55	1	1196	2	N	-0-					-0-
11	750	N	678	-0-	-72	-0-	30	1	648	2	N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

06	870	N	568	-0-	-302	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	703	-0-	-1337	-0-	703	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14370	X	12376	-0-	-1994	-0-	24	1	12352	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	12125	-0-	-2724	-0-	23	1	12102	2	N	-0-					-0-
08	13671	X	11841	-0-	-1830	-0-	23	1	11818	2	N	-0-					-0-
09	13230	X	11010	-0-	-2220	-0-	21	1	10989	2	N	-0-					-0-
10	13330	X	11019	-0-	-2311	-0-	21	1	10998	2	N	-0-					-0-
11	12390	X	10267	-0-	-2123	-0-	20	1	10247	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28500	X	25450	-0-	-3050	-0-	25440	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	29450	X	26483	-0-	-2967	-0-	26483	2			N	-0-					-0-
08	28117	X	25374	-0-	-2743	-0-	25355	2	19	9	N	17	17	8			-0-
09	26940	X	23506	-0-	-3434	-0-	23500	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	26474	X	23467	-0-	-3007	-0-	23467	2			N	-0-					-0-
11	25620	X	21012	-0-	-4608	-0-	21012	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48341	X	48341	-0-	-0-	-0-	48	1	48293	2	N	-0-					3
07	41925	X	41925	-0-	-0-	-0-	42	1	41883	2	N	-0-					3
08	35248	X	35248	-0-	-0-	-0-	35	1	35213	2	N	-0-					3
09	30176	X	30176	-0-	-0-	-0-	30	1	30146	2	N	-0-					3
10	28057	X	28057	-0-	-0-	-0-	28	1	28029	2	N	-0-					3
*11	24710	X	24710	-0-	-0-	-0-	25	1	24685	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
06	20460	X	17134	-0-	-3326	-0-	17111	2	23	9	N	21	21	8			-0-
07	21142	X	17173	-0-	-3969	-0-	17173	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	17279	-0-	-2220	-0-	17262	2	17	9	N	15	15	8			-0-
09	18750	X	16299	-0-	-2451	-0-	16293	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	18011	X	16215	-0-	-1796	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	14807	-0-	-2323	-0-	14807	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	27900	X	27076	-0-	-824	-0-	27072	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	28830	X	28023	-0-	-807	-0-	28023	2			N	-0-					-0-
08	30349	X	25631	-0-	-4718	-0-	25631	2			N	-0-					-0-
09	29370	X	25161	-0-	-4209	-0-	25161	2			N	-0-					-0-
10	28954	X	24721	-0-	-4233	-0-	24721	2			N	-0-					-0-
11	27120	X	23333	-0-	-3787	-0-	23333	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	12570	X	3836	-0-	-8734	-0-	57	1	3779	2	N	-0-					-0-
07	12989	X	7379	-0-	-5610	-0-	116	1	7263	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	6716	-0-	-3080	-0-	106	1	6607	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	185	1	11593	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	191	1	11922	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	152	1	9497	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

06	32490	X	30495	-0-	-1995	-0-	30	1	30465	2	N	-0-					12
07	33573	X	22396	-0-	-11177	-0-	22	1	22374	2	N	-0-					12
08	26753	X	20753	-0-	-6000	-0-	21	1	20732	2	N	-0-					12
09	25890	X	19198	-0-	-6692	-0-	19	1	19179	2	N	-0-					12
10	26753	X	18692	-0-	-8061	-0-	19	1	18673	2	N	-0-					12
11	25890	X	16851	-0-	-9039	-0-	17	1	16834	2	N	-0-					12

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

06	41580	X	40143	-0-	-1437	-0-	40	1	40103	2	N	-0-					8
07	42966	X	37970	-0-	-4996	-0-	38	1	37932	2	N	-0-					8
08	57257	X	36047	-0-	-21210	-0-	36	1	36011	2	N	-0-					8
09	55410	X	33408	-0-	-22002	-0-	33	1	33375	2	N	-0-					8
10	44857	X	32248	-0-	-12609	-0-	32	1	32216	2	N	-0-					8
11	40140	X	29444	-0-	-10696	-0-	29	1	29415	2	N	-0-					8

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

06	7950	X	7142	-0-	-808	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7642	-0-	-480	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7601	-0-	-118	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7446	-0-	-24	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7228	-0-	-429	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6447	-0-	-963	-0-	6447	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

06	34650	X	28978	-0-	-5672	-0-	56	1	28922	2	N	-0-					-0-
07	35712	X	30854	-0-	-4858	-0-	60	1	30794	2	N	-0-					-0-
08	33790	X	29291	-0-	-4499	-0-	56	1	29235	2	N	-0-					-0-
09	32700	X	27562	-0-	-5138	-0-	53	1	27509	2	N	-0-					-0-
10	31992	X	26787	-0-	-5205	-0-	52	1	26735	2	N	-0-					-0-
11	29850	X	25697	-0-	-4153	-0-	49	1	25648	2	N	-0-					-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

06	20910	X	17392	-0-	-3518	-0-	34	1	17358	2	N	-0-					-0-
07	21049	X	18540	-0-	-2509	-0-	36	1	18504	2	N	-0-					-0-
08	19158	X	18050	-0-	-1108	-0-	35	1	18015	2	N	-0-					-0-
09	18540	X	17313	-0-	-1227	-0-	33	1	17280	2	N	-0-					-0-
10	18817	X	17463	-0-	-1354	-0-	34	1	17429	2	N	-0-					-0-
11	17940	X	16083	-0-	-1857	-0-	31	1	16052	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	21966	X	21966	-0-	-0-	-0-	42	1	21924	2	N	-0-					-0-
07	21798	X	21798	-0-	-0-	-0-	42	1	21756	2	N	-0-					-0-
08	25792	X	21209	-0-	-4583	-0-	41	1	21168	2	N	-0-					-0-
09	24960	X	19810	-0-	-5150	-0-	38	1	19772	2	N	-0-					-0-
10	23684	X	19974	-0-	-3710	-0-	38	1	19936	2	N	-0-					-0-
11	21960	X	18269	-0-	-3691	-0-	35	1	18234	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45180	X	40908	-0-	-4272	-0-	40902	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	45136	X	40778	-0-	-4358	-0-	40778	2			N	-0-					-0-
08	41385	X	39042	-0-	-2343	-0-	39025	2	17	9	N	15	15	8			-0-
09	40050	X	36420	-0-	-3630	-0-	36420	2			N	-0-					-0-
10	41385	X	36310	-0-	-5075	-0-	36310	2			N	-0-					-0-
11	40050	X	33777	-0-	-6273	-0-	33777	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
06	21210	X	16688	-0-	-4522	-0-	17	1	16671	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	16657	-0-	-4454	-0-	16	1	16641	2	N	-0-					-0-
08	18414	X	16210	-0-	-2204	-0-	16	1	16194	2	N	-0-					-0-
09	17820	X	15684	-0-	-2136	-0-	16	1	15668	2	N	-0-					-0-
10	18352	X	15229	-0-	-3123	-0-	15	1	15214	2	N	-0-					-0-
11	16680	X	14596	-0-	-2084	-0-	14	1	14582	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
06	50730	X	45650	-0-	-5080	-0-	46	1	45604	2	N	-0-					-0-
07	52421	X	43682	-0-	-8739	-0-	44	1	43638	2	N	-0-					-0-
08	46345	X	40680	-0-	-5665	-0-	41	1	40639	2	N	-0-					-0-
09	44850	X	35499	-0-	-9351	-0-	35	1	35464	2	N	-0-					-0-
10	46345	X	32544	-0-	-13801	-0-	33	1	32511	2	N	-0-					-0-
11	44850	X	30433	-0-	-14417	-0-	30	1	30403	2	N	-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
06	40089	X	40089	-0-	-0-	-0-	40	1	40049	2	N	-0-					-0-
07	34695	X	34695	-0-	-0-	-0-	35	1	34660	2	N	-0-					-0-
08	29698	X	29217	-0-	-481	-0-	29	1	29188	2	N	-0-					-0-
09	28740	X	24280	-0-	-4460	-0-	24	1	24256	2	N	-0-					-0-
10	29698	X	21527	-0-	-8171	-0-	22	1	21505	2	N	-0-					-0-
11	28740	X	19821	-0-	-8919	-0-	20	1	19801	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
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		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
06	32670	X	26880	-0-	-5790	-0-	26865	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	30473	X	27434	-0-	-3039	-0-	27434	2			N	-0-					-0-
08	29636	X	26780	-0-	-2856	-0-	26758	2	22	9	N	20	20	8			-0-
09	28680	X	25027	-0-	-3653	-0-	25021	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	28551	X	24581	-0-	-3970	-0-	24581	2			N	-0-					-0-
11	26880	X	23295	-0-	-3585	-0-	23295	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
06	24180	X	20387	-0-	-3793	-0-	39	1	20348	2	N	-0-					-0-
07	24087	X	20575	-0-	-3512	-0-	40	1	20535	2	N	-0-					-0-
08	22320	X	19861	-0-	-2459	-0-	38	1	19823	2	N	-0-					-0-
09	21600	X	19202	-0-	-2398	-0-	37	1	19165	2	N	-0-					-0-
10	21948	X	17716	-0-	-4232	-0-	34	1	17682	2	N	-0-					-0-
11	20400	X	17160	-0-	-3240	-0-	33	1	17127	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE GU 1 WELL #: 1H 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
06	15960	X	13739	-0-	-2221	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	10163	-0-	-6329	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	1673	-0-	-14044	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	1094	-0-	-13576	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	782	-0-	-14222	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	829	-0-	-12911	-0-	829	2			N	-0-					-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18870	X	15461	-0-	-3409	-0-	30	1	15431	2	N	-0-					-0-
07	18538	X	15222	-0-	-3316	-0-	29	1	15193	2	N	-0-					-0-
08	16895	X	14668	-0-	-2227	-0-	28	1	14640	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	13932	-0-	-2418	-0-	27	1	13905	2	N	-0-					-0-
10	16709	X	13951	-0-	-2758	-0-	27	1	13924	2	N	-0-					-0-
11	15450	X	13000	-0-	-2450	-0-	25	1	12975	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
06	16320	X	15966	-0-	-354	-0-	16	1	15950	2	N	-0-					-0-
07	16864	X	15257	-0-	-1607	-0-	15	1	15242	2	N	-0-					-0-
08	16709	X	15950	-0-	-759	-0-	16	1	15934	2	N	-0-					-0-
09	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	16	1	16201	2	N	-0-					-0-
10	16492	X	15972	-0-	-520	-0-	16	1	15956	2	N	-0-					-0-
11	15960	X	14611	-0-	-1349	-0-	14	1	14597	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
06	29790	X	25043	-0-	-4747	-0-	25043	2			N	-0-					-0-
07	30783	X	23991	-0-	-6792	-0-	23991	2			N	-0-					-0-
08	32767	X	22754	-0-	-10013	-0-	22754	2			N	-0-					-0-
09	31170	X	20794	-0-	-10376	-0-	20794	2			N	-0-					-0-
10	27249	X	21179	-0-	-6070	-0-	21179	2			N	-0-					-0-
11	25050	X	19482	-0-	-5568	-0-	19482	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
*12	51119	X	36791	-0-	-14328	-0-	36791	2			N	-0-			-0-
*01	51119	X	34442	-0-	-16677	-0-	34442	2			N	-0-			-0-
*02	41188	X	28825	-0-	-12363	-0-	28825	2			N	-0-			-0-
*03	42935	X	30622	-0-	-12313	-0-	30622	2			N	-0-			-0-
*04	38490	X	28545	-0-	-9945	-0-	28545	2			N	-0-			-0-
*05	36797	X	27788	-0-	-9009	-0-	27788	2			N	-0-			-0-
*06	33330	X	25199	-0-	-8131	-0-	25199	2			N	-0-			-0-
*07	31899	X	24430	-0-	-7469	-0-	24430	2			N	-0-			-0-
*08	29760	X	23736	-0-	-6024	-0-	23736	2			N	-0-			-0-
*09	28560	X	21215	-0-	-7345	-0-	21215	2			N	-0-			-0-
*10	27776	X	21560	-0-	-6216	-0-	21560	2			N	-0-			-0-
11	25200	X	20513	-0-	-4687	-0-	20513	2			N	-0-			-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

06	25920	X	22361	-0-	-3559	-0-	22	1	22339	2	N	-0-			-0-
07	26505	X	22800	-0-	-3705	-0-	23	1	22777	2	N	-0-			-0-
08	23901	X	21849	-0-	-2052	-0-	22	1	21827	2	N	-0-			-0-
09	23130	X	19988	-0-	-3142	-0-	20	1	19968	2	N	-0-			-0-
10	23901	X	20409	-0-	-3492	-0-	20	1	20389	2	N	-0-			-0-
11	22350	X	19990	-0-	-2360	-0-	20	1	19970	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

06	44820	X	37020	-0-	-7800	-0-	37	1	36983	2	N	-0-			10
07	44020	X	36572	-0-	-7448	-0-	37	1	36535	2	N	-0-			10
08	39773	X	35346	-0-	-4427	-0-	35	1	35311	2	N	-0-			10
09	38490	X	32676	-0-	-5814	-0-	33	1	32643	2	N	-0-			10
10	38781	X	32538	-0-	-6243	-0-	33	1	32505	2	N	-0-			10
11	37020	X	30709	-0-	-6311	-0-	31	1	30678	2	N	-0-			10

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

06	22590	X	19235	-0-	-3355	-0-	19	1	19216	2	N	-0-			-0-
07	23343	X	19321	-0-	-4022	-0-	19	1	19302	2	N	-0-			-0-
08	21266	X	18450	-0-	-2816	-0-	18	1	18432	2	N	-0-			-0-
09	20580	X	17080	-0-	-3500	-0-	17	1	17063	2	N	-0-			-0-
10	20863	X	17105	-0-	-3758	-0-	17	1	17088	2	N	-0-			-0-
11	19230	X	16153	-0-	-3077	-0-	16	1	16137	2	N	-0-			-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

06	16500	X	13936	-0-	-2564	-0-	27	1	13909	2	N	-0-			-0-
07	17050	X	14351	-0-	-2699	-0-	28	1	14323	2	N	-0-			-0-
08	15686	X	13790	-0-	-1896	-0-	27	1	13763	2	N	-0-			-0-
09	15180	X	12322	-0-	-2858	-0-	24	1	12298	2	N	-0-			-0-
10	14415	X	12797	-0-	-1618	-0-	25	1	12772	2	N	-0-			-0-
11	13950	X	11866	-0-	-2084	-0-	23	1	11843	2	N	-0-			-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

06	19769	X	19769	-0-	-0-	-0-	20	1	19749	2	N	-0-			-0-
07	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	20	1	20563	2	N	-0-			-0-
08	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	19	1	18914	2	N	-0-			-0-
09	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	18	1	18204	2	N	-0-			-0-
10	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	17	1	17460	2	N	-0-			-0-
*11	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	16	1	16566	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
06	26730	X	22215	-0-	-4515	-0-	43	1	22172	2	N	-0-			-0-
07	26381	X	21981	-0-	-4400	-0-	42	1	21939	2	N	-0-			-0-
08	24862	X	20557	-0-	-4305	-0-	40	1	20517	2	N	-0-			-0-
09	24060	X	19302	-0-	-4758	-0-	37	1	19265	2	N	-0-			-0-
10	23622	X	19033	-0-	-4589	-0-	37	1	18996	2	N	-0-			-0-
11	22230	X	17588	-0-	-4642	-0-	34	1	17554	2	N	-0-			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

06	14490	X	11493	-0-	-2997	-0-	11493	2			N	-0-			-0-
07	14384	X	11143	-0-	-3241	-0-	11143	2			N	-0-			-0-
08	12152	X	10504	-0-	-1648	-0-	10504	2			N	-0-			-0-
09	11760	X	9813	-0-	-1947	-0-	9813	2			N	-0-			-0-
10	11873	X	9036	-0-	-2837	-0-	9036	2			N	-0-			-0-
11	11490	X	9030	-0-	-2460	-0-	9030	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

06	16920	X	13054	-0-	-3866	-0-	13054	2			N	-0-			-0-
07	17143	X	12672	-0-	-4471	-0-	12672	2			N	-0-			-0-
08	14260	X	11689	-0-	-2571	-0-	11689	2			N	-0-			-0-
09	13770	X	11027	-0-	-2743	-0-	11027	2			N	-0-			-0-
10	13640	X	10838	-0-	-2802	-0-	10838	2			N	-0-			-0-
11	13050	X	9867	-0-	-3183	-0-	9867	2			N	-0-			-0-

CREST E WELL #: 1 RRCID -> 260921 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 12904 PERF.12400 - 12738

06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

06	55740	X	48226	-0-	-7514	-0-	48226	2			N	-0-			-0-
07	57598	X	46091	-0-	-11507	-0-	46091	2			N	-0-			-0-
08	61628	X	43552	-0-	-18076	-0-	43552	2			N	-0-			-0-
09	58530	X	40061	-0-	-18469	-0-	40061	2			N	-0-			-0-
10	53413	X	39783	-0-	-13630	-0-	39783	2			N	-0-			-0-
11	48240	X	36678	-0-	-11562	-0-	36678	2			N	-0-			-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

06	81510	X	47804	-0-	-33706	-0-	48	1	47756	2	N	-0-			55
07	77593	X	56931	-0-	-20662	-0-	57	1	56874	2	N	-0-			55
08	72912	X	50788	-0-	-22124	-0-	51	1	50737	2	N	-0-			55
09	65610	X	44855	-0-	-20755	-0-	45	1	44810	2	N	-0-			55
10	56916	X	42659	-0-	-14257	-0-	43	1	42616	2	N	-0-			55
11	55080	X	39695	-0-	-15385	-0-	40	1	39655	2	N	-0-			55

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	28650	X	22163	-0-	-6487	-0-	22	1	22141	2	N	-0-					-0-
07	27652	X	21917	-0-	-5735	-0-	22	1	21895	2	N	-0-					-0-
08	23498	X	20814	-0-	-2684	-0-	21	1	20793	2	N	-0-					-0-
09	22740	X	18646	-0-	-4094	-0-	19	1	18627	2	N	-0-					-0-
10	23498	X	17071	-0-	-6427	-0-	17	1	17054	2	N	-0-					-0-
11	22170	X	17858	-0-	-4312	-0-	18	1	17840	2	N	-0-					-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

06	16890	X	13558	-0-	-3332	-0-	13	1	13545	2	N	-0-					-0-
07	16399	X	13542	-0-	-2857	-0-	13	1	13529	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	13231	-0-	-1432	-0-	13	1	13218	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	12176	-0-	-2014	-0-	12	1	12164	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	12353	-0-	-2310	-0-	12	1	12341	2	N	-0-					-0-
11	13560	X	11540	-0-	-2020	-0-	11	1	11529	2	N	-0-					-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

06	26790	X	23868	-0-	-2922	-0-	24	1	23844	2	N	-0-					-0-
07	27218	X	23628	-0-	-3590	-0-	24	1	23604	2	N	-0-					-0-
08	23653	X	22738	-0-	-915	-0-	23	1	22715	2	N	-0-					-0-
09	22890	X	20734	-0-	-2156	-0-	21	1	20713	2	N	-0-					-0-
10	23653	X	20664	-0-	-2989	-0-	21	1	20643	2	N	-0-					-0-
11	22890	X	20206	-0-	-2684	-0-	20	1	20186	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

06	32940	X	27383	-0-	-5557	-0-	27369	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	33728	X	28178	-0-	-5550	-0-	28178	2			N	-0-					-0-
08	26744	X	26744	-0-	-0-	-0-	26737	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	25267	X	25267	-0-	-0-	-0-	25267	2			N	-0-					-0-
10	24972	X	24972	-0-	-0-	-0-	24972	2			N	-0-					-0-
*11	22731	X	22731	-0-	-0-	-0-	22731	2			N	-0-					-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

06	22230	X	18080	-0-	-4150	-0-	18080	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	18471	-0-	-3756	-0-	18471	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	16263	-0-	-4352	-0-	16263	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	8395	-0-	-11465	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	17069	-0-	-3019	-0-	17069	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	16108	-0-	-1982	-0-	16108	2			N	-0-					-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

06	58920	X	37496	-0-	-21424	-0-	37496	2			N	-0-					-0-
07	53475	X	35710	-0-	-17765	-0-	35710	2			N	-0-					-0-
08	46004	X	32943	-0-	-13061	-0-	32943	2			N	-0-					-0-
09	44280	X	27993	-0-	-16287	-0-	27993	2			N	-0-					-0-
10	41881	X	28043	-0-	-13838	-0-	28043	2			N	-0-					-0-
11	37500	X	25041	-0-	-12459	-0-	25041	2			N	-0-					-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

06	54240	X	42333	-0-	-11907	-0-	42	1	42291	2	N	-0-					-0-
07	53537	X	19370	-0-	-34167	-0-	19	1	19351	2	N	-0-					-0-
08	46562	X	-0-	-0-	-46562	-0-					N	-0-					-0-
09	45060	X	26646	-0-	-18414	-0-	27	1	26619	2	N	-0-					-0-
10	45136	X	43082	-0-	-2054	-0-	43	1	43039	2	N	-0-					-0-
11	42330	X	36304	-0-	-6026	-0-	36	1	36268	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	28380	X	21724	-0-	-6656	-0-	42	1	21682	2	N	-0-			-0-
07	28365	X	21289	-0-	-7076	-0-	41	1	21248	2	N	-0-			-0-
08	24304	X	21229	-0-	-3075	-0-	41	1	21188	2	N	-0-			-0-
09	23520	X	21030	-0-	-2490	-0-	40	1	20990	2	N	-0-			-0-
10	22444	X	21530	-0-	-914	-0-	41	1	21489	2	N	-0-			-0-
11	21720	X	19053	-0-	-2667	-0-	37	1	19016	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
06	50790	X	40590	-0-	-10200	-0-	78	1	40512	2	N	-0-			-0-
07	49383	X	39596	-0-	-9787	-0-	76	1	39520	2	N	-0-			-0-
08	45477	X	37482	-0-	-7995	-0-	72	1	37410	2	N	-0-			-0-
09	44010	X	35582	-0-	-8428	-0-	68	1	35514	2	N	-0-			-0-
10	44454	X	35076	-0-	-9378	-0-	68	1	35008	2	N	-0-			-0-
11	40590	X	33134	-0-	-7456	-0-	64	1	33070	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
06	25230	X	19999	-0-	-5231	-0-	20	1	19979	2	N	-0-			-0-
07	24366	X	19860	-0-	-4506	-0-	20	1	19840	2	N	-0-			-0-
08	22196	X	19019	-0-	-3177	-0-	19	1	19000	2	N	-0-			-0-
09	21420	X	18009	-0-	-3411	-0-	18	1	17991	2	N	-0-			-0-
10	21173	X	17671	-0-	-3502	-0-	17	1	17654	2	N	-0-			-0-
11	20010	X	16456	-0-	-3554	-0-	16	1	16440	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
06	48450	X	42553	-0-	-5897	-0-	43	1	42510	2	N	-0-			-0-
07	50065	X	42017	-0-	-8048	-0-	42	1	41975	2	N	-0-			-0-
08	45198	X	39796	-0-	-5402	-0-	40	1	39756	2	N	-0-			-0-
09	43740	X	36789	-0-	-6951	-0-	37	1	36752	2	N	-0-			-0-
10	43958	X	36353	-0-	-7605	-0-	36	1	36317	2	N	-0-			-0-
11	42540	X	34088	-0-	-8452	-0-	34	1	34054	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
06	33600	X	20478	-0-	-13122	-0-	40	1	20438	2	N	-0-			-0-
07	30845	X	19811	-0-	-11034	-0-	38	1	19773	2	N	-0-			-0-
08	25141	X	18284	-0-	-6857	-0-	35	1	18249	2	N	-0-			-0-
09	24330	X	17171	-0-	-7159	-0-	33	1	17138	2	N	-0-			-0-
10	23498	X	16323	-0-	-7175	-0-	31	1	16292	2	N	-0-			-0-
11	20490	X	14521	-0-	-5969	-0-	28	1	14493	2	N	-0-			-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	31290	X	26709	-0-	-4581	-0-	52	1	26657	2	N	-0-			-0-
07	31992	X	26165	-0-	-5827	-0-	51	1	26114	2	N	-0-			-0-
08	29574	X	24808	-0-	-4766	-0-	48	1	24760	2	N	-0-			-0-
09	28620	X	23168	-0-	-5452	-0-	45	1	23123	2	N	-0-			-0-
10	28830	X	22940	-0-	-5890	-0-	44	1	22896	2	N	-0-			-0-
11	26700	X	21417	-0-	-5283	-0-	41	1	21376	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
06	25920	X	20559	-0-	-5361	-0-	20	1	20539	2	N	-0-			-0-
07	25451	X	20135	-0-	-5316	-0-	20	1	20115	2	N	-0-			-0-
08	22444	X	18630	-0-	-3814	-0-	18	1	18612	2	N	-0-			-0-
09	21720	X	17976	-0-	-3744	-0-	18	1	17958	2	N	-0-			-0-
10	21948	X	17742	-0-	-4206	-0-	17	1	17725	2	N	-0-			-0-
11	20550	X	16554	-0-	-3996	-0-	16	1	16538	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RISINGER P GU WELL #: 1 RRCID -> 261909 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12154 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	36960	X	29657	-0-	-7303	-0-	29	1	29628	2	N	-0-					-0-
07	36518	X	29079	-0-	-7439	-0-	29	1	29050	2	N	-0-					-0-
08	30721	X	27951	-0-	-2770	-0-	28	1	27923	2	N	-0-					-0-
09	29730	X	25834	-0-	-3896	-0-	26	1	25808	2	N	-0-					-0-
10	30721	X	25462	-0-	-5259	-0-	25	1	25437	2	N	-0-					-0-
11	29670	X	23542	-0-	-6128	-0-	23	1	23519	2	N	-0-					-0-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42492	X	42492	-0-	-0-	-0-	42	1	42450	2	N	-0-					-0-
07	40736	X	40736	-0-	-0-	-0-	41	1	40693	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	34915	X	34915	-0-	-0-	-0-	35	1	34880	2	N	-0-					-0-
09	30815	X	30815	-0-	-0-	-0-	31	1	30784	2	N	-0-					-0-
10	29360	X	29360	-0-	-0-	-0-	29	1	29331	2	N	-0-					-0-
*11	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	26	1	26293	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
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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65454	X	65454	-0-	-0-	-0-	65	1	65389	2	N	-0-					-0-
07	65087	X	65087	-0-	-0-	-0-	65	1	65022	2	N	-0-					-0-
08	77686	X	63971	-0-	-13715	-0-	63	1	63908	2	N	-0-					-0-
09	75180	X	58732	-0-	-16448	-0-	58	1	58674	2	N	-0-					-0-
10	72013	X	57686	-0-	-14327	-0-	57	1	57629	2	N	-0-					-0-
11	65460	X	53983	-0-	-11477	-0-	54	1	53929	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 #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	104781	X	104781	-0-	-0-	-0-	105	1	104676	2	N	-0-			-0-
07	98007	X	98007	-0-	-0-	-0-	98	1	97909	2	N	-0-			-0-
08	106671	X	90612	-0-	-16059	-0-	91	1	90521	2	N	-0-			-0-
09	103230	X	80860	-0-	-22370	-0-	80	1	80780	2	N	-0-			-0-
10	106671	X	80040	-0-	-26631	-0-	80	1	79960	2	N	-0-			-0-
11	103230	X	73955	-0-	-29275	-0-	73	1	73882	2	N	-0-			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	46680	X	37072	-0-	-9608	-0-	37	1	37035	2	N	-0-			-0-
07	45973	X	38294	-0-	-7679	-0-	38	1	38256	2	N	-0-			-0-
08	42842	X	36287	-0-	-6555	-0-	36	1	36251	2	N	-0-			-0-
09	41460	X	32262	-0-	-9198	-0-	32	1	32230	2	N	-0-			-0-
10	38316	X	33321	-0-	-4995	-0-	33	1	33288	2	N	-0-			-0-
11	37080	X	31935	-0-	-5145	-0-	32	1	31903	2	N	-0-			-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

06	34230	X	26513	-0-	-7717	-0-	26	1	26487	2	N	-0-			-0-
07	33387	X	26101	-0-	-7286	-0-	26	1	26075	2	N	-0-			-0-
08	26164	X	24849	-0-	-1315	-0-	25	1	24824	2	N	-0-			-0-
09	25320	X	24055	-0-	-1265	-0-	24	1	24031	2	N	-0-			-0-
10	26164	X	22901	-0-	-3263	-0-	23	1	22878	2	N	-0-			-0-
11	25320	X	21692	-0-	-3628	-0-	21	1	21671	2	N	-0-			-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

06	35393	X	35393	-0-	-0-	-0-	35	1	35358	2	N	-0-			-0-
07	34565	X	32331	-0-	-2234	-0-	32	1	32299	2	N	-0-			-0-
08	45632	X	29505	-0-	-16127	-0-	29	1	29476	2	N	-0-			-0-
09	44160	X	26423	-0-	-17737	-0-	26	1	26397	2	N	-0-			-0-
10	40858	X	25056	-0-	-15802	-0-	25	1	25031	2	N	-0-			-0-
11	35400	X	21988	-0-	-13412	-0-	22	1	21966	2	N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

06	73320	X	57735	-0-	-15585	-0-	57735	2			N	-0-			-0-
07	68758	X	56878	-0-	-11880	-0-	56878	2			N	-0-			-0-
08	53858	X	53858	-0-	-0-	-0-	53858	2			N	-0-			-0-
09	49496	X	49496	-0-	-0-	-0-	49496	2			N	-0-			-0-
10	50902	X	48597	-0-	-2305	-0-	48597	2			N	-0-			-0-
11	49260	X	45231	-0-	-4029	-0-	45231	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55590	X	35976	-0-	-19614	-0-	35976	2			N	-0-					-0-
07	50747	X	34107	-0-	-16640	-0-	34107	2			N	-0-					-0-
08	43493	X	31765	-0-	-11728	-0-	31765	2			N	-0-					-0-
09	41970	X	27365	-0-	-14605	-0-	27365	2			N	-0-					-0-
10	40083	X	26231	-0-	-13852	-0-	26231	2			N	-0-					-0-
11	35970	X	24114	-0-	-11856	-0-	24114	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	237690	X	202950	-0-	-34740	-0-	202950	2			N	-0-					-0-
07	235290	X	199793	-0-	-35497	-0-	199793	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		160298	-0-	160298	160298	160298	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		147127	-0-	147127	307425	147127	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		151341	-0-	151341	458766	151341	2			N	-0-					-0-
*11	632982	X	174216	-0-	-458766	-0-	174216	2			N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

06	37560	X	29165	-0-	-8395	-0-	29	1	29136	2	N	-0-					-0-
07	37262	X	30854	-0-	-6408	-0-	31	1	30823	2	N	-0-					-0-
08	33046	X	30232	-0-	-2814	-0-	30	1	30202	2	N	-0-					-0-
09	31980	X	26889	-0-	-5091	-0-	27	1	26862	2	N	-0-					-0-
10	31062	X	26654	-0-	-4408	-0-	27	1	26627	2	N	-0-					-0-
11	29850	X	25396	-0-	-4454	-0-	25	1	25371	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

06	34140	X	27745	-0-	-6395	-0-	27	1	27718	2	N	-0-					-0-
07	34162	X	26899	-0-	-7263	-0-	27	1	26872	2	N	-0-					-0-
08	27528	X	25554	-0-	-1974	-0-	25	1	25529	2	N	-0-					-0-
09	26640	X	24256	-0-	-2384	-0-	24	1	24232	2	N	-0-					-0-
10	27528	X	24268	-0-	-3260	-0-	24	1	24244	2	N	-0-					-0-
11	26640	X	22613	-0-	-4027	-0-	22	1	22591	2	N	-0-					-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

06	25470	X	20400	-0-	-5070	-0-	20	1	20380	2	N	-0-					-0-
07	24521	X	18945	-0-	-5576	-0-	19	1	18926	2	N	-0-					-0-
08	22258	X	18322	-0-	-3936	-0-	18	1	18304	2	N	-0-					-0-
09	21540	X	16658	-0-	-4882	-0-	17	1	16641	2	N	-0-					-0-
10	21452	X	17181	-0-	-4271	-0-	17	1	17164	2	N	-0-					-0-
11	20400	X	15816	-0-	-4584	-0-	16	1	15800	2	N	-0-					-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

06	62850	X	49885	-0-	-12965	-0-	96	1	49789	2	N	-0-					-0-
07	63426	X	49752	-0-	-13674	-0-	96	1	49656	2	N	-0-					-0-
08	60667	X	47415	-0-	-13252	-0-	91	1	47324	2	N	-0-					-0-
09	58710	X	45660	-0-	-13050	-0-	88	1	45572	2	N	-0-					-0-
10	57815	X	45970	-0-	-11845	-0-	89	1	45881	2	N	-0-					-0-
11	49890	X	41234	-0-	-8656	-0-	79	1	41155	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62040	X	46719	-0-	-15321	-0-	90	1	46629	2	N	-0-					-0-
07	58590	X	46106	-0-	-12484	-0-	89	1	46017	2	N	-0-					-0-
08	51305	X	44942	-0-	-6363	-0-	87	1	44855	2	N	-0-					-0-
09	49650	X	43364	-0-	-6286	-0-	83	1	43281	2	N	-0-					-0-
10	51243	X	43015	-0-	-8228	-0-	83	1	42932	2	N	-0-					-0-
11	46710	X	38501	-0-	-8209	-0-	74	1	38427	2	N	-0-					-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33060	X	25398	-0-	-7662	-0-	49	1	25349	2	N	-0-					-0-
07	31558	X	25234	-0-	-6324	-0-	49	1	25185	2	N	-0-					-0-
08	28148	X	23891	-0-	-4257	-0-	46	1	23845	2	N	-0-					-0-
09	27030	X	22322	-0-	-4708	-0-	43	1	22279	2	N	-0-					-0-
10	26970	X	21874	-0-	-5096	-0-	42	1	21832	2	N	-0-					-0-
11	25410	X	20385	-0-	-5025	-0-	39	1	20346	2	N	-0-					-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1685	-0-	-385	-0-	73	1	1612	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	80	1	1756	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	75	1	1651	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	70	1	1496	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1542	-0-	-287	-0-	68	1	1474	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1423	-0-	-257	-0-	62	1	1361	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55050	X	41002	-0-	-14048	-0-	79	1	40923	2	N	-0-					-0-
07	54157	X	39950	-0-	-14207	-0-	77	1	39873	2	N	-0-					-0-
08	45570	X	37143	-0-	-8427	-0-	72	1	37071	2	N	-0-					-0-
09	44100	X	34460	-0-	-9640	-0-	66	1	34394	2	N	-0-					-0-
10	44578	X	33431	-0-	-11147	-0-	64	1	33367	2	N	-0-					-0-
11	41010	X	30410	-0-	-10600	-0-	58	1	30352	2	N	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31530	X	27154	-0-	-4376	-0-	27154	2			N	-0-					-0-
07	31992	X	27431	-0-	-4561	-0-	27431	2			N	-0-					-0-
08	29326	X	26314	-0-	-3012	-0-	26314	2			N	-0-					-0-
09	28380	X	23631	-0-	-4749	-0-	23631	2			N	-0-					-0-
10	28055	X	24046	-0-	-4009	-0-	24045	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	27150	X	23214	-0-	-3936	-0-	23214	2			N	-0-					-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42510	X	21936	-0-	-20574	-0-	21936	2			N	-0-					-0-
07	39556	X	28820	-0-	-10736	-0-	28820	2			N	-0-					-0-
08	28613	X	15444	-0-	-13169	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
09	28411	X	28411	-0-	-0-	-0-	28411	2			N	-0-					-0-
10	28830	X	1966	-0-	-26864	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
11	27900	X	8318	-0-	-19582	-0-	8318	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91320	X	54083	-0-	-37237	-0-	54083	2			N	-0-					-0-
07	84010	X	50130	-0-	-33880	-0-	50130	2			N	-0-					-0-
08	68727	X	46766	-0-	-21961	-0-	46766	2			N	-0-					-0-
09	66510	X	42110	-0-	-24400	-0-	42110	2			N	-0-					-0-
10	61969	X	27290	-0-	-34679	-0-	27290	2			N	-0-					-0-
11	54090	X	40955	-0-	-13135	-0-	40955	2			N	-0-					-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56370	X	46326	-0-	-10044	-0-	46326	2			N	-0-					-0-
07	62775	X	43822	-0-	-18953	-0-	43821	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	61969	X	41106	-0-	-20863	-0-	41106	2			N	-0-					-0-
09	59970	X	36118	-0-	-23852	-0-	36118	2			N	-0-					-0-
10	53041	X	34762	-0-	-18279	-0-	34762	2			N	-0-					-0-
11	46320	X	30273	-0-	-16047	-0-	30273	2			N	-0-					-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	124980	X	106174	-0-	-18806	-0-	109	1	106065	2	N	-0-					60
07	129146	X	105326	-0-	-23820	-0-	108	1	105217	2	N	1	1	8			60
							1	9									
08	122357	X	104134	-0-	-18223	-0-	104	1	104030	2	N	-0-					60
09	117900	X	97728	-0-	-20172	-0-	98	1	97630	2	N	-0-					60
10	115537	X	96867	-0-	-18670	-0-	97	1	96770	2	N	-0-					60
11	106170	X	88971	-0-	-17199	-0-	89	1	88882	2	N	-0-					60

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
06	72810	X	60421	-0-	-12389	-0-	60421	2			N	-0-					-0-
07	73532	X	55826	-0-	-17706	-0-	55826	2			N	-0-					-0-
08	64387	X	50547	-0-	-13840	-0-	50547	2			N	-0-					-0-
09	62310	X	47268	-0-	-15042	-0-	47268	2			N	-0-					-0-
10	63488	X	47383	-0-	-16105	-0-	47383	2			N	-0-					-0-
11	60420	X	48060	-0-	-12360	-0-	48060	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
06	71040	X	56797	-0-	-14243	-0-	57	1	56740	2	N	-0-					-0-
07	71827	X	55188	-0-	-16639	-0-	55	1	55133	2	N	-0-					-0-
08	62744	X	52751	-0-	-9993	-0-	53	1	52698	2	N	-0-					-0-
09	60720	X	25426	-0-	-35294	-0-	25	1	25401	2	N	-0-					-0-
10	60574	X	-0-	-0-	-60574	-0-					N	-0-					-0-
11	56790	X	-0-	-0-	-56790	-0-					N	-0-					-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37140	X	28746	-0-	-8394	-0-	29	1	28717	2	N	-0-					-0-
07	35712	X	28637	-0-	-7075	-0-	29	1	28608	2	N	-0-					-0-
08	31527	X	27898	-0-	-3629	-0-	28	1	27870	2	N	-0-					-0-
09	30510	X	25898	-0-	-4612	-0-	26	1	25872	2	N	-0-					-0-
10	31062	X	8411	-0-	-22651	-0-	8	1	8403	2	N	-0-					-0-
11	28740	X	-0-	-0-	-28740	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	97770	X	87710	-0-	-10060	-0-	87710	2			N	-0-					-0-
07	101029	X	83981	-0-	-17048	-0-	83981	2			N	-0-					-0-
08	102393	X	72220	-0-	-30173	-0-	72220	2			N	-0-					-0-
09	99090	X	61275	-0-	-37815	-0-	61275	2			N	-0-					-0-
10	95976	X	61121	-0-	-34855	-0-	61121	2			N	-0-					-0-
11	87720	X	54649	-0-	-33071	-0-	54649	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
06	32340	X	21642	-0-	-10698	-0-	21	1	21621	2	N	-0-					-0-
07	32302	X	25119	-0-	-7183	-0-	25	1	25094	2	N	-0-					-0-
08	28737	X	27031	-0-	-1706	-0-	27	1	27004	2	N	-0-					-0-
09	27810	X	24644	-0-	-3166	-0-	24	1	24620	2	N	-0-					-0-
10	27683	X	24164	-0-	-3519	-0-	24	1	24140	2	N	-0-					-0-
11	26160	X	22751	-0-	-3409	-0-	22	1	22729	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
06	98550	X	68009	-0-	-30541	-0-	68009	2			N	-0-					-0-
07	87761	X	64777	-0-	-22984	-0-	64777	2			N	-0-					-0-
08	78492	X	61522	-0-	-16970	-0-	61522	2			N	-0-					-0-
09	75960	X	54512	-0-	-21448	-0-	54512	2			N	-0-					-0-
10	78399	X	53148	-0-	-25251	-0-	53148	2			N	-0-					-0-
11	68010	X	49101	-0-	-18909	-0-	49101	2			N	-0-					-0-

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
06	180090	X	133876	-0-	-46214	-0-	133876	2			N	-0-					-0-
07	166594	X	128459	-0-	-38135	-0-	128459	2			N	-0-					-0-
08	159898	X	118430	-0-	-41468	-0-	118430	2			N	-0-					-0-
09	151500	X	105855	-0-	-45645	-0-	105855	2			N	-0-					-0-
10	148304	X	103742	-0-	-44562	-0-	103742	2			N	-0-					-0-
11	133890	X	97680	-0-	-36210	-0-	97680	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 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
06	60030	X	45354	-0-	-14676	-0-	45339	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	57164	X	46661	-0-	-10503	-0-	46661	2			N	-0-					-0-
08	51677	X	41554	-0-	-10123	-0-	41514	2	40	9	N	36	36	8			-0-
09	50010	X	42925	-0-	-7085	-0-	42915	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	49538	X	41071	-0-	-8467	-0-	41071	2			N	-0-					-0-
11	45360	X	39583	-0-	-5777	-0-	39583	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74550	X	63946	-0-	-10604	-0-	124	1	63822	2	N	-0-					-0-
07	77035	X	59517	-0-	-17518	-0-	115	1	59402	2	N	-0-					-0-
08	71331	X	56438	-0-	-14893	-0-	109	1	56329	2	N	-0-					-0-
09	69030	X	51984	-0-	-17046	-0-	100	1	51884	2	N	-0-					-0-
10	67084	X	56154	-0-	-10930	-0-	108	1	56046	2	N	-0-					-0-
11	63960	X	50478	-0-	-13482	-0-	97	1	50381	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25890	X	21598	-0-	-4292	-0-	42	1	21556	2	N	-0-					-0-
07	25730	X	21623	-0-	-4107	-0-	42	1	21581	2	N	-0-					-0-
08	23436	X	20330	-0-	-3106	-0-	39	1	20291	2	N	-0-					-0-
09	22680	X	16993	-0-	-5687	-0-	33	1	16960	2	N	-0-					-0-
10	23250	X	17420	-0-	-5830	-0-	34	1	17386	2	N	-0-					-0-
11	21600	X	17137	-0-	-4463	-0-	33	1	17104	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43050	X	36895	-0-	-6155	-0-	37	1	36858	2	N	-0-					-0-
07	42129	X	36004	-0-	-6125	-0-	36	1	35968	2	N	-0-					-0-
08	33838	X	33838	-0-	-0-	-0-	33	1	33805	2	N	-0-					-0-
09	32671	X	32671	-0-	-0-	-0-	32	1	32639	2	N	-0-					-0-
10	32414	X	32414	-0-	-0-	-0-	32	1	32382	2	N	-0-					-0-
11	30480	X	29955	-0-	-525	-0-	30	1	29925	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 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
06	17550	X	14526	-0-	-3024	-0-	14	1	14512	2	N	-0-					-0-
07	17639	X	14418	-0-	-3221	-0-	14	1	14404	2	N	-0-					-0-
08	15624	X	13685	-0-	-1939	-0-	14	1	13671	2	N	-0-					-0-
09	15120	X	12957	-0-	-2163	-0-	13	1	12944	2	N	-0-					-0-
10	15624	X	12107	-0-	-3517	-0-	12	1	12095	2	N	-0-					-0-
11	14520	X	12291	-0-	-2229	-0-	12	1	12279	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47970	X	36866	-0-	-11104	-0-	36	1	36830	2	N	-0-					-0-
07	46872	X	37845	-0-	-9027	-0-	37	1	37807	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	39370	X	35830	-0-	-3540	-0-	35	1	35795	2	N	-0-					-0-
09	38100	X	33309	-0-	-4791	-0-	33	1	33276	2	N	-0-					-0-
10	39370	X	33263	-0-	-6107	-0-	33	1	33230	2	N	-0-					-0-
11	36870	X	30927	-0-	-5943	-0-	31	1	30896	2	N	-0-					-0-

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
06	46380	X	31775	-0-	-14605	-0-	31761	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	44485	X	34442	-0-	-10043	-0-	34442	2			N	-0-					-0-
08	37820	X	30905	-0-	-6915	-0-	30903	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	36600	X	28451	-0-	-8149	-0-	28445	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	34441	X	27521	-0-	-6920	-0-	27518	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	33330	X	26386	-0-	-6944	-0-	26386	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	109080	X	86274	-0-	-22806	-0-	86274	2			N	-0-					-0-
07	107446	X	83683	-0-	-23763	-0-	83683	2			N	-0-					-0-
08	102052	X	80388	-0-	-21664	-0-	80388	2			N	-0-					-0-
09	97470	X	74188	-0-	-23282	-0-	74188	2			N	-0-					-0-
10	93961	X	72659	-0-	-21302	-0-	72659	2			N	-0-					-0-
11	86280	X	67530	-0-	-18750	-0-	67530	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
06	25470	X	19551	-0-	-5919	-0-	19	1	19532	2	N	-0-					-0-
07	26319	X	19855	-0-	-6464	-0-	20	1	19835	2	N	-0-					-0-
08	22568	X	18671	-0-	-3897	-0-	18	1	18653	2	N	-0-					-0-
09	21840	X	18100	-0-	-3740	-0-	18	1	18082	2	N	-0-					-0-
10	21762	X	17962	-0-	-3800	-0-	18	1	17944	2	N	-0-					-0-
11	19560	X	16699	-0-	-2861	-0-	16	1	16683	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST D GU WELL #: 1 RRCID -> 264262 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12316 PERF.12710 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

06	59700	X	45884	-0-	-13816	-0-	45884	2			N	-0-					-0-
07	57722	X	44541	-0-	-13181	-0-	44540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	54932	X	40242	-0-	-14690	-0-	40242	2			N	-0-					-0-
09	52710	X	31858	-0-	-20852	-0-	31858	2			N	-0-					-0-
10	50685	X	32926	-0-	-17759	-0-	32926	2			N	-0-					-0-
11	45870	X	28148	-0-	-17722	-0-	28148	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

06	91590	X	66250	-0-	-25340	-0-	66165	2	85	9	N	77	77	8			-0-
07	89528	X	68967	-0-	-20561	-0-	68967	2			N	-0-					-0-
08	81778	X	65424	-0-	-16354	-0-	65346	2	78	9	N	71	71	8			-0-
09	78330	X	61743	-0-	-16587	-0-	61719	2	24	9	N	22	22	8			-0-
10	76322	X	60707	-0-	-15615	-0-	60707	2			N	-0-					-0-
11	66750	X	56574	-0-	-10176	-0-	56574	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	146630	X	146630	-0-	-0-	-0-	146630	2			N	-0-					-0-
07	151931	X	122858	-0-	-29073	-0-	122856	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	151931	X	119479	-0-	-32452	-0-	119479	2			N	-0-					-0-
09	147030	X	45751	-0-	-101279	-0-	45751	2			N	-0-					-0-
10	151931	X	118835	-0-	-33096	-0-	118835	2			N	-0-					-0-
11	146640	X	102669	-0-	-43971	-0-	102669	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	117180	X	81590	-0-	-35590	-0-	81590	2			N	-0-					-0-
07	113305	X	79698	-0-	-33607	-0-	79698	2			N	-0-					-0-
08	94581	X	75864	-0-	-18717	-0-	75864	2			N	-0-					-0-
09	91530	X	68688	-0-	-22842	-0-	68688	2			N	-0-					-0-
10	89590	X	69427	-0-	-20163	-0-	69427	2			N	-0-					-0-
11	81600	X	61998	-0-	-19602	-0-	61998	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	69600	X	61654	-0-	-7946	-0-	61654	2			N	-0-					-0-
07	71920	X	59205	-0-	-12715	-0-	59205	2			N	-0-					-0-
08	78864	X	56386	-0-	-22478	-0-	56386	2			N	-0-					-0-
09	76320	X	51854	-0-	-24466	-0-	51854	2			N	-0-					-0-
10	69192	X	50817	-0-	-18375	-0-	50817	2			N	-0-					-0-
11	61650	X	45370	-0-	-16280	-0-	45370	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	118020	X	85801	-0-	-32219	-0-	86	1	85715	2	N	-0-					-0-
07	114018	X	85085	-0-	-28933	-0-	85	1	85000	2	N	-0-					-0-
08	100192	X	80889	-0-	-19303	-0-	81	1	80808	2	N	-0-					-0-
09	96960	X	74718	-0-	-22242	-0-	75	1	74643	2	N	-0-					-0-
10	96379	X	73450	-0-	-22929	-0-	73	1	73377	2	N	-0-					-0-
11	85800	X	67321	-0-	-18479	-0-	67	1	67254	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

06	105510	X	76390	-0-	-29120	-0-	76370	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
07	102827	X	77953	-0-	-24874	-0-	77953	2			Y	-0-					-0-
08	92163	X	73794	-0-	-18369	-0-	73774	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
09	88350	X	68229	-0-	-20121	-0-	68223	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
10	86397	X	66876	-0-	-19521	-0-	66873	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	76380	X	60742	-0-	-15638	-0-	60741	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

NEW HORIZONS WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

06	92970	X	72807	-0-	-20163	-0-	72807	2			N	-0-					-0-
07	91450	X	69497	-0-	-21953	-0-	69497	2			N	-0-					-0-
08	84847	X	67899	-0-	-16948	-0-	67899	2			N	-0-					-0-
09	81060	X	62503	-0-	-18557	-0-	62503	2			N	-0-					-0-
10	78058	X	61609	-0-	-16449	-0-	61609	2			N	-0-					-0-
11	72810	X	56794	-0-	-16016	-0-	56794	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

06	50280	X	36541	-0-	-13739	-0-	36541	2			N	-0-					-0-
07	47864	X	36671	-0-	-11193	-0-	36671	2			N	-0-					-0-
08	38874	X	34345	-0-	-4529	-0-	34345	2			N	-0-					-0-
09	37620	X	32597	-0-	-5023	-0-	32597	2			N	-0-					-0-
10	38874	X	30788	-0-	-8086	-0-	30788	2			N	-0-					-0-
11	36540	X	29010	-0-	-7530	-0-	29010	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 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
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	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

06	698589	X	151507	-0-	-547082	-0-	150	1	151357	2	N	-0-					-0-
07	211730	X	152414	-0-	-59316	-0-	151	1	152262	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	207762	X	149200	-0-	-58562	-0-	147	1	149053	2	N	-0-					-0-
09	201060	X	134090	-0-	-66970	-0-	133	1	133957	2	N	-0-					-0-
10	181009	X	127986	-0-	-53023	-0-	126	1	127860	2	N	-0-					-0-
11	151500	X	113773	-0-	-37727	-0-	113	1	113660	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	255690	X	209899	-0-	-45791	-0-	406	1	209493	2	N	-0-					-0-
07	251255	X	202481	-0-	-48774	-0-	390	1	202091	2	N	-0-					-0-
08	192780	X	192780	-0-	-0-	-0-	372	1	192408	2	N	-0-					-0-
09	174845	X	174845	-0-	-0-	-0-	336	1	174509	2	N	-0-					-0-
10	171300	X	171300	-0-	-0-	-0-	330	1	170970	2	N	-0-					-0-
*11	161497	X	161497	-0-	-0-	-0-	310	1	161187	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	171750	X	128436	-0-	-43314	-0-	128436	2			N	-0-					-0-
07	161045	X	122548	-0-	-38497	-0-	122548	2			N	-0-					-0-
08	149017	X	116640	-0-	-32377	-0-	116640	2			N	-0-					-0-
09	144210	X	101255	-0-	-42955	-0-	101255	2			N	-0-					-0-
10	139748	X	102514	-0-	-37234	-0-	102514	2			N	-0-					-0-
11	128430	X	101709	-0-	-26721	-0-	101709	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
06	409620	X	288409	-0-	-121211	-0-	288409	2			N	-0-					-0-
07	385485	X	280954	-0-	-104531	-0-	280948	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	361677	X	253231	-0-	-108446	-0-	253231	2			N	-0-					-0-
09	350010	X	138707	-0-	-211303	-0-	138707	2			N	-0-					-0-
10	323051	X	182912	-0-	-140139	-0-	182912	2			N	-0-					-0-
11	288420	X	215706	-0-	-72714	-0-	215706	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	142470	X	58306	-0-	-84164	-0-	58	1	58248	2	N	-0-					-0-
07	144305	X	111498	-0-	-32807	-0-	112	1	111386	2	N	-0-					-0-
08	125178	X	102497	-0-	-22681	-0-	102	1	102395	2	N	-0-					-0-
09	121140	X	93397	-0-	-27743	-0-	93	1	93304	2	N	-0-					-0-
10	118017	X	89357	-0-	-28660	-0-	90	1	89267	2	N	-0-					-0-
11	107910	X	85591	-0-	-22319	-0-	86	1	85505	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	184830	X	140851	-0-	-43979	-0-	141	1	140710	2	N	-0-					-0-
07	178870	X	140254	-0-	-38616	-0-	140	1	140114	2	N	-0-					-0-
08	161045	X	133865	-0-	-27180	-0-	134	1	133731	2	N	-0-					-0-
09	155850	X	123407	-0-	-32443	-0-	123	1	123284	2	N	-0-					-0-
10	154163	X	123199	-0-	-30964	-0-	123	1	123076	2	N	-0-					-0-
11	140850	X	114030	-0-	-26820	-0-	114	1	113915	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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	38610	X	38359	-0-	-251	-0-	38	1	38321	2	N	-0-					-0-
07	42005	X	35295	-0-	-6710	-0-	35	1	35260	2	N	-0-					-0-
08	41323	X	36999	-0-	-4324	-0-	37	1	36962	2	N	-0-					-0-
09	39990	X	26965	-0-	-13025	-0-	27	1	26938	2	N	-0-					-0-
10	41323	X	27909	-0-	-13414	-0-	28	1	27881	2	N	-0-					-0-
11	38370	X	26466	-0-	-11904	-0-	26	1	26440	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
06	3728384	X	64305	-0-	-3664079	-0-	64305	2			N	-0-					-0-
07	78957	X	59844	-0-	-19113	-0-	59843	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	78368	X	54005	-0-	-24363	-0-	54005	2			N	-0-					-0-
09	75690	X	47287	-0-	-28403	-0-	47287	2			N	-0-					-0-
10	72850	X	46321	-0-	-26529	-0-	46321	2			N	-0-					-0-
11	64320	X	41463	-0-	-22857	-0-	41463	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

06	161040	X	136452	-0-	-24588	-0-	136452	2			N	-0-					-0-
07	156457	X	138357	-0-	-18100	-0-	138357	2			N	-0-					-0-
08	145793	X	129568	-0-	-16225	-0-	129568	2			N	-0-					-0-
09	141090	X	118652	-0-	-22438	-0-	118652	2			N	-0-					-0-
10	145793	X	112236	-0-	-33557	-0-	112236	2			N	-0-					-0-
11	136440	X	101560	-0-	-34880	-0-	101560	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	42660	X	29153	-0-	-13507	-0-	29153	2			N	-0-					-0-
07	40734	X	28164	-0-	-12570	-0-	28164	2			N	-0-					-0-
08	31465	X	25114	-0-	-6351	-0-	25114	2			N	-0-					-0-
09	30450	X	25434	-0-	-5016	-0-	25434	2			N	-0-					-0-
10	31465	X	23915	-0-	-7550	-0-	23915	2			N	-0-					-0-
11	29160	X	22093	-0-	-7067	-0-	22093	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

06	98190	X	74235	-0-	-23955	-0-	74235	2			N	-0-					-0-
07	95573	X	72817	-0-	-22756	-0-	72817	2			N	-0-					-0-
08	88412	X	70375	-0-	-18037	-0-	70375	2			N	-0-					-0-
09	84390	X	64355	-0-	-20035	-0-	64355	2			N	-0-					-0-
10	80693	X	64406	-0-	-16287	-0-	64406	2			N	-0-					-0-
11	74250	X	59685	-0-	-14565	-0-	59685	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

06	77160	X	58322	-0-	-18838	-0-	58	1	58264	2	N	-0-					-0-
07	75268	X	56839	-0-	-18429	-0-	56	1	56783	2	N	-0-					-0-
08	62248	X	54859	-0-	-7389	-0-	54	1	54805	2	N	-0-					-0-
09	60240	X	48882	-0-	-11358	-0-	48	1	48834	2	N	-0-					-0-
10	62248	X	47183	-0-	-15065	-0-	47	1	47136	2	N	-0-					-0-
11	58320	X	41886	-0-	-16434	-0-	41	1	41845	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 #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	166440	X	132699	-0-	-33741	-0-	131	1	132568	2	N	-0-					-0-
07	162533	X	124794	-0-	-37739	-0-	124	1	124669	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	152706	X	118937	-0-	-33769	-0-	118	1	118819	2	N	-0-					-0-
09	147780	X	108425	-0-	-39355	-0-	107	1	108318	2	N	-0-					-0-
10	148583	X	114834	-0-	-33749	-0-	113	1	114721	2	N	-0-					-0-
11	132690	X	111742	-0-	-20948	-0-	110	1	111632	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

06	113381	X	113381	-0-	-0-	-0-	113	1	113268	2	N	-0-					-0-
07	115103	X	101968	-0-	-13135	-0-	102	1	101866	2	N	-0-					-0-
08	111507	X	98673	-0-	-12834	-0-	99	1	98574	2	N	-0-					-0-
09	107910	X	88999	-0-	-18911	-0-	89	1	88910	2	N	-0-					-0-
10	111507	X	88551	-0-	-22956	-0-	88	1	88463	2	N	-0-					-0-
11	107910	X	83752	-0-	-24158	-0-	84	1	83668	2	N	-0-					-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

06	99780	X	99445	-0-	-335	-0-	99	1	99346	2	N	-0-					-0-
07	103106	X	98394	-0-	-4712	-0-	98	1	98295	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	103106	X	94515	-0-	-8591	-0-	94	1	94421	2	N	-0-					-0-
09	99450	X	84552	-0-	-14898	-0-	84	1	84468	2	N	-0-					-0-
10	102765	X	85683	-0-	-17082	-0-	86	1	85597	2	N	-0-					-0-
11	99450	X	78332	-0-	-21118	-0-	78	1	78254	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		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 #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	243960	X	174992	-0-	-68968	-0-	174992	2			N	-0-					-0-
07	252092	X	166580	-0-	-85512	-0-	166574	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	223510	X	159704	-0-	-63806	-0-	159704	2			N	-0-					-0-
09	200100	X	104778	-0-	-95322	-0-	104778	2			N	-0-					-0-
10	190216	X	142366	-0-	-47850	-0-	142366	2			N	-0-					-0-
11	174990	X	122591	-0-	-52399	-0-	122591	2			N	-0-					-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

06	252000	X	210264	-0-	-41736	-0-	406	1	209858	2	N	-0-					-0-
07	260400	X	211422	-0-	-48978	-0-	408	1	211014	2	N	-0-					-0-
08	260400	X	196980	-0-	-63420	-0-	380	1	196600	2	N	-0-					-0-
09	222510	X	178904	-0-	-43606	-0-	344	1	178560	2	N	-0-					-0-
10	227912	X	197194	-0-	-30718	-0-	380	1	196814	2	N	-0-					-0-
11	210270	X	188086	-0-	-22184	-0-	361	1	187725	2	N	-0-					-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

06	274350	X	253683	-0-	-20667	-0-	253	1	253430	2	N	-0-					-0-
07	283495	X	256804	-0-	-26691	-0-	257	1	256547	2	N	-0-					-0-
08	283495	X	249543	-0-	-33952	-0-	249	1	249294	2	N	-0-					-0-
09	269490	X	212307	-0-	-57183	-0-	212	1	212095	2	N	-0-					-0-
10	270723	X	226414	-0-	-44309	-0-	226	1	226188	2	N	-0-					-0-
11	253680	X	223499	-0-	-30181	-0-	223	1	223276	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

06	198891	X	198891	-0-	-0-	-0-	199	1	198692	2	N	-0-					-0-
07	312604	X	193369	-0-	-119235	-0-	193	1	193176	2	N	-0-					-0-
08	279930	X	181074	-0-	-98856	-0-	181	1	180893	2	N	-0-					-0-
09	225450	X	165205	-0-	-60245	-0-	165	1	165040	2	N	-0-					-0-
10	232965	X	161866	-0-	-71099	-0-	162	1	161704	2	N	-0-					-0-
11	198900	X	149540	-0-	-49360	-0-	149	1	149391	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

06	128970	X	74458	-0-	-54512	-0-	74	1	74384	2	N	-0-					-0-
07	133269	X	115626	-0-	-17643	-0-	116	1	115510	2	N	-0-					-0-
08	131750	X	107156	-0-	-24594	-0-	107	1	107049	2	N	-0-					-0-
09	105930	X	97630	-0-	-8300	-0-	98	1	97532	2	N	-0-					-0-
10	115630	X	95836	-0-	-19794	-0-	96	1	95740	2	N	-0-					-0-
11	111900	X	87584	-0-	-24316	-0-	87	1	87497	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

06	287970	X	271981	-0-	-15989	-0-	272	1	271709	2	N	-0-					-0-
07	297569	X	271073	-0-	-26496	-0-	271	1	270798	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	289292	X	280741	-0-	-8551	-0-	280	1	280461	2	N	-0-					-0-
09	277620	X	245192	-0-	-32428	-0-	245	1	244947	2	N	-0-					-0-
10	283092	X	260651	-0-	-22441	-0-	260	1	260391	2	N	-0-					-0-
11	271980	X	248200	-0-	-23780	-0-	248	1	247952	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	229590	X	124146	-0-	-105444	-0-	124	1	124022	2	Y	-0-					-0-
07	150412	X	123896	-0-	-26516	-0-	124	1	123772	2	Y	-0-					-0-
08	146444	X	114647	-0-	-31797	-0-	115	1	114532	2	Y	-0-					-0-
09	135750	X	106016	-0-	-29734	-0-	106	1	105910	2	Y	-0-					-0-
10	133827	X	105584	-0-	-28243	-0-	105	1	105478	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	124140	X	96884	-0-	-27256	-0-	97	1	96787	2	Y	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

06	2102071	X	102062	-0-	-2000009	-0-	102	1	101960	2	Y	-0-					-0-
07	148924	X	99053	-0-	-49871	-0-	99	1	98954	2	Y	-0-					-0-
08	130665	X	94454	-0-	-36211	-0-	94	1	94360	2	Y	-0-					-0-
09	115560	X	87406	-0-	-28154	-0-	87	1	87319	2	Y	-0-					-0-
10	111538	X	85077	-0-	-26461	-0-	85	1	84992	2	Y	-0-					-0-
11	102060	X	79540	-0-	-22520	-0-	79	1	79461	2	Y	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

06	183060	X	112824	-0-	-70236	-0-	112824	2			N	-0-					-0-
07	162502	X	107831	-0-	-54671	-0-	107831	2			N	-0-					-0-
08	134106	X	102170	-0-	-31936	-0-	102170	2			N	-0-					-0-
09	129780	X	92646	-0-	-37134	-0-	92646	2			N	-0-					-0-
10	121923	X	89767	-0-	-32156	-0-	89767	2			N	-0-					-0-
11	112830	X	81960	-0-	-30870	-0-	81960	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	170457	-0-	170457	170457	170	1	170275	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
08	0	Z	256236	-0-	256236	426693	256	1	255980	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	230012	-0-	230012	656705	230	1	229782	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	215885	-0-	215885	872590	216	1	215669	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	872590					N	NO RPT					-0-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

06	179130	X	153825	-0-	-25305	-0-	153825	2			N	-0-					-0-
07	148435	X	148435	-0-	-0-	-0-	148429	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	185101	X	138570	-0-	-46531	-0-	138570	2			N	-0-					-0-
09	169260	X	115541	-0-	-53719	-0-	115541	2			N	-0-					-0-
10	158968	X	114042	-0-	-44926	-0-	114042	2			N	-0-					-0-
11	153840	X	103436	-0-	-50404	-0-	103436	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	410340	X	288713	-0-	-121627	-0-	288713	2			N	-0-					-0-
07	424018	X	211818	-0-	-212200	-0-	211818	2			N	-0-					-0-
08	409696	X	235221	-0-	-174475	-0-	235221	2			N	-0-					-0-
09	327480	X	183935	-0-	-143545	-0-	183935	2			N	-0-					-0-
10	317006	X	114040	-0-	-202966	-0-	114040	2			N	-0-					-0-
11	288720	X	177518	-0-	-111202	-0-	177518	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3H RRCID -> 268322 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF. N/A

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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		143266	-0-	143266	143266	143 11	1 9	143112	2	N	10	10	8			-0-
08	T. A.		225709	-0-	225709	368975	225	1	225484	2	N	-0-					-0-
*09	572636	X	203661	-0-	-368975	-0-	203	1	203458	2	N	-0-					-0-
*10	243009	X	190490	-0-	-52519	-0-	190	1	190300	2	N	-0-					-0-
*11	235170	X	159830	-0-	-75340	-0-	160	1	159670	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

06	262200	X	192156	-0-	-70044	-0-	192156	2			N	-0-					-0-
07	270940	X	172669	-0-	-98271	-0-	172669	2			N	-0-					-0-
08	270940	X	164073	-0-	-106867	-0-	164073	2			N	-0-					-0-
09	262200	X	146869	-0-	-115331	-0-	146869	2			N	-0-					-0-
10	198555	X	141948	-0-	-56607	-0-	141948	2			N	-0-					-0-
11	192150	X	128784	-0-	-63366	-0-	128783	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12608 PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		175703	-0-	175703	175703	176 9	1 9	175518	2	N	8	8	8			-0-
08	T. A.		255663	-0-	255663	431366	255	1	255408	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		241603	-0-	241603	672969	241	1	241362	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		231445	-0-	231445	904414	231	1	231214	2	N	-0-					-0-
11	T. A.		205818	-0-	205818	1110232	206	1	205612	2	N	-0-					-0-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

06	379680	X	251342	-0-	-128338	-0-	251	1	251091	2	N	-0-					-0-
07	392336	X	243880	-0-	-148456	-0-	244	1	243636	2	N	-0-					-0-
08	392336	X	228909	-0-	-163427	-0-	229	1	228680	2	N	-0-					-0-
09	293010	X	209757	-0-	-83253	-0-	210	1	209547	2	N	-0-					-0-
10	264337	X	204623	-0-	-59714	-0-	204	1	204419	2	N	-0-					-0-
11	251340	X	186734	-0-	-64606	-0-	187	1	186547	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	303060	X	295396	-0-	-7664	-0-	295	1	295101	2	N	-0-					-0-
07	313162	X	254235	-0-	-58927	-0-	254	1	253980	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	313162	X	248042	-0-	-65120	-0-	248	1	247794	2	N	-0-					-0-
09	303060	X	219301	-0-	-83759	-0-	219	1	219082	2	N	-0-					-0-
10	313162	X	211147	-0-	-102015	-0-	211	1	210936	2	N	-0-					-0-
11	295410	X	191639	-0-	-103771	-0-	191	1	191448	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
06	707263	X	463670	-0-	-243593	-0-	463670	2			N	-0-					-0-
07	475292	X	448933	-0-	-26359	-0-	448927	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	475292	X	461712	-0-	-13580	-0-	461712	2			N	-0-					-0-
09	459960	X	391040	-0-	-68920	-0-	391040	2			N	-0-					-0-
10	475292	X	431454	-0-	-43838	-0-	431454	2			N	-0-					-0-
11	459960	X	NO RPT	-0-	-459960	-0-					N	NO RPT					-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
07	T. A.		137045	-0-	137045	137045	137	1	136900	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
08	T. A.		227600	-0-	227600	364645	227	1	227373	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		213780	-0-	213780	578425	214	1	213566	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		197556	-0-	197556	775981	197	1	197359	2	N	-0-					-0-
11	T. A.		169636	-0-	169636	945617	169	1	169467	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
06	0	W	266064	-0-	266064	1720571	266	1	265792	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	0	W	254277	-0-	254277	1974848	254	1	254023	2	N	-0-					-0-
08	0	W	241699	-0-	241699	2216547	241	1	241458	2	N	-0-					-0-
09	0	W	217637	-0-	217637	2434184	217	1	217420	2	N	-0-					-0-
10	2643977	X	209793	-0-	-2434184	-0-	210	1	209583	2	N	-0-					-0-
*11	192177	X	192177	-0-	-0-	-0-	192	1	191984	2	N	1	1	8			-0-
							1	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
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-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	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
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	19	1	2420	2	Y	-0-					-0-
07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	13	1	2443	2	Y	-0-					-0-
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	13	1	2504	3	Y	-0-					-0-
*10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	353	1	2414	3	Y	-0-					-0-
*11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	294	1	1878	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1447	-0-	-506	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1514	-0-	-439	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1279	-0-	-611	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1360	-0-	-376	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	940	-0-	-710	-0-	940	3			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
06	2220	X	2084	-0-	-136	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
07	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
08	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
09	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	2249	-0-	-107	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2099	-0-	-211	-0-	2099	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	29	1	781	3	Y	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	28	1	760	3	Y	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	31	1	793	3	Y	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	27	1	769	3	Y	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	30	1	827	3	Y	-0-					-0-
*11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	32	1	768	3	Y	-0-					-0-

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION 275740
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1928	2	1	9	N	1					65
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1908	2	2	9	N	2					67
08	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	1512	2	2	9	N	2					69
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					69
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1946	2	6	9	N	5					74
*11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					74

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	93	1	2494	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	86	1	2392	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	95	1	2534	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	89	1	2443	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	93	1	2544	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
11	2490	N	2471	-0-	-19	-0-	95	1	2362	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	55	1	1481	3	Y	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	54	1	1526	3	Y	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	56	1	1496	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	47	1	1266	3	Y	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	57	1	1547	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	53	1	1280	3	Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	51	1	1383	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	49	1	1357	3	Y	35	32	1			8
							39	9									
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	50	1	1321	3	Y	26	27	1			7
							29	9									
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	47	1	1282	3	Y	31	29	1			9
							34	9									
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	49	1	1363	3	Y	-0-	9	1			-0-
*11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	50	1	1245	3	Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	67527					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	67527					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	67527					N	-0-					-0-
09	67527	X	-0-	-0-	-67527	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
BIGGS WELL #: 1 C RRCID -> 029648 COMPL. DATE 11/13/1948 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
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 264498 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					11
07	1178	X	546	-0-	-632	-0-	546	2			N	-0-					11
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					11
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					11
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	67	69	1			9
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					9

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
06	6210	X	5837	-0-	-373	-0-	269 32	1 9	5536	3	Y	29	29	1			-0-
07	6417	X	5958	-0-	-459	-0-	282 35	1 9	5641	3	Y	32	32	1			-0-
08	6603	X	5835	-0-	-768	-0-	299 29	1 9	5507	3	Y	26	26	1			-0-
*09	6330	X	5668	-0-	-662	-0-	293 34	1 9	5341	3	Y	31	31	1			-0-
*10	6262	X	5818	-0-	-444	-0-	289 37	1 9	5492	3	Y	34	34	1			-0-
*11	5850	X	5602	-0-	-248	-0-	290 30	1 9	5282	3	Y	27	27	1			-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3457	-0-	-293	-0-	172	1	3285	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3631	-0-	-244	-0-	195	1	3436	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3596	-0-	-217	-0-	201	1	3395	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3440	-0-	-130	-0-	234	1	3206	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3416	-0-	-273	-0-	223	1	3193	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3078	-0-	-432	-0-	202	1	2876	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	608	-0-	-172	-0-	605	3	3	9	N	3					69
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	3	6	9	N	5					74
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	689	3	4	9	N	4					78
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	616	3	4	9	N	4					82
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	3	2	9	N	2	60	1			24
*11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					24

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6297	-0-	-753	-0-	6244	3	53	9	N	48					170
07	7068	X	6462	-0-	-606	-0-	6401	3	61	9	N	55	192	1			33
08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7055	3	52	9	N	47					80
09	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6965	3	36	9	N	33					113
10	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7035	3	74	9	N	67					180
11	6870	X	6748	-0-	-122	-0-	6661	3	87	9	N	79	191	1			68

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3146	-0-	-964	-0-	3144	3	2	9	N	2	2	8			156
07	4185	X	3325	-0-	-860	-0-	3325	3			N	-0-					156
08	3658	X	2645	-0-	-1013	-0-	2645	3			N	-0-					156
09	3540	X	2246	-0-	-1294	-0-	2246	3			N	-0-					156
10	3317	X	1894	-0-	-1423	-0-	1894	3			N	-0-					156
11	3210	X	2612	-0-	-598	-0-	2612	3			N	-0-					156

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3805	-0-	-485	-0-	3805	3			N	-0-					115
07	4371	X	3281	-0-	-1090	-0-	3281	3			N	-0-					115
08	4340	X	2813	-0-	-1527	-0-	2813	3			N	-0-					115
09	4200	X	4130	-0-	-70	-0-	4130	3			N	-0-					115
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4291	3	50	9	N	45					160
*11	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3991	3	25	9	N	23					183

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
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1677	2	92	9	N	84					156
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1612	2	46	9	N	42					198
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					198
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					198
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					198

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

06	1050	N	796	-0-	-254	-0-	147	1	649	2	Y	-0-					40
07	1085	N	979	-0-	-106	-0-	167	1	812	2	Y	-0-					40
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	248	1	1382	2	Y	8					48
							9	9									
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	312	1	1973	2	Y	21					69
							23	9									
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	335	1	2041	2	Y	23	80	1			12
							25	9									
*11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	324	1	1609	2	Y	19					31
							21	9									

KNIGHT, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 253773 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6256 - 6270

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-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/29/2012

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

06	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	996	-0-	-213	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	867	-0-	-311	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	795	-0-	-315	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	992	N	788	-0-	-204	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	840	N	658	-0-	-182	-0-	658	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 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
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

06	0		479	-0-	479	548	479	3			N	-0-					-0-
07	1863	X	505	-0-	-1358	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	87	-0-	-2424	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	60	-0-	-2370	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	35	-0-	-2476	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	15	-0-	-2415	-0-	15	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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	35	1	924	3	Y	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	33	1	931	3	Y	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	34	1	912	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	868	-0-	-2	-0-	31	1	837	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	30	1	866	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	829	-0-	-41	-0-	33	1	796	3	Y	-0-					-0-

WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	55	1	1509	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	57	1	1549	3	Y	34	31	1			8
							37	9									
08	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	56	1	1470	3	Y	25	26	1			7
							28	9									
09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	53	1	1450	3	Y	10	14	1			3
							11	9									
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	57	1	1596	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	56	1	1399	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	33	1	901	3	Y	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	42	1	1156	3	Y	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	44	1	1167	3	Y	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	41	1	1132	3	Y	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	46	1	1235	3	Y	-0-					-0-
*11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	46	1	1154	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
06	510	N	397	-0-	-113	-0-	14	1	383	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	15	1	424	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	12	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	257	-0-	-133	-0-	9	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	180	-0-	-254	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	90	-0-	-240	-0-	4	1	86	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
06	4140	X	4035	-0-	-105	-0-	4035	2			N	-0-					4
07	4402	X	3856	-0-	-546	-0-	3856	2			N	-0-					4
08	4402	X	3599	-0-	-803	-0-	3599	2			N	-0-					4
09	4260	X	3443	-0-	-817	-0-	3443	2			N	-0-					4
10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					4
*11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4055	2	28	9	N	25					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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																	
06	1080	X	672	-0-	-408	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
07	1085	X	907	-0-	-178	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
08	1085	X	377	-0-	-708	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
09	660	X	245	-0-	-415	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
10	899	X	653	-0-	-246	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
*11	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-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																	
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	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																	
06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					210
07	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1714	2	14	9	N	13					223
08	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2016	2	127	9	N	115					338
09	1980	X	1006	-0-	-974	-0-	1004	2	2	9	N	2	167	1			173
10	2046	X	1871	-0-	-175	-0-	1871	2			N	-0-					173
*11	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2280	2	59	9	N	54	184	1			43
CHEVRON U. S. A. INC. 148113																	
POWELL, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 199350 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6206 - 6254																	
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240																	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5460	X	5439	-0-	-21	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5319	-0-	-323	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5401	-0-	-241	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	5569	-0-	-42	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
*11	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	86	1	5471	3	N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 6260

06	3000	N	1194	-0-	-1806	75991	41 62	1 9	1091	3	N	56	56	1			9
07	3100	N	1287	-0-	-1813	74178	42 68	1 9	1177	3	N	62	57	1			14
08	3100	N	1297	-0-	-1803	72375	44 51	1 9	1202	3	N	46	48	1			12
09	3000	N	1269	-0-	-1731	70644	43 59	1 9	1167	3	N	54	50	1			16
10	3100	N	1345	-0-	-1755	68889	46 63	1 9	1236	3	N	57	61	1			12
*11	3000	N	1312	-0-	-1688	67201	49 66	1 9	1197	3	N	60	60	1			12

WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 266014 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 6104 - 6198

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

*01	651	X	287	-0-	-364	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*02	588	X	277	-0-	-311	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*04	630	X	198	-0-	-432	-0-	189	3	9	9	N	8	7	0			1
*05	591	X	591	-0-	-0-	-0-	535	3	56	9	N	51	45	0			7
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	408	3	46	9	N	42	44	0			5
*07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	420	3	36	9	N	33	34	0			4
*08	589	N	446	-0-	-143	-0-	410	3	36	9	N	33	33	0			4
*09	450	N	407	-0-	-43	-0-	382	3	25	9	N	23	25	0			2
10	434	N	365	-0-	-69	-0-	335	3	30	9	N	27	27	0			2
11	420	N	332	-0-	-88	-0-	290	3	42	9	N	38	37	0			3

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3450	X	3145	-0-	-305	-0-	157	1	2988	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3520	-0-	-14	-0-	189	1	3331	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	169	1	2854	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2460	-0-	-690	-0-	167	1	2293	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2304	-0-	-1230	-0-	150	1	2154	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2151	-0-	-1269	-0-	141	1	2010	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	52	1	1323	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	53	1	1360	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	47	1	1369	2	N	-0-					-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	47	1	1367	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	43	1	1254	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	36	1	1190	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2877	-0-	-183	-0-	108	1	2769	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2906	-0-	-256	-0-	109	1	2797	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2849	-0-	-251	-0-	95	1	2754	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2870	-0-	-130	-0-	96	1	2774	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2891	-0-	-209	-0-	96	1	2795	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2766	-0-	-114	-0-	81	1	2685	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3327	-0-	-243	-0-	125	1	3202	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3355	-0-	-334	-0-	126	1	3229	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3410	-0-	-341	-0-	114	1	3296	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3496	-0-	-134	-0-	117	1	3379	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3484	-0-	-267	-0-	115	1	3369	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3279	-0-	-51	-0-	96	1	3183	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	3			Y	-0-					-0-
07	8370	X	6383	-0-	-1987	-0-	6383	3			Y	-0-					-0-
08	8370	X	4643	-0-	-3727	-0-	4643	3			Y	-0-					-0-
09	8100	X	4398	-0-	-3702	-0-	4398	3			Y	-0-					-0-
10	8091	X	6421	-0-	-1670	-0-	6421	3			Y	-0-					-0-
11	7410	X	4603	-0-	-2807	-0-	4603	3			Y	-0-					-0-

WERNER LEWIN WELL #: 4 RRCID -> 267062 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5967 - 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
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3568	2	42	9	N	38							140
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3654	2	41	9	N	37							177
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3563	2	32	9	N	29	171	1					35
09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3637	2	36	9	N	33							68
*10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3944	2	21	9	N	19							87
*11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3626	2	47	9	N	43							130

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
*10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
*11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

06	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	3			N	-0-					-0-
07	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	3			N	-0-					-0-
08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
09	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4379	-0-	-829	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	2227	-0-	-2813	-0-	2227	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 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
06	7380	X	5905	-0-	-1475	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	702	-0-	-6924	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	2506	-0-	-3105	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
09	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5346	-0-	-761	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	4932	-0-	-978	-0-	4932	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

06	6690	X	6564	-0-	-126	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6350	-0-	-222	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6232	-0-	-650	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	5156	-0-	-1504	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	5914	-0-	-968	-0-	5914	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6017	-0-	-553	-0-	6017	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

06	9450	X	7443	-0-	-2007	-0-	7443	3			N	-0-					-0-
07	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	3			N	-0-					-0-
08	9765	X	8972	-0-	-793	-0-	8972	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	7539	-0-	-1401	-0-	7539	3			N	-0-					-0-
10	9951	X	7697	-0-	-2254	-0-	7697	3			N	-0-					-0-
11	9630	X	7966	-0-	-1664	-0-	7966	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

06	3000	N	5778	-0-	2778	6525	5778	3			N	-0-					-0-
07	12606	X	6081	-0-	-6525	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
09	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
10	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
*11	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	775	-0-	-1302	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	22	-0-	-1931	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	5	-0-	-770	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

06	3210	X	2896	-0-	-314	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2919	-0-	-336	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2919	-0-	-336	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2606	-0-	-514	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2229	-0-	-995	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2181	-0-	-729	-0-	2181	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	3600	X	1700	-0-	-1900	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	1733	-0-	-1987	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	1008	-0-	-2619	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	402	-0-	-3108	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3	-0-	-3624	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3041	-0-	-229	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3023	-0-	-325	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3038	-0-	-202	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3005	-0-	-343	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
*11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	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
06	7890	X	6440	-0-	-1450	-0-	6440	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	5914	-0-	-2642	-0-	5914	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	6700	-0-	-1856	-0-	6700	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	5827	-0-	-2453	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	5588	-0-	-2720	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	5081	-0-	-1399	-0-	5081	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
06	6120	X	5119	-0-	-1001	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	4389	-0-	-1718	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4387	-0-	-1131	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5254	-0-	-47	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4496	-0-	-634	-0-	4496	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
06	4890	X	3269	-0-	-1621	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4999	-0-	-54	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4816	-0-	-237	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	3050	-0-	-1840	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	1840	-0-	-3151	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	2055	-0-	-2775	-0-	2055	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
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	3529	-0-	-1031	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	3203	-0-	-1509	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3514	-0-	-795	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3299	-0-	-871	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	2620	-0-	-1472	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3163	-0-	-377	-0-	3163	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	3660	X	3282	-0-	-378	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	2852	-0-	-930	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2875	-0-	-411	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	1899	-0-	-1480	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2791	-0-	-479	-0-	2791	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029951 COMPL. DATE 12/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6070 - 6120

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3420	X	3220	-0-	-200	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3422	-0-	-19	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3436	-0-	-160	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
*11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	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
06	3240	X	2810	-0-	-430	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2951	-0-	-397	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2837	-0-	-73	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2778	-0-	-229	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2727	-0-	-123	-0-	2727	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1800	N	1288	-0-	-512	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1498	-0-	-331	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1096	-0-	-454	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	932	-0-	-358	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	612	-0-	-876	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	798	-0-	-252	-0-	798	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2010	-0-	-935	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1462	-0-	-1483	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1705	-0-	-1145	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
*11	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

06	3090	X	2685	-0-	-405	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2428	-0-	-889	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2820	-0-	-390	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2670	-0-	-368	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
*11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1193	-0-	-264	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

06	6420	X	6350	-0-	-70	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6220	-0-	-414	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	5724	-0-	-910	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	5586	-0-	-774	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	5810	-0-	-762	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	5862	-0-	-498	-0-	5862	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

06	3240	X	2987	-0-	-253	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2832	-0-	-237	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2246	-0-	-885	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2841	-0-	-189	-0-	2841	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-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
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT SWD WELL #: 2A RRCID -> 145710 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5660 - 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
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	CGU 27				WELL #: 8	RRCID -> 151080	COMPL. DATE 07/16/1994					TOTAL DEPTH 6260		PERF. 6116 - 6260			
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1322	-0-	-817	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1178	-0-	-802	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	467	-0-	-2044	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
	NEAL, SALLIE J. UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 154552	COMPL. DATE 02/17/1995					TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5946 - 5962			
06	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	1991	3	46	9	Y	42	37	1			15
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5394	3	46	9	Y	42	43	1			14
08	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6049	3	47	9	Y	43	45	1			12
09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5602	3	41	9	Y	37	40	1			9
10	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			Y	-0-					9
*11	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5134	3	22	9	Y	20	23	1			6
	CGU 18				WELL #: 11	RRCID -> 156240	COMPL. DATE 10/10/1995					TOTAL DEPTH 6177		PERF. 6053 - 6177			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	CGU 9				WELL #: 9	RRCID -> 156286	COMPL. DATE 10/11/1995					TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5990 - 6132			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	CGU 14				WELL #: 9	RRCID -> 157159	COMPL. DATE 12/05/1995					TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5978 - 6038			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	CGU 22				WELL #: 10	RRCID -> 157659	COMPL. DATE 10/13/2008					TOTAL DEPTH 6231		PERF. 5974 - 6207			
06	3000	N	698	-0-	-2302	987	698	3			N	-0-					-0-
07	2432	N	1445	-0-	-987	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1540	-0-	-650	-0-	1540	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
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	583	-0-	-197	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	416	-0-	-304	-0-	416	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
10	992	N	697	-0-	-295	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

06	2010	N	561	-0-	-1449	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	446	-0-	-918	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2213	-0-	-7	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

06	4770	X	4148	-0-	-622	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
10	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
*11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

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-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	731	X	731	-0-	-0-	-0-	11	1	666	3	Y	49	67	1			6
							54	9									
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	11	1	2590	3	Y	60	43	1			23
							66	9									
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	11	1	2862	3	Y	60	63	1			20
							66	9									
09	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2294	3	87	9	Y	79	74	1			25
10	2666	X	2640	-0-	-26	-0-	289	1	2312	3	Y	35	54	1			6
							39	9									
11	2850	X	1901	-0-	-949	-0-	180	1	1668	3	Y	48	38	1			16
							53	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
11	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
06	7620	X	7061	-0-	-559	-0-	11 36	1 9	7014	2	Y	33	33	0			1
07	7874	X	7244	-0-	-630	-0-	7200	2	44	9	Y	40	40	0			1
08	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	11 44	1 9	7152	2	Y	40	40	0			1
09	7050	X	7004	-0-	-46	-0-	11 45	1 9	6948	3	Y	41	41	0			1
*10	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	323 46	1 9	7978	3	Y	42	42	0			1
11	7050	X	2407	-0-	-4643	-0-	244 46	1 9	2117	3	Y	42	42	0			1

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
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	180	1	4594	3	Y	32	29	0			4
							35	9									
07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	196	1	4548	3	Y	34	34	0			4
							37	9									
*08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	200	1	4662	3	Y	31	30	0			5
							34	9									
*09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	176	1	4165	3	Y	28	29	0			4
							31	9									
*10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	175	1	4185	3	Y	36	36	0			4
							40	9									
*11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	164	1	3709	3	Y	56	52	0			8
							62	9									

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	2983	-0-	-1547	-0-	111	1	2806	3	Y	60	54	0			8
							66	9									
07	4681	X	3460	-0-	-1221	-0-	142	1	3250	3	Y	62	63	0			7
							68	9									
*08	3379	X	2507	-0-	-872	-0-	102	1	2340	3	Y	59	56	0			10
							65	9									
*09	2970	X	2863	-0-	-107	-0-	115	1	2692	3	Y	51	54	0			7
							56	9									
*10	3472	X	2766	-0-	-706	-0-	109	1	2582	3	Y	68	67	0			8
							75	9									
11	3360	X	2458	-0-	-902	-0-	105	1	2345	3	Y	7	14	0			1
							8	9									

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	177	1	3858	3	Y	13	11	0			2
							14	9									
07	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	239	1	5035	3	Y	11	12	0			1
							12	9									
*08	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	221	1	4649	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
*09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	198	1	4153	3	Y	10	11	0			1
							11	9									
*10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	849	1	4236	3	Y	14	13	0			2
							15	9									
*11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	770	1	3179	3	Y	12	12	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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
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
06	9570	X	7432	-0-	-2138	-0-	269	1	6814	3	Y	317	286	0			44
							349	9									
07	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	432	1	9946	3	Y	326	333	0			37
							359	9									
*08	9827	X	9378	-0-	-449	-0-	371	1	8669	3	Y	307	293	0			51
							338	9									
*09	9510	X	9085	-0-	-425	-0-	357	1	8428	3	Y	273	286	0			38
							300	9									
*10	9889	X	9700	-0-	-189	-0-	381	1	9097	3	Y	202	217	0			23
							222	9									
11	9570	X	8077	-0-	-1493	-0-	332	1	7545	3	Y	182	179	0			26
							200	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

06	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					Y	-0-					-0-
07	11780	X	9333	-0-	-2447	-0-	386	1	8947	3	Y	-0-					-0-
*08	11780	X	9543	-0-	-2237	-0-	394	1	9149	3	Y	-0-					-0-
*09	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	365	1	8541	3	Y	-0-					-0-
*10	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	378	1	9200	3	Y	-0-					-0-
11	9240	X	4549	-0-	-4691	-0-	182	1	4367	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

06	14B2 EXT		2040	-0-	2040	5183	75	1	1901	3	Y	58	52	0			8
							64	9									
07	14B2 EXT		1954	-0-	1954	7137	78	1	1810	3	Y	60	61	0			7
							66	9									
*08	14B2 EXT		1798	-0-	1798	8935	71	1	1666	3	Y	55	53	0			9
							61	9									
*09	10652	X	1717	-0-	-8935	-0-	68	1	1594	3	Y	50	52	0			7
							55	9									
*10	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	62	1	1498	3	Y	1	8	0			-0-
							1	9									
11	1740	N	543	-0-	-1197	-0-	23	1	519	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170192 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 5934 - 6076

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	118	1	2982	3	Y	-0-					-0-
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	124	1	2867	3	Y	-0-					-0-
*08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	122	1	2821	3	Y	-0-					-0-
*09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	116	1	2702	3	Y	-0-					-0-
*10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	109	1	2615	3	Y	-0-					-0-
*11	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	79	1	1846	3	Y	-0-					-0-

SOAPE. A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
11	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

06	1650	N	931	-0-	-719	-0-	45	1	886	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	726	-0-	-855	-0-	38	1	688	3	Y	-0-					-0-
*08	1643	N	590	-0-	-1053	-0-	25	1	565	3	Y	-0-					-0-
*09	930	N	433	-0-	-497	-0-	19	1	414	3	Y	-0-					-0-
*10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	3	1	838	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	872	-0-	-89	-0-	5	1	867	2	Y	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	5	1	880	3	Y	-0-					-0-
*10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	190	1	816	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	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
06	810	X	94	-0-	-716	-0-	87	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
07	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1183	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
08	664	X	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	679	X	679	-0-	-0-	-0-	11	1	660	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	1178	X	986	-0-	-192	-0-	238	1	740	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	1140	X	1076	-0-	-64	-0-	196	1	872	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

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
06	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	11	1	5169	2	N	-0-					-0-
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	8	1	4323	2	N	-0-					-0-
09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	11	1	5243	3	N	-0-					-0-
*10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	284	1	4357	3	N	28	27	0			1
							31	9									
*11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	117	1	3643	3	N	28	28	0			1
							31	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
06	2973	X	2371	-0-	-602	-0-	2353	2	18	9	Y	16	16	0			1
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3710	2	22	9	Y	20	20	0			1
08	3658	X	3375	-0-	-283	-0-	3353	2	22	9	Y	20	20	0			1
09	3540	X	3453	-0-	-87	-0-	3430	3	23	9	Y	21	21	0			1
*10	3720	X	2169	-0-	-1551	-0-	2157	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
11	3600	X	1202	-0-	-2398	-0-	1189	3	13	9	Y	12	12	0			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	4	1	1040	3	Y	24	15	1			16
							26	9									
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	7	1	1339	3	Y	20	31	1			5
							22	9									
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	9	1	1552	3	Y	18	15	1			8
							20	9									
09	1080	N	27	-0-	-1053	-0-	5	3	22	9	Y	20	9	1			19
*10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	208	1	1335	3	Y	24	33	1			10
							26	9									
11	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	252	1	1237	3	Y	29	32	1			7
							32	9									

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
ROBINSON, ROSCOE WELL #: 1 C RRCID -> 029930 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6398 - 6404

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	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

*06	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	236	1	6175	3	N	-0-					-0-
07	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	244	1	6192	3	N	-0-					-0-
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	245	1	6190	3	N	-0-					-0-
09	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	237	1	6158	3	N	-0-					-0-
10	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	253	1	5953	3	N	-0-					-0-
*11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	215	1	4166	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	77	1	2065	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	76	1	2118	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	79	1	2092	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	74	1	2001	3	Y	25	22	1			7
							28	9									
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	76	1	2070	3	Y	28	29	1			6
							31	9									
11	2010	N	1591	-0-	-419	-0-	61	1	1500	3	Y	27	28	1			5
							30	9									

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	319	-0-	-341	-0-	12	1	307	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	216	-0-	-528	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	212	-0-	-222	-0-	7	1	205	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	223	-0-	-107	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	30	1	867	3	Y	-0-					-0-
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	33	1	830	3	Y	-0-					-0-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1471	3	20	9	Y	18	15	1			14
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1411	3	17	9	Y	15	17	1			12
08	1147	N	886	-0-	-261	-0-	874	3	12	9	Y	11	18	1			5
09	1350	N	1148	-0-	-202	-0-	1126	3	22	9	Y	20	18	1			7
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1463	3	26	9	Y	24	19	1			12
*11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1193	3	12	9	Y	11	9	1			14

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	690	N	478	-0-	-212	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	59 31	1 9	1610	3	Y	28	29	1			4
07	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	58 35	1 9	1632	3	Y	32	29	1			7
08	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	60 42	1 9	1605	3	Y	38	35	1			10
09	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	54 59	1 9	1499	3	Y	54	48	1			16
10	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	57 63	1 9	1532	3	Y	57	61	1			12
11	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	61 66	1 9	1488	3	Y	60	60	1			12

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 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
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	37	1	999	3	Y	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	36	1	1011	3	Y	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	36	1	941	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	33	1	884	3	Y	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	36	1	960	3	Y	-0-					-0-
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	36	1	899	3	Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	64 120	1 9	1727	3	Y	109	109	1			17
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	63 133	1 9	1762	3	Y	121	110	1			28
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	61 98	1 9	1624	3	Y	89	93	1			24
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	69 114	1 9	1900	3	Y	104	98	1			30
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	76 123	1 9	2082	3	Y	112	118	1			24
*11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	78 129	1 9	1920	3	Y	117	118	1			23

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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
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
*06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	101	1	3416	3	N	-0-					-0-
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	101	1	3434	3	N	-0-					-0-
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	99	1	3199	3	N	-0-					-0-
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	87	1	3379	3	N	-0-					-0-
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	91	1	3344	3	N	-0-					-0-
*11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	95	1	3053	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	42	1	1128	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	1178	N	963	-0-	-215	-0-	33	1	912	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
08	1178	N	286	-0-	-892	-0-	10	1	264	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
09	1140	N	631	-0-	-509	-0-	21	1	588	3	Y	20	17	1			6
							22	9									
10	961	N	842	-0-	-119	-0-	29	1	789	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	34	1	841	3	Y	24	24	1			5
							26	9									

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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
06	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	184	1	5010	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	4960	X	4803	-0-	-157	-0-	166	1	4619	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
08	4960	X	4813	-0-	-147	-0-	175	1	4626	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	172	1	4720	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
10	4960	X	4045	-0-	-915	-0-	142	1	3888	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
11	4800	X	1252	-0-	-3548	-0-	49	1	1186	3	Y	15	15	1			3
							17	9									

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	134	1	3633	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	135	1	3761	3	Y	31	28	1			7
							34	9									
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	139	1	3682	3	Y	5	11	1			1
							6	9									
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	127	1	3453	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	136	1	3704	3	Y	-0-					-0-
*11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	146	1	3579	3	Y	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	82	1	2217	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	82	1	2305	3	Y	23	21	1			5
							25	9									
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	85	1	2245	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	80	1	2182	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	81	1	2225	3	Y	50	45	1			11
							55	9									
*11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	84	1	2079	3	Y	52	53	1			10
							57	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	127	1	3427	3	Y	28	26	1			4
							31	9									
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	127	1	3526	3	Y	31	28	1			7
							34	9									
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	130	1	3450	3	Y	33	31	1			9
							36	9									
09	3240	X	2853	-0-	-387	-0-	98	1	2702	3	Y	48	43	1			14
							53	9									
10	3348	X	2262	-0-	-1086	-0-	77	1	2129	3	Y	51	54	1			11
							56	9									
11	3240	X	1537	-0-	-1703	-0-	57	1	1422	3	Y	53	54	1			10
							58	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	2513	-0-	-847	-0-	18	1	2495	3	N	-0-					-0-
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	27	1	3745	3	N	-0-					-0-
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	38	1	3958	3	N	-0-					-0-
09	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	48	1	4172	3	N	-0-					-0-
10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	52	1	4125	3	N	-0-					-0-
*11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	50	1	3675	3	N	-0-					-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
07	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
08	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
09	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
10	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
*11	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6120	X	5029	-0-	-1091	-0-	156	1	4873	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	3441	-0-	-2883	-0-	193	1	3248	3	N	-0-					-0-
08	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	193	1	5689	3	N	-0-					-0-
09	5040	X	4711	-0-	-329	-0-	187	1	4524	3	N	-0-					-0-
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	193	1	6134	3	N	-0-					-0-
*11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	101	1	6466	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
07	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	3			N	-0-					-0-
08	1860	X	1331	-0-	-529	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	700	-0-	-1340	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	1370	-0-	-738	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1106	-0-	-934	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	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

06	3390	X	3092	-0-	-298	-0-	108	1	2925	3	Y	54	55	1			8
							59	9									
07	3503	X	3188	-0-	-315	-0-	107	1	3013	3	Y	62	56	1			14
							68	9									
08	3441	X	3035	-0-	-406	-0-	108	1	2879	3	Y	44	46	1			12
							48	9									
09	3330	X	2967	-0-	-363	-0-	103	1	2814	3	Y	45	44	1			13
							50	9									
10	3317	X	3221	-0-	-96	-0-	111	1	3057	3	Y	48	51	1			10
							53	9									
11	3090	X	2918	-0-	-172	-0-	111	1	2751	3	Y	51	51	1			10
							56	9									

WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	187	1	5094	3	Y	184	185	1			28
							202	9									
07	5735	X	5722	-0-	-13	-0-	189	1	5306	3	Y	206	187	1			47
							227	9									
08	5735	X	5409	-0-	-326	-0-	213	1	5031	3	Y	150	157	1			40
							165	9									
09	5550	X	4670	-0-	-880	-0-	190	1	4285	3	Y	177	166	1			51
							195	9									
10	5735	X	4856	-0-	-879	-0-	193	1	4454	3	Y	190	200	1			41
							209	9									
11	5550	X	4577	-0-	-973	-0-	200	1	4161	3	Y	196	199	1			38
							216	9									

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	137	1	3224	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	135	1	3318	3	Y	30	27	1			7
							33	9									
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	138	1	3211	3	Y	23	24	1			6
							25	9									
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	134	1	3248	3	Y	32	29	1			9
							35	9									
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	140	1	3375	3	Y	33	35	1			7
							36	9									
11	3150	X	2921	-0-	-229	-0-	127	1	2755	3	Y	35	35	1			7
							39	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
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	117	1	3182	3	Y	86	87	1			13
							95	9									
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	121	1	3408	3	Y	97	88	1			22
							107	9									
08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	128	1	3404	3	Y	71	74	1			19
							78	9									
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	117	1	3215	3	Y	83	78	1			24
							91	9									
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	120	1	3317	3	Y	89	94	1			19
							98	9									
*11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	127	1	3114	3	Y	92	93	1			18
							101	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
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	62	1	1649	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
07	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	58	1	1619	3	Y	27	25	1			6
							30	9									
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	63	1	1665	3	Y	20	21	1			5
							22	9									
09	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	58	1	1584	3	Y	24	22	1			7
							26	9									
10	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	57	1	1542	3	Y	25	27	1			5
							28	9									
11	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	61	1	1520	3	Y	27	27	1			5
							30	9									

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	67	1	2932	3	N	-0-					-0-
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	94	1	2793	3	N	-0-					-0-
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	91	1	2824	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	2662	-0-	-98	-0-	94	1	2568	3	N	-0-					-0-
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	104	1	2820	3	N	-0-					-0-
11	2760	X	2642	-0-	-118	-0-	101	1	2541	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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	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
*06	1710	N	1530	-0-	-180	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1518	-0-	-280	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	402	-0-	-1128	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

*06	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1665	-0-	-102	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
08	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
*11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

06	1140	N	900	-0-	-240	-0-	31	1	857	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	50	1	1411	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	56	1	1478	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	39	1	1071	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
10	1178	N	627	-0-	-551	-0-	22	1	594	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	50	1	1247	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

06	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	108	1	2775	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	2945	N	2927	-0-	-18	-0-	105	1	2810	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	2945	N	2825	-0-	-120	-0-	107	1	2701	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
09	2850	N	2561	-0-	-289	-0-	94	1	2442	3	Y	23	20	1			7
							25	9									
10	2914	N	2583	-0-	-331	-0-	96	1	2461	3	Y	24	26	1			5
							26	9									
*11	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	113	1	2653	3	Y	25	25	1			5
							28	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	850	-0-	-290	-0-	850	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	52	-0-	-98	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					-0-
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	24	1	589	3	Y	9	7	1			2
							10	9									

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					34
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					34
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					34
09	690	N	216	-0-	-474	-0-	214	3	2	9	Y	2					36
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					36
11	540	N	158	-0-	-382	-0-	158	3			Y	-0-					36

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	39	1	1098	3	N	3	2	1			1
							3	9									
08	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	40	1	1045	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1080	N	929	-0-	-151	-0-	33	1	893	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	44	1	1208	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	40	1	990	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

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
06	2880	X	954	-0-	-1926	-0-	33	1	899	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
07	2976	X	1132	-0-	-1844	-0-	39	1	1069	3	Y	22	20	1			5
							24	9									
08	2976	X	1154	-0-	-1822	-0-	41	1	1101	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
09	2880	X	941	-0-	-1939	-0-	33	1	908	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	97	1	2681	3	Y	-0-					-0-
*11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	137	1	3361	3	Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4198	-0-	-390	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4408	-0-	-180	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4428	-0-	-12	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3804	-0-	-456	-0-	3804	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
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	63	1	1342	3	Y	82	82	1			13
							90	9									
07	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	66	1	1433	3	Y	91	83	1			21
							100	9									
08	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	66	1	1381	3	Y	67	70	1			18
							74	9									
09	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	63	1	1376	3	Y	42	48	1			12
							46	9									
10	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	67	1	1425	3	Y	29	35	1			6
							32	9									
11	1470	N	1358	-0-	-112	-0-	65	1	1260	3	Y	30	30	1			6
							33	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
*06	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2875	-0-	-70	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2568	-0-	-346	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
09	2880	N	2548	-0-	-332	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	2410	-0-	-473	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
*11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	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
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	53	1	1454	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	51	1	1409	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	48	1	1260	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	47	1	1307	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	49	1	1367	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	53	1	1305	3	Y	7	7	1			1
							8	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
06	420	N	263	-0-	-157	-0-	262	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	372	N	278	-0-	-94	-0-	277	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	742	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	1
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	617	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	753	2	2	9	Y	2	2	1			1

BALL WELL #: 1 RRCID -> 030104 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6130 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	1610	-0-	-1750	-0-	1595	2	15	9	Y	14	59	1	2	8	37
07	3472	X	2682	-0-	-790	-0-	2662	2	20	9	Y	18	2	8			53
08	2356	X	2240	-0-	-116	-0-	2233	2	7	9	Y	6	1	8			58
09	2280	X	2012	-0-	-268	-0-	2008	2	4	9	Y	4	1	8			61
10	2697	X	1930	-0-	-767	-0-	1928	2	2	9	Y	2					63
11	2610	X	2228	-0-	-382	-0-	2207	2	21	9	Y	19					82

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	270 1 9		966	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	279 1 9		1515	2	Y	1	1	8			-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	279	1	1785	2	Y	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	270 1 9		1661	2	Y	1	1	8			-0-
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	279	1	1764	2	Y	-0-					-0-
*11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	270	1	1670	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	1911	-0-	-459	-0-	1899	2	12	9	Y	11	4	8			41
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2307	2	19	9	Y	17	4	8			54
08	2449	N	2236	-0-	-213	-0-	2217	2	19	9	Y	17	58	1	6	8	7
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2139	2	13	9	Y	12	4	8			15
10	2325	N	1922	-0-	-403	-0-	1907	2	15	9	Y	14	2	8			27
11	2160	N	1981	-0-	-179	-0-	1964	2	17	9	Y	15	5	8			37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	424	1	2034	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	487	1	2021	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	515	1	1959	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*09	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	463	1	1644	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	489	1	1824	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	521	1	1795	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	294	1	984	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	1519	N	1283	-0-	-236	-0-	314	1	948	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	317	1	1019	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*09	1290	N	1133	-0-	-157	-0-	301	1	810	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
*10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	314	1	940	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*11	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	302	1	896	3	Y	21	21	1			1
							23	9									

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	88	1	6078	3	N	-0-					-0-
07	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	90	1	5790	3	N	-0-					-0-
08	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	90	1	5074	3	N	-0-					-0-
09	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	90	1	4868	3	N	-0-					-0-
10	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	93	1	6077	3	N	-0-					-0-
*11	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	89	1	6115	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	360	1	6082	2	Y	136	113	1			75
							150	9									
07	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	372	1	6249	2	Y	121	163	1			33
							133	9									
08	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	372	1	6160	2	Y	126	103	1			56
							139	9									
09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	360	1	5671	2	Y	121	104	1			73
							133	9									
10	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	372	1	5823	2	Y	137	154	1			56
							151	9									
*11	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	360	1	5558	2	Y	129	117	1			68
							142	9									

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY		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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	347	1	7228	2	Y	144	176	1			45
							158	9									
07	6975	X	6963	-0-	-12	-0-	304	1	6569	2	Y	82	113	1			14
							90	9									
08	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	363	1	7033	2	Y	87	85	1			16
							96	9									
09	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	326	1	6534	2	Y	92	82	1			26
							101	9									
10	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	339	1	6735	2	Y	118	125	1			19
							130	9									
11	6750	X	6407	-0-	-343	-0-	307	1	5968	2	Y	120	122	1			17
							132	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2910	X	2659	-0-	-251	-0-	351	1	1785	2	Y	1	13	1			1
							522	3	1	9							
07	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	324	1	2003	2	Y	5	3	1			3
							417	3	6	9							
08	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	366	1	1911	2	Y	-0-	3	1			-0-
							477	3									
09	2670	N	2450	-0-	-220	-0-	333	1	1698	2	Y	-0-					-0-
							419	3									
10	2759	N	2322	-0-	-437	-0-	372	1	1579	2	Y	-0-					-0-
							371	3									
11	2670	N	2253	-0-	-417	-0-	360	1	1547	2	Y	-0-					-0-
							346	3									

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
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4530	X	4175	-0-	-355	-0-	353	1	2957	2	Y	-0-					-0-
							865	3									
07	4681	X	4242	-0-	-439	-0-	372	1	3203	2	Y	-0-					-0-
							667	3									
08	4185	X	4036	-0-	-149	-0-	355	1	2946	2	Y	-0-					-0-
							735	3									
09	4170	X	3920	-0-	-250	-0-	356	1	2859	2	Y	-0-					-0-
							705	3									
10	4309	X	4023	-0-	-286	-0-	372	1	2956	2	Y	-0-					-0-
							695	3									
11	4170	X	3842	-0-	-328	-0-	360	1	2845	2	Y	-0-					-0-
							637	3									

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	360	1	989	2	Y	12	11	1			9
							289	3	13	9							
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	324	1	1141	2	Y	12	14	1			7
							238	3	13	9							
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	80	1	1304	2	Y	13	14	1			6
							325	3	14	9							
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	348	1	878	2	Y	12	11	1			7
							217	3	13	9							
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	372	1	907	2	Y	12	10	1			9
							213	3	13	9							
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	360	1	853	2	Y	12	15	1			6
							191	3	13	9							

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4229	3	153	9	Y	139	134	1			43
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4399	3	179	9	Y	163	180	1			26
08	4309	X	4234	-0-	-75	-0-	4065	3	169	9	Y	154	138	1			42
09	4170	X	3966	-0-	-204	-0-	3758	3	208	9	Y	189	136	1			95
10	4309	X	3920	-0-	-389	-0-	3645	3	275	9	Y	250	320	1			25
11	4170	X	3390	-0-	-780	-0-	3081	3	309	9	Y	281	235	1			71

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

06	3000	N	3161	-0-	161	161	3127	3	34	9	Y	31	24	1			16
07	3100	N	3568	-0-	468	629	3545	3	23	9	Y	21	33	1			4
08	3100	N	3375	-0-	275	904	3355	3	20	9	Y	18	14	1			8
09	4295	X	3391	-0-	-904	-0-	3373	3	18	9	Y	16	13	1			11
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3474	3	23	9	Y	21	27	1			5
*11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2958	3	21	9	Y	19	13	1			11

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5880 - 6018

06	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	571	1	7095	2	Y	13	13	1			9
							14	9									
07	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	649	1	9273	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
08	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	644	1	8091	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
09	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	554	1	6849	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
10	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	650	1	7889	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
*11	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	620	1	6925	2	Y	8	9	1			6
							9	9									

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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

06	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	10	1	6390	3	Y	49	66	1			19
							54	9									
07	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	290	1	6801	3	Y	27	28	1			18
							30	9									
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	310	1	6447	3	Y	24	22	1			20
							26	9									
09	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	300	1	8302	3	Y	26	32	1			14
							29	9									
10	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	310	1	9119	3	Y	28	22	1			20
							31	9									
*11	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	300	1	8525	3	Y	30	33	1			17
							33	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4555	-0-	-605	-0-	180 78	1 9	4297	2	Y	71	67	1			92
07	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	195 72	1 9	5191	2	Y	65	125	1			32
08	5332	X	5181	-0-	-151	-0-	196 62	1 9	4923	2	Y	56	56	1			32
09	5160	X	5037	-0-	-123	-0-	187 64	1 9	4786	2	Y	58	58	1			32
10	5332	X	5150	-0-	-182	-0-	191 84	1 9	4875	2	Y	76	61	1			47
11	5160	X	4926	-0-	-234	-0-	187 117	1 9	4622	2	Y	106	118	1			35

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
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1769	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1975	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1833	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1853	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1921	2	2	9	Y	2	2	1			1
*11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1904	2	2	9	Y	2	2	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5902 - 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
06	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	329	1	1422	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	333	1	1195	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1145	-0-	-777	-0-	315	1	830	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	856	-0-	-884	-0-	282	1	574	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1023	-0-	-496	-0-	301	1	722	2	Y	-0-					-0-
*11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	301	1	1031	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
06	5970	X	5735	-0-	-235	-0-	360 134	1 9	5241	2	Y	122	99	1			93
07	6169	X	5305	-0-	-864	-0-	372 79	1 9	4854	2	Y	72	85	1			80
08	6169	X	4795	-0-	-1374	-0-	372 157	1 9	4266	2	Y	143	135	1			88
09	5970	X	4199	-0-	-1771	-0-	360 21	1 9	3818	2	Y	19	67	1			40
10	6169	X	4296	-0-	-1873	-0-	372 116	1 9	3808	2	Y	105	71	1			74
11	5730	X	4085	-0-	-1645	-0-	336 98	1 9	3651	2	Y	89	70	1			93

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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	150	1	129	2	Y	-0-			-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	155	1	97	2	Y	-0-			-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	155	1	87	2	Y	-0-			-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	150	1	92	2	Y	-0-			-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	155	1	160	2	Y	-0-			-0-
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	150	1	177	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
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-			-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-			-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			Y	-0-			-0-
10	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			Y	-0-			-0-
11	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	2			Y	-0-			-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-			-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-			-0-
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	12	1	1295	3	Y	-0-			-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	24	1	1407	3	Y	-0-			-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-			-0-
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-			-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	12	1	1638	3	Y	-0-			-0-
*11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	24	1	1582	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	224	1	2398	3	Y	4					4
							4	9									
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	128	1	916	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	200	1	2009	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	136	1	1053	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	136	1	1448	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	780	N	480	-0-	-300	-0-	72	1	408	3	Y	-0-	2	1			-0-

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
06	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	697	1	6487	2	Y	86	78	1			61
							1897	3	95	9							
07	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	663	1	6649	2	Y	81	93	1			49
							1385	3	89	9							
08	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	680	1	5561	2	Y	86	95	1			40
							1387	3	95	9							
09	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	685	1	5530	2	Y	83	76	1			47
							1364	3	91	9							
10	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	676	1	6624	2	Y	81	68	1			60
							1557	3	89	9							
*11	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	659	1	6103	2	Y	80	101	1			39
							1364	3	88	9							

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1112	-0-	-148	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
*11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	4018	-0-	-1502	-0-	344	1	3612	3	Y	56	89	1			63
							62	9									
07	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	372	1	5844	3	Y	31	55	1			39
							34	9									
08	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	364	1	5584	3	Y	44	40	1			43
							48	9									
09	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	360	1	5465	3	Y	40	40	1			43
							44	9									
10	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	354	1	5347	3	Y	39	43	1			39
							43	9									
11	5520	X	5507	-0-	-13	-0-	356	1	5099	3	Y	47	41	1			45
							52	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	2912	2	851	3	Y	64	59	1			46
							70	9									
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3156	2	657	3	Y	64	72	1			38
							70	9									
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3137	2	782	3	Y	69	75	1			32
							76	9									
09	3690	X	3666	-0-	-24	-0-	2886	2	712	3	Y	62	59	1			35
							68	9									
10	3813	X	3735	-0-	-78	-0-	2969	2	697	3	Y	63	52	1			46
							69	9									
*11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3145	2	703	3	Y	60	77	1			29
							66	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	3			Y	-0-					-0-

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
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	348 83	1 9	2073	3	Y	75	75	1			1
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	378 97	1 9	2651	3	Y	88	88	1			1
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	359 83	1 9	2129	3	Y	75	74	1			2
*09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	348 80	1 9	2071	3	Y	73	74	1			1
*10	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	360 87	1 9	2134	3	Y	79	78	1			2
*11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	347 89	1 9	2140	3	Y	81	81	1			2

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1340	-0-	-670	-0-	1332	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	1457	N	365	-0-	-1092	-0-	364	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
08	1612	N	152	-0-	-1460	-0-	151	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1350	N	206	-0-	-1144	-0-	205	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	372	N	260	-0-	-112	-0-	258	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4067	2	139	9	Y	126	105	1			70
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4236	2	122	9	Y	111	151	1			30
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4247	2	130	9	Y	118	96	1			52
09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4042	2	123	9	Y	112	96	1			68
10	4247	X	4182	-0-	-65	-0-	4042	2	140	9	Y	127	143	1			52
11	4110	X	3926	-0-	-184	-0-	3794	2	132	9	Y	120	109	1			63

HULL UNIT A WELL #: A 45 RRCID -> 260872 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 5636 - 5944

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9990	X	9572	-0-	-418	-0-	9444	3	128	9	N	116	95	1			69
07	10354	X	10122	-0-	-232	-0-	10094	3	28	9	N	25	43	1			51
08	10354	X	9818	-0-	-536	-0-	9755	3	63	9	N	57	70	1			38
09	10020	X	9804	-0-	-216	-0-	9745	3	59	9	N	54	60	1			32
10	10354	X	10217	-0-	-137	-0-	10156	3	61	9	N	55	63	1			24
*11	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9798	3	66	9	N	60	64	1			20

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5945 - 9570

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	83	1	1346	3	Y	-0-					-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	84	1	1393	3	Y	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	84	1	1405	3	Y	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	87	1	1438	3	Y	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	92	1	1495	3	Y	-0-					-0-
*11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	90	1	1478	3	Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WERNER-HUSBANDS WELL #: 1 T RRCID -> 030015 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6150 - 6207

06	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	620	N	424	-0-	-196	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	600	N	494	-0-	-106	-0-	494	2			N	-0-					-0-

HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	300	1	3476	2	N	-0-					134
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	310	1	3630	2	N	-0-					134
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	310	1	3590	2	N	-0-					134
09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	300	1	3509	2	N	-0-					134
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	310	1	3175	2	N	-0-					134
*11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	260	1	2606	2	N	-0-					134

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	290	1	2052	2	N	18					190
							20	9									
07	2170	N	1448	-0-	-722	-0-	290	1	1158	2	N	-0-	149	1			41
08	3100	N	3333	-0-	233	233	310	1	3011	2	N	11					52
							12	9									
09	3000	N	3091	-0-	91	324	300	1	2785	2	N	5					57
							6	9									
10	3100	N	2874	-0-	-226	98	310	1	2557	2	N	6					63
							7	9									
*11	2851	X	2753	-0-	-98	-0-	300	1	2445	2	N	7					70
							8	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	2850	N	1919	-0-		-931	-0-	360	1	1530	2	N	26					347
								29	9									
07	2635	N	2107	-0-		-528	-0-	372	1	1720	2	N	14					361
								15	9									
08	2108	N	1959	-0-		-149	-0-	372	1	1562	2	N	23	165	1			219
								25	9									
09	2932	N	2932	-0-		-0-	-0-	360	1	2558	2	N	13					232
								14	9									
10	2443	N	2443	-0-		-0-	-0-	372	1	2045	2	N	24					256
								26	9									
*11	2230	N	2230	-0-		-0-	-0-	348	1	1859	2	N	21					277
								23	9									

FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 6040

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					64
11	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

06	3000	X	2753	-0-		-247	-0-	540	1	2188	2	Y	23					219
								25	9									
07	3100	X	3050	-0-		-50	-0-	620	1	2393	2	Y	34	134	1			119
								37	9									
08	2914	X	2873	-0-		-41	-0-	600	1	2236	2	Y	34					153
								37	9									
09	2820	X	2483	-0-		-337	-0-	500	1	1969	2	Y	13					166
								14	9									
10	3071	X	3071	-0-		-0-	-0-	620	1	2404	2	Y	43					209
								47	9									
11	2940	X	2917	-0-		-23	-0-	600	1	2275	2	Y	38	159	1			88
								42	9									

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

06	4948	X	4948	-0-		-0-	-0-	600	1	4294	2	N	49					94
								54	9									
07	4832	X	4832	-0-		-0-	-0-	620	1	4200	2	N	11					105
								12	9									
08	5074	X	5074	-0-		-0-	-0-	620	1	4426	2	N	25					130
								28	9									
09	2610	X	2610	-0-		-0-	-0-	340	1	2249	2	N	19					149
								21	9									
10	2981	X	2981	-0-		-0-	-0-	340	1	2612	2	N	26					175
								29	9									
*11	4086	X	4086	-0-		-0-	-0-	600	1	3433	2	N	48	173	1			50
								53	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	600	1	3529	2	N	93					185
							102	9									
07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	620	1	3711	2	N	77	187	1			75
							85	9									
08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	620	1	3576	2	N	49					124
							54	9									
09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	560	1	3237	2	N	55					179
							61	9									
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	620	1	3710	2	N	84	179	1			84
							92	9									
11	2940	X	2335	-0-	-605	-0-	360	1	1942	2	N	30					114
							33	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
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	750	1	2655	2	N	36					165
							40	9									
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	775	1	2718	2	N	40	176	1			29
							44	9									
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	750	1	2623	2	N	34					63
							37	9									
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	717	1	2418	2	N	33					96
							36	9									
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	775	1	2590	2	N	34					130
							37	9									
*11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	750	1	2001	2	N	8					138
							9	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
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	466	1	2057	2	Y	1					65
							1	9									
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	453	1	2196	2	Y	1	1	8			65
							1	9									
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	372	1	2073	2	Y	15					80
							17	9									
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	288	1	1822	2	Y	21	1	8			100
							23	9									
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	285	1	1738	2	Y	23	111	1			12
							25	9									
*11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	276	1	1371	2	Y	19					31
							21	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	748	-0-	-452	-0-	719	2	29	9	Y	26	193	1			190
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1653	2	163	9	Y	148	190	1			148
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1602	2	120	9	Y	109					257
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1260	2	87	9	Y	79	187	1			149
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1634	2	111	9	Y	101					250
*11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1556	2	107	9	Y	97					347

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	660	1	1466	2	N	232	181	1			190
							255	9									
07	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	775	1	1870	2	N	231	182	1	5	8	234
							254	9									
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	625	1	1439	2	N	215	192	1			257
							237	9									
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	750	1	1876	2	N	212	352	1	4	8	113
							233	9									
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	775	1	1793	2	N	217					330
							239	9									
*11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	750	1	1512	2	N	186	362	1			154
							205	9									

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3125	X	2893	-0-	-232	-0-	403	1	2466	2	N	22					100
							24	9									
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	403	1	2524	2	N	22					122
							24	9									
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	403	1	2596	2	N	-0-					122
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	403	1	2490	2	N	-0-					122
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	403	1	2583	2	N	-0-					122
*11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	403	1	2630	2	N	-0-					122

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	676	-0-	-1724	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	969	-0-	-488	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
*11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3256	-0-	-404	-0-	3225	3	31	9	N	28					103
07	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	3496	3	26	9	N	24					127
08	3720	X	3565	-0-	-155	-0-	3534	3	31	9	N	28					155
09	3480	X	3424	-0-	-56	-0-	3411	3	13	9	N	12					167
10	3565	X	3372	-0-	-193	-0-	3366	3	6	9	N	5					172
11	3450	X	3040	-0-	-410	-0-	3017	3	23	9	N	21					193

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4996	-0-	-284	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5079	-0-	-346	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4885	-0-	-354	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	3199	-0-	-1811	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	3964	-0-	-1213	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4764	-0-	-246	-0-	4764	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	975	-0-	-225	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
*11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

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
06	3420	X	3406	-0-	-14	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3310	-0-	-224	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
*11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

06	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	1434	3	26	9	N	24					119
07	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	1410	3	54	9	N	49	148	1			20
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1612	3	32	9	N	29					49
09	1470	N	1290	-0-	-180	-0-	1290	3			N	-0-					49
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1436	3	53	9	N	48					97
11	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	1343	3	21	9	N	19					116

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

06	540	N	10	-0-	-530	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	558	N	159	-0-	-399	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

06	4020	X	3898	-0-	-122	-0-	3874	3	24	9	N	22					120
07	4123	X	3903	-0-	-220	-0-	3875	3	28	9	N	25					145
08	4185	X	4107	-0-	-78	-0-	4054	3	53	9	N	48	160	1			33
09	4050	X	3858	-0-	-192	-0-	3858	3			N	-0-					33
10	4185	X	3987	-0-	-198	-0-	3910	3	77	9	N	70					103
11	3960	X	3826	-0-	-134	-0-	3811	3	15	9	N	14					117

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1276	3	33	9	N	30	186	1			66
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1122	3	42	9	N	38					104
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1083	3	52	9	N	47					151
09	1320	N	1128	-0-	-192	-0-	1094	3	34	9	N	31					182
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1145	3	34	9	N	31					213
*11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1088	3	50	9	N	45	185	1			73

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

06	5640	X	5281	-0-	-359	-0-	5281	3			N	-0-					56
07	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			N	-0-					56
08	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	5952	3	90	9	N	82					138
09	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3			N	-0-					138
10	5983	X	5698	-0-	-285	-0-	5698	3			N	-0-					138
11	5850	X	5390	-0-	-460	-0-	5320	3	70	9	N	64					202

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

06	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	1998	3	85	9	N	77					123
07	2232	N	2069	-0-	-163	-0-	2068	3	1	9	N	1					124
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2037	3	91	9	N	83					207
09	2070	N	1973	-0-	-97	-0-	1973	3			N	-0-					207
10	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	2032	3	30	9	N	27	183	1			51
11	2070	N	1986	-0-	-84	-0-	1943	3	43	9	N	39					90

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2057	-0-	-888	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2683	-0-	-262	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2133	-0-	-717	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2480	-0-	-465	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2326	-0-	-524	-0-	2326	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
06	3870	X	3853	-0-	-17	-0-	3853	3			N	-0-					81
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4021	3	81	9	N	74					155
08	4030	X	3952	-0-	-78	-0-	3930	3	22	9	N	20					175
09	3900	X	3855	-0-	-45	-0-	3855	3			N	-0-					175
10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4001	3	88	9	N	80	190	1			65
11	3900	X	3769	-0-	-131	-0-	3708	3	61	9	N	55					120

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
06	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4572	3	41	9	N	37					178
07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4755	3	13	9	N	12	130	1			60
08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4718	3	53	9	N	48					108
09	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4564	3	42	9	N	38					146
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4658	3	43	9	N	39					185
*11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4436	3	30	9	N	27					212

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
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			Y	-0-					-0-
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
10	3131	X	3099	-0-	-32	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	2957	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
06	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	3			Y	-0-					-0-
07	7223	X	7155	-0-	-68	-0-	7155	3			Y	-0-					-0-
08	7409	X	7048	-0-	-361	-0-	7048	3			Y	-0-					-0-
09	7170	X	6690	-0-	-480	-0-	6690	3			Y	-0-					-0-
10	7409	X	7053	-0-	-356	-0-	7053	3			Y	-0-					-0-
11	6930	X	6211	-0-	-719	-0-	6211	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
06	8970	X	8760	-0-	-210	-0-	8760	3			Y	-0-					-0-
07	9424	X	9328	-0-	-96	-0-	9328	3			Y	-0-					-0-
08	9548	X	8859	-0-	-689	-0-	8859	3			Y	-0-					-0-
09	9240	X	8455	-0-	-785	-0-	8455	3			Y	-0-					-0-
10	9548	X	8079	-0-	-1469	-0-	8079	3			Y	-0-					-0-
11	9030	X	8036	-0-	-994	-0-	8036	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2677	3	20	9	Y	18					98
07	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2716	3	24	9	Y	22					120
08	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	2670	3	6	9	Y	5					125
09	2760	X	2573	-0-	-187	-0-	2573	3			Y	-0-					125
10	2852	X	2348	-0-	-504	-0-	2348	3			Y	-0-					125
11	2700	X	1552	-0-	-1148	-0-	1552	3			Y	-0-					125

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	3929	-0-	-814	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	3871	-0-	-872	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	3749	-0-	-841	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3691	-0-	-119	-0-	3691	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5759	-0-	-481	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6055	-0-	-889	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	6073	-0-	-871	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	4177	-0-	-2543	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	6235	-0-	-306	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
*11	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					41
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					41
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					41
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					41
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					41
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					41

HOELL OPERATING, LLC 390873
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	497	1	865	2	N	10					90
							11	9									
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	449	1	569	2	N	15					105
							17	9									
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	605	1	1267	2	N	51					156
							56	9									
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	763	1	1090	2	N	29					185
							32	9									
*10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	215	1	1636	2	N	70	168	1			87
							77	9									
11	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	897	1	790	2	N	12					99
							13	9									

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
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					19
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					19
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	N	-0-					19
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	6	1	123	2	N	-0-					19
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-					19
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-					19

MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					170
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					170
08	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					170
09	1020	N	909	-0-	-111	-0-	909	2			N	-0-					170
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					170
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					170

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

06	4882	X	3255	-0-	-1627	-0-	202	1	2997	2	Y	51					54
							56	9									
07	3875	X	2735	-0-	-1140	-0-	190	1	2519	2	Y	24					78
							26	9									
08	3968	X	878	-0-	-3090	-0-	62	1	765	2	Y	46	74	1			50
							51	9									
09	3840	X	2091	-0-	-1749	-0-	131	1	1956	2	Y	4					54
							4	9									
10	3968	X	2296	-0-	-1672	-0-	146	1	2148	2	Y	2					56
							2	9									
11	3270	X	1604	-0-	-1666	-0-	50	1	1554	2	Y	-0-	39	1			17

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	146	1	2159	2	N	22	29	1			4
							24	9									
07	2170	N	1355	-0-	-815	-0-	93	1	1229	2	N	30	30	1			4
							33	9									
08	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	19	19	1			4
09	2340	N	1818	-0-	-522	-0-	112	1	1669	2	N	34	30	1			8
							37	9									
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	122	1	1794	2	N	39	39	1			8
							43	9									
*11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	63	1	1972	2	N	63	57	1			14
							69	9									

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-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
CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	3054	-0-	-36	-0-	190	1	2820	2	Y	40	46	1			7
							44	9									
07	3255	X	1757	-0-	-1498	-0-	120	1	1598	2	Y	35	37	1			5
							39	9									
08	3286	X	25	-0-	-3261	-0-	2	2	23	9	Y	21	21	1			5
09	3180	X	3007	-0-	-173	-0-	187	1	2790	2	Y	27	25	1			7
							30	9									
10	3286	X	3046	-0-	-240	-0-	192	1	2828	2	Y	24	26	1			5
							26	9									
11	3060	X	2216	-0-	-844	-0-	68	1	2115	2	Y	30	28	1			7
							33	9									

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	54	48	1			7
							59	9									
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	13	1	177	2	Y	38	39	1			6
							42	9									
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	16	1	203	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	16	1	233	2	Y	32	30	1			8
							35	9									
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	Y	29	31	1			6
							32	9									
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	Y	30	29	1			7
							33	9									

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10680	X	9815	-0-	-865	-0-	613	1	9082	2	Y	109	114	1			17
							120	9									
07	10819	X	6895	-0-	-3924	-0-	476	1	6321	2	Y	89	93	1			13
							98	9									
08	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	744	1	9206	2	Y	63	62	1			14
							69	9									
09	9810	X	9317	-0-	-493	-0-	581	1	8651	2	Y	77	71	1			20
							85	9									
10	10137	X	8308	-0-	-1829	-0-	522	1	7695	2	Y	83	85	1			18
							91	9									
11	9810	X	9540	-0-	-270	-0-	293	1	9120	2	Y	115	106	1			27
							127	9									

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
06	3390	X	2954	-0-	-436	-0-	187	1	2767	2	Y	-0-					17
07	3503	X	2509	-0-	-994	-0-	176	1	2333	2	Y	-0-	17	7			-0-
08	3689	X	813	-0-	-2876	-0-	61	1	752	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	2937	-0-	-633	-0-	185	1	2752	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	2570	-0-	-1119	-0-	163	1	2401	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	2940	X	2854	-0-	-86	-0-	88	1	2740	2	Y	24	20	1			5
							26	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	3210	X	3036	-0-	-174	-0-	185	1	2737	2	Y	104	96	1			15
							114	9									
07	3503	X	2103	-0-	-1400	-0-	142	1	1878	2	Y	75	79	1			11
							83	9									
08	3503	X	3310	-0-	-193	-0-	243	1	3009	2	Y	53	52	1			12
							58	9									
09	3390	X	2940	-0-	-450	-0-	181	1	2687	2	Y	65	60	1			17
							72	9									
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	218	1	3216	2	Y	62	65	1			14
							68	9									
11	3210	X	3009	-0-	-201	-0-	91	1	2829	2	Y	81	76	1			19
							89	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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	77	1	1146	2	Y	99	96	1			15
							109	9									
07	1860	N	979	-0-	-881	-0-	63	1	833	2	Y	75	79	1			11
							83	9									
08	2015	N	1596	-0-	-419	-0-	115	1	1423	2	Y	53	52	1			12
							58	9									
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	96	1	1433	2	Y	65	60	1			17
							72	9									
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	117	1	1717	2	Y	60	64	1			13
							66	9									
*11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	53	1	1659	2	Y	70	66	1			17
							77	9									

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
06	5970	X	4769	-0-	-1201	-0-	301	1	4468	2	Y	-0-					9
07	6169	X	3392	-0-	-2777	-0-	238	1	3154	2	Y	-0-	9	7			-0-
08	5797	X	525	-0-	-5272	-0-	39	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	5610	X	4918	-0-	-692	-0-	310	1	4608	2	Y	-0-					-0-
10	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	352	1	5189	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
*11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	153	1	4771	2	Y	61	50	1			13
							67	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
06	4200	X	3488	-0-	-712	-0-	218	1	3227	2	Y	39	48	1			7
							43	9									
07	4309	X	2728	-0-	-1581	-0-	188	1	2498	2	Y	38	39	1			6
							42	9									
08	3968	X	2254	-0-	-1714	-0-	166	1	2059	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
09	3840	X	3186	-0-	-654	-0-	198	1	2953	2	Y	32	30	1			8
							35	9									
10	3875	X	3143	-0-	-732	-0-	198	1	2915	2	Y	27	29	1			6
							30	9									
*11	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	121	1	3758	2	Y	29	28	1			7
							32	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	4800	X	3714	-0-	-1086	-0-	235	1	3479	2	Y	-0-					7
07	4960	X	2820	-0-	-2140	-0-	198	1	2622	2	Y	-0-	7	7			-0-
08	4557	X	2201	-0-	-2356	-0-	165	1	2036	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	1412	-0-	-2998	-0-	89	1	1323	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	1411	-0-	-2867	-0-	90	1	1321	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	1407	-0-	-2313	-0-	44	1	1363	2	Y	-0-					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	331	1	4903	2	Y	42	42	1			6
							46	9									
07	5921	X	3611	-0-	-2310	-0-	252	1	3340	2	Y	17	20	1			3
							19	9									
08	5921	X	5075	-0-	-846	-0-	379	1	4696	2	Y	-0-	2	1			1
09	5730	X	2286	-0-	-3444	-0-	144	1	2142	2	Y	-0-					1
10	5828	X	3201	-0-	-2627	-0-	203	1	2994	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	5280	X	1195	-0-	-4085	-0-	37	1	1138	2	Y	18	15	1			4
							20	9									

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	108	1	1599	2	Y	155	142	1			22
							171	9									
07	1891	N	1512	-0-	-379	-0-	97	1	1293	2	Y	111	117	1			16
							122	9									
08	1736	N	828	-0-	-908	-0-	55	1	686	2	Y	79	78	1			17
							87	9									
09	1830	N	1437	-0-	-393	-0-	84	1	1245	2	Y	98	90	1			25
							108	9									
10	1519	N	1149	-0-	-370	-0-	67	1	994	2	Y	80	87	1			18
							88	9									
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	24	1	760	2	Y	87	84	1			21
							96	9									

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	1934	-0-	-1066	-0-	115	1	1706	2	N	103	96	1			15
							113	9									
07	3038	X	1425	-0-	-1613	-0-	94	1	1248	2	N	75	79	1			11
							83	9									
08	2914	X	1994	-0-	-920	-0-	145	1	1791	2	N	53	52	1			12
							58	9									
09	2820	X	734	-0-	-2086	-0-	42	1	620	2	N	65	60	1			17
							72	9									
10	2666	X	1007	-0-	-1659	-0-	60	1	888	2	N	54	59	1			12
							59	9									
11	1920	X	1386	-0-	-534	-0-	41	1	1283	2	N	56	54	1			14
							62	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	411	1	6099	2	Y	318	288	1			44
							350	9									
07	6727	X	4955	-0-	-1772	-0-	330	1	4376	2	Y	226	237	1			33
							249	9									
08	6417	X	6369	-0-	-48	-0-	463	1	5731	2	Y	159	157	1			35
							175	9									
09	6870	X	5469	-0-	-1401	-0-	331	1	4925	2	Y	194	181	1			48
							213	9									
10	7099	X	6499	-0-	-600	-0-	401	1	5904	2	Y	176	185	1			39
							194	9									
11	6870	X	6249	-0-	-621	-0-	187	1	5835	2	Y	206	196	1			49
							227	9									

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8730	X	8347	-0-	-383	-0-	521	1	7727	2	Y	90	96	1			15
							99	9									
07	9393	X	6446	-0-	-2947	-0-	446	1	5917	2	Y	75	79	1			11
							83	9									
08	9393	X	7346	-0-	-2047	-0-	545	1	6743	2	Y	53	52	1			12
							58	9									
09	9090	X	7483	-0-	-1607	-0-	467	1	6944	2	Y	65	60	1			17
							72	9									
10	8990	X	8129	-0-	-861	-0-	513	1	7553	2	Y	57	61	1			13
							63	9									
11	8340	X	7759	-0-	-581	-0-	239	1	7447	2	Y	66	63	1			16
							73	9									

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	137	1	2032	2	Y	-0-					4
07	2480	N	1753	-0-	-727	-0-	123	1	1630	2	Y	-0-	4	7			-0-
08	2573	N	263	-0-	-2310	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	422	-0-	-1738	-0-	27	1	395	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1058	-0-	-709	-0-	67	1	990	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	68	1	2107	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1875	-0-	-255	-0-	122	1	1701	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
07	2201	X	2073	-0-	-128	-0-	135	1	1872	2	Y	60	60	1			1
							66	9									
08	2201	X	1670	-0-	-531	-0-	109	1	1494	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
09	1890	N	1234	-0-	-656	-0-	81	1	1098	2	Y	50	49	1			3
							55	9									
10	2077	N	1019	-0-	-1058	-0-	69	1	896	2	Y	49	48	1			4
							54	9									
11	1620	N	957	-0-	-663	-0-	60	1	834	2	Y	57	55	1			6
							63	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	930	N	897	-0-	-33	-0-	56	1	788	2	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	59	1	815	2	Y	61	60	1			1
							67	9									
08	961	N	880	-0-	-81	-0-	55	1	759	2	Y	60	60	1			1
							66	9									
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	55	1	745	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	64	1	835	2	Y	33	32	1			3
							36	9									
*11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	63	1	883	2	Y	31	31	1			3
							34	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	231	1	3231	2	Y	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	247	1	3412	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	2264	-0-	-1270	-0-	154	1	2110	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	1515	-0-	-1935	-0-	104	1	1411	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	1167	-0-	-2398	-0-	83	1	1084	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	1132	-0-	-2318	-0-	76	1	1056	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

06	4920	X	4898	-0-	-22	-0-	324	1	4529	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
07	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	356	1	4922	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	354	1	4855	2	Y	50	48	1			3
							55	9									
09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	355	1	4797	2	Y	39	39	1			3
							43	9									
10	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	368	1	4814	2	Y	44	43	1			4
							48	9									
11	4920	X	4881	-0-	-39	-0-	323	1	4507	2	Y	46	45	1			5
							51	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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
CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3393	-0-	-267	-0-	227	1	3166	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3626	-0-	-156	-0-	244	1	3382	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3577	-0-	-205	-0-	243	1	3334	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3467	-0-	-193	-0-	239	1	3228	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3769	-0-	-13	-0-	268	1	3501	2	N	-0-					-0-
*11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	244	1	3400	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	326	1	4557	2	Y	215	211	1			4
							237	9									
07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	349	1	4832	2	Y	240	239	1			5
							264	9									
08	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	347	1	4762	2	Y	247	241	1			11
							272	9									
09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	343	1	4644	2	Y	181	178	1			14
							199	9									
10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	385	1	5027	2	Y	221	216	1			19
							243	9									
*11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	332	1	4619	2	Y	215	212	1			22
							237	9									

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

06	3000	X	2189	-0-	-811	-0-	131	1	1947	2	Y	101	96	1			15
							111	9									
07	3038	X	1760	-0-	-1278	-0-	118	1	1559	2	Y	75	79	1			11
							83	9									
08	2449	X	1872	-0-	-577	-0-	136	1	1678	2	Y	53	52	1			12
							58	9									
09	2370	X	2144	-0-	-226	-0-	130	1	1942	2	Y	65	60	1			17
							72	9									
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	138	1	2038	2	Y	63	66	1			14
							69	9									
*11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	77	1	2409	2	Y	92	85	1			21
							101	9									

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

06	3300	X	2919	-0-	-381	-0-	184	1	2735	2	Y	-0-					11
07	3410	X	2267	-0-	-1143	-0-	159	1	2108	2	Y	-0-	11	7			-0-
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	286	1	3539	2	Y	-0-					-0-
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	249	1	3713	2	Y	-0-					-0-
10	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	273	1	4015	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
*11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	134	1	4176	2	Y	41	34	1			9
							45	9									

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

06	450	X	426	-0-	-24	-0-	27	1	399	2	Y	-0-					1
07	589	X	304	-0-	-285	-0-	21	1	283	2	Y	-0-					1
08	589	X	17	-0-	-572	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					1
09	570	X	221	-0-	-349	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					1
10	558	X	67	-0-	-491	-0-	4	1	63	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	451	X	451	-0-	-0-	-0-	14	1	437	2	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
06	2490	X	2402	-0-	-88	-0-	152	1	2250	2	Y	-0-					12
07	2728	X	1734	-0-	-994	-0-	122	1	1612	2	Y	-0-	12	7			-0-
08	2728	X	2101	-0-	-627	-0-	157	1	1944	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2208	-0-	-432	-0-	139	1	2069	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2655	-0-	-11	-0-	169	1	2486	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	2073	-0-	-327	-0-	65	1	2008	2	Y	-0-					-0-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1101	3	187	9	N	170					170
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					170
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					170
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					170
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					170
*11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-	147	1			23

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	9	1	132	2	N	2	4	1			1
							2	9									
07	217	N	94	-0-	-123	-0-	7	1	86	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2154	-0-	-846	989	133	1	1966	2	Y	50	48	1			7
							55	9									
07	2574	N	1585	-0-	-989	-0-	108	1	1435	2	Y	38	39	1			6
							42	9									
08	1767	N	510	-0-	-1257	-0-	36	1	445	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	136	1	2022	2	Y	32	30	1			8
							35	9									
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	114	1	1684	2	Y	28	30	1			6
							31	9									
*11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	46	1	1427	2	Y	29	28	1			7
							32	9									

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	153	1	2267	2	Y	49	48	1			7
							54	9									
07	2573	N	2081	-0-	-492	-0-	143	1	1896	2	Y	38	39	1			6
							42	9									
08	2480	N	1535	-0-	-945	-0-	113	1	1393	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
09	2460	N	1191	-0-	-1269	-0-	73	1	1083	2	Y	32	30	1			8
							35	9									
10	2077	N	414	-0-	-1663	-0-	24	1	359	2	Y	28	30	1			6
							31	9									
11	1500	N	971	-0-	-529	-0-	29	1	910	2	Y	29	28	1			7
							32	9									

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
06	3240	X	3120	-0-	-120	-0-	190	1	2820	2	Y	100	96	1			15
							110	9									
07	3348	X	2290	-0-	-1058	-0-	155	1	2052	2	Y	75	79	1			11
							83	9									
08	3379	X	294	-0-	-3085	-0-	18	1	220	2	Y	51	51	1			11
							56	9									
09	3270	X	756	-0-	-2514	-0-	43	1	644	2	Y	63	58	1			16
							69	9									
10	3379	X	638	-0-	-2741	-0-	36	1	536	2	Y	60	63	1			13
							66	9									
11	3120	X	2172	-0-	-948	-0-	65	1	2019	2	Y	80	74	1			19
							88	9									

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	188	1	2793	2	Y	103	96	1			15
							113	9									
07	3069	X	2179	-0-	-890	-0-	147	1	1949	2	Y	75	79	1			11
							83	9									
08	3007	X	1064	-0-	-1943	-0-	75	1	933	2	Y	51	51	1			11
							56	9									
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	202	1	3007	2	Y	64	59	1			16
							70	9									
10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	212	1	3125	2	Y	53	57	1			12
							58	9									
*11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	95	1	2947	2	Y	54	53	1			13
							59	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8340	X	6571	-0-	-1769	-0-	435	1	6082	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
07	8618	X	6705	-0-	-1913	-0-	448	1	6191	2	Y	60	60	1			1
							66	9									
08	8215	X	7325	-0-	-890	-0-	493	1	6766	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
09	7260	X	6807	-0-	-453	-0-	467	1	6312	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
10	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	534	1	6980	2	Y	38	38	1			3
							42	9									
11	7080	X	5957	-0-	-1123	-0-	396	1	5517	2	Y	40	39	1			4
							44	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	49	1	686	2	Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	52	1	725	2	Y	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	52	1	716	2	Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	52	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	56	1	735	2	Y	-0-					-0-
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	51	1	716	2	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

06	6060	X	5911	-0-	-149	-0-	393	1	5496	2	Y	20	26	1			1
							22	9									
07	6262	X	5667	-0-	-595	-0-	380	1	5254	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
08	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	553	1	7586	2	Y	31	30	1			2
							34	9									
09	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	506	1	6848	2	Y	123	122	1			3
							135	9									
10	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	551	1	7202	2	Y	86	82	1			7
							95	9									
*11	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	484	1	6744	2	Y	133	127	1			13
							146	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

06	3420	X	3288	-0-	-132	-0-	217	1	3035	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	255	1	3533	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	234	1	3206	2	Y	40	38	1			3
							44	9									
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	232	1	3140	2	Y	33	34	1			2
							36	9									
10	3720	X	3168	-0-	-552	-0-	222	1	2905	2	Y	37	36	1			3
							41	9									
11	3600	X	3331	-0-	-269	-0-	220	1	3068	2	Y	39	38	1			4
							43	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	248	1	5447	2	Y	48	43	1			19
							53	9									
07	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	269	1	5961	2	Y	41	43	1			17
							45	9									
08	5208	X	4780	-0-	-428	-0-	220	1	4521	2	Y	35	39	1			13
							39	9									
09	5550	X	4965	-0-	-585	-0-	230	1	4672	2	Y	57	48	1			22
							63	9									
10	5735	X	4879	-0-	-856	-0-	230	1	4595	2	Y	49	42	1			29
							54	9									
11	5550	X	4794	-0-	-756	-0-	239	1	4504	2	Y	46	45	1			30
							51	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
06	6450	X	5838	-0-	-612	-0-	386	1	5398	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
07	6665	X	5279	-0-	-1386	-0-	351	1	4862	2	Y	60	60	1			1
							66	9									
08	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	459	1	6293	2	Y	62	60	1			3
							68	9									
09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	493	1	6664	2	Y	49	49	1			3
							54	9									
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	469	1	6127	2	Y	51	50	1			4
							56	9									
*11	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	452	1	6295	2	Y	58	56	1			6
							64	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
06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	438	1	6111	2	Y	-0-					-0-
07	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	472	1	6523	2	Y	-0-					-0-
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	470	1	6443	2	Y	-0-					-0-
09	6450	X	5026	-0-	-1424	-0-	346	1	4677	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	6665	X	2146	-0-	-4519	-0-	152	1	1991	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	6450	X	1989	-0-	-4461	-0-	133	1	1848	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		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
06	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	333	1	7327	2	Y	24	25	1			11
							26	9									
07	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	389	1	8606	2	Y	20	22	1			9
							22	9									
08	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	454	1	9339	2	Y	17	20	1			6
							19	9									
09	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	426	1	8665	2	Y	73	54	1			25
							80	9									
10	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	410	1	8186	2	Y	56	48	1			33
							62	9									
*11	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	372	1	7004	2	Y	42	40	1			35
							46	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	105	1	2316	2	N	101	74	1			32
							111	9									
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	114	1	2517	2	N	62	67	1			27
							68	9									
08	2573	N	1481	-0-	-1092	-0-	66	1	1360	2	N	50	58	1			19
							55	9									
09	2520	N	1009	-0-	-1511	-0-	44	1	904	2	N	55	51	1			23
							61	9									
10	2697	N	1050	-0-	-1647	-0-	50	1	1000	2	N	-0-	23	1			-0-
11	1440	N	975	-0-	-465	-0-	47	1	884	2	N	40	40	1			-0-
							44	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	2248	-0-	-1442	-0-	150	1	2098	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	2299	-0-	-1514	-0-	155	1	2144	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	2295	-0-	-1518	-0-	156	1	2139	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	2133	-0-	-177	-0-	147	1	1986	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	1952	-0-	-435	-0-	139	1	1813	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	1455	-0-	-795	-0-	97	1	1358	2	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	219	1	4812	2	Y	117	85	1			37
							129	9									
07	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	257	1	5686	2	Y	89	90	1			36
							98	9									
08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	197	1	4058	2	Y	67	78	1			25
							74	9									
09	4020	X	3625	-0-	-395	-0-	166	1	3382	2	Y	70	65	1			30
							77	9									
10	4154	X	3389	-0-	-765	-0-	159	1	3177	2	Y	48	58	1			20
							53	9									
11	4020	X	3080	-0-	-940	-0-	152	1	2859	2	Y	63	62	1			21
							69	9									

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	153	1	2275	2	N	47	48	1			7
							52	9									
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	144	1	1913	2	N	38	39	1			6
							42	9									
08	1891	N	78	-0-	-1813	-0-	4	1	46	2	N	25	25	1			6
							28	9									
09	1830	N	792	-0-	-1038	-0-	48	1	710	2	N	31	29	1			8
							34	9									
10	1891	N	252	-0-	-1639	-0-	14	1	207	2	N	28	30	1			6
							31	9									
*11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	54	1	1671	2	N	35	33	1			8
							39	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3117	-0-	-333	-0-	182	1	2702	2	Y	212	192	1			29
							233	9									
07	3534	X	2281	-0-	-1253	-0-	148	1	1967	2	Y	151	158	1			22
							166	9									
08	3348	X	621	-0-	-2727	-0-	38	1	466	2	Y	106	105	1			23
							117	9									
09	3240	X	2273	-0-	-967	-0-	134	1	1995	2	Y	131	121	1			33
							144	9									
10	3224	X	1941	-0-	-1283	-0-	116	1	1702	2	Y	112	120	1			25
							123	9									
11	3120	X	2475	-0-	-645	-0-	73	1	2272	2	Y	118	114	1			29
							130	9									

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	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
06	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	458	1	6796	2	N	138	138	1			21
							152	9									
07	7967	X	4273	-0-	-3694	-0-	291	1	3866	2	N	105	110	1			16
							116	9									
08	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	62	64	1			14
09	7710	X	4530	-0-	-3180	-0-	279	1	4160	2	N	83	76	1			21
							91	9									
10	7750	X	6344	-0-	-1406	-0-	399	1	5872	2	N	66	72	1			15
							73	9									
11	7410	X	6008	-0-	-1402	-0-	185	1	5750	2	N	66	65	1			16
							73	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
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	171	1	2531	2	Y	10	16	1			2
							11	9									
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	112	1	1489	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
08	1581	N	658	-0-	-923	-0-	48	1	593	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	118	1	1755	2	Y	30	26	1			7
							33	9									
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	151	1	2226	2	Y	58	54	1			11
							64	9									
*11	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	87	1	2716	2	Y	145	125	1			31
							160	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	2741	-0-	-1879	-0-	166	1	2467	2	Y	98	96	1			15
							108	9									
07	4588	X	2540	-0-	-2048	-0-	172	1	2285	2	Y	75	79	1			11
							83	9									
08	3565	X	691	-0-	-2874	-0-	47	1	586	2	Y	53	52	1			12
							58	9									
09	3450	X	3006	-0-	-444	-0-	185	1	2749	2	Y	65	60	1			17
							72	9									
10	2852	X	1967	-0-	-885	-0-	121	1	1780	2	Y	60	64	1			13
							66	9									
*11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	123	1	3838	2	Y	80	74	1			19
							88	9									

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
06	T. A.		4996	-0-	4996	12107	313	1	4643	2	Y	36	42	1			6
							40	9									
07	T. A.		3594	-0-	3594	15701	248	1	3295	2	Y	46	46	1			6
							51	9									
08	T. A.		43	-0-	43	15744	6	2	37	9	Y	34	33	1			7
09	T. A.		82	-0-	82	15826	2	1	26	2	Y	49	44	1			12
							54	9									
10	T. A.		46	-0-	46	15872	3	2	43	9	Y	39	42	1			9
*11	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					Y	34	34	1			9

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
06	960	N	635	-0-	-325	-0-	33	1	482	2	Y	109	96	1			15
							120	9									
07	1240	N	540	-0-	-700	-0-	32	1	425	2	Y	75	79	1			11
							83	9									
08	1705	N	148	-0-	-1557	-0-	7	1	85	2	Y	51	51	1			11
							56	9									
09	630	N	431	-0-	-199	-0-	23	1	339	2	Y	63	58	1			16
							69	9									
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	58	61	1			13
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	50	50	1			13

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
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	24	1	353	2	Y	-0-					2
07	465	N	182	-0-	-283	-0-	13	1	169	2	Y	-0-	2	7			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	521	2	Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	Y	-0-					-0-
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	11	1	342	2	Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
BIGGS, W. E. MRS. WELL #: 1 T RRCID -> 029923 COMPL. DATE 11/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5792 - 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - P&A 12-11-2012

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
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					38
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					38
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
11	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

06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	N	-0-					141
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	30	1	1035	2	N	-0-					141
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	N	-0-					141
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	24	1	855	2	N	-0-					141
10	1054	N	844	-0-	-210	-0-	24	1	820	2	N	-0-					141
11	960	N	831	-0-	-129	-0-	24	1	807	2	N	-0-					141

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222

06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	300	N	122	-0-	-178	-0-	122	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	136	1	2080	2	N	44					141
							48	9									
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	125	1	2479	2	N	37	2	8			176
							41	9									
08	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	141	1	2599	2	N	41	165	1			52
							45	9									
09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	136	1	2669	2	N	61					113
							67	9									
10	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	141	1	2756	2	N	66	165	1			14
							73	9									
*11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	136	1	2540	2	N	61					75
							67	9									

OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

06	7170	X	5719	-0-	-1451	-0-	215	1	5454	2	N	45					176
							50	9									
07	7409	X	7342	-0-	-67	-0-	262	1	7018	2	N	56	1	8			231
							62	9									
08	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	242	1	6721	2	N	44	181	1			94
							48	9									
09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	270	1	7456	2	N	42					136
							46	9									
10	7347	X	5764	-0-	-1583	-0-	234	1	5530	2	N	-0-					136
11	7110	X	6459	-0-	-651	-0-	269	1	6179	2	N	10					146
							11	9									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	X	1067	-0-	-253	-0-	1067	2			Y	-0-					50
07	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					50
08	1364	X	1123	-0-	-241	-0-	1090	2	33	9	Y	30					80
09	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					80
10	1488	X	1298	-0-	-190	-0-	1298	2			Y	-0-					80
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					80

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
06	1980	N	631	-0-	-1349	-0-	614	2	17	9	N	15					170
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1892	2	46	9	N	42	152	1			60
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2082	2	24	9	N	22					82
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1357	2	48	9	N	44					126
*10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2198	2	33	9	N	30					156
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					156

XTO ENERGY INC. 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

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

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

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

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-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-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

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

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

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

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

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

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	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 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

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

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
08	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
*10	496 N	199	-0-	-297	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
11	360 N	130	-0-	-230	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

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-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	20	1	2666	2	Y	23	23	0			1
						25	9									
07	2728 X	2669	-0-	-59	-0-	2638	2	31	9	Y	28	28	0			1
08	2728 X	2691	-0-	-37	-0-	20	1	2640	2	Y	28	28	0			1
						31	9									
09	2700 X	1813	-0-	-887	-0-	16	1	1765	3	Y	29	29	0			1
						32	9									
*10	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	727	1	2438	3	Y	-0-	1	0			-0-
11	2700 X	1454	-0-	-1246	-0-	341	1	1113	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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 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
06	5400	X	4306	-0-	-1094	-0-	4262	2	44	9	Y	40	39	0			2
07	5580	X	4769	-0-	-811	-0-	4716	2	53	9	Y	48	48	0			2
08	4836	X	4212	-0-	-624	-0-	4159	2	53	9	Y	48	48	0			2
09	4680	X	3888	-0-	-792	-0-	3834	3	54	9	Y	49	49	0			2
*10	4836	X	4411	-0-	-425	-0-	4387	3	24	9	Y	22	23	0			1
11	4620	X	3085	-0-	-1535	-0-	3060	3	25	9	Y	23	23	0			1

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
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	103	1	1760	3	Y	-0-					-0-
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	102	1	1747	3	Y	-0-					-0-
*08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	97	1	1503	3	Y	-0-					-0-
*09	1860	N	1451	-0-	-409	-0-	90	1	1361	3	Y	-0-					-0-
*10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	1054	1	1335	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1182	-0-	-378	-0-	50	1	1132	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9713	3	68	9	Y	62					92
07	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9405	3	53	9	Y	48					140
*08	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8872	3	50	9	Y	45					185
*09	8640	X	380	-0-	-8260	-0-	330	3	50	9	Y	45	173	1			57
*10	8928	X	8263	-0-	-665	-0-	8221	3	42	9	Y	38					95
11	8640	X	7385	-0-	-1255	-0-	7313	3	72	9	Y	65					160

SOAPE, A. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	2885	-0-	-625	-0-	121	1	2764	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	2745	-0-	-882	-0-	125	1	2620	3	Y	-0-					-0-
*08	3069	X	2589	-0-	-480	-0-	116	1	2473	3	Y	-0-					-0-
*09	2970	X	2627	-0-	-343	-0-	119	1	2508	3	Y	-0-					-0-
*10	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	447	1	2485	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	2880	X	2333	-0-	-547	-0-	303	1	2027	3	Y	3	3	0			-0-
							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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

06	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1355	-0-	-474	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1500	-0-	-267	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
*10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
*11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3614	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3322	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	3441	X	3128	-0-	-313	-0-	3122	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3505	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*10	3441	X	3098	-0-	-343	-0-	3098	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2441	-0-	-889	-0-	2441	3			Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	8	1	4659	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	3553	-0-	-1159	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	10	1	5414	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	486	-0-	-4194	-0-	1	1	485	3	Y	-0-					-0-
*10	4836	X	595	-0-	-4241	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
11	5250	X	4414	-0-	-836	-0-	223	1	4191	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
06	1890	X	381	-0-	-1509	-0-	19	1	362	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	142	-0-	-1811	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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
06	T. A.		3162	-0-	3162	3162	357	1	2805	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		3131	-0-	3131	6293	350	1	2781	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2406	-0-	2406	8699	252	1	2150	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	11626	X	2927	-0-	-8699	-0-	317	1	2601	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	244	1	1877	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	2730	X	2105	-0-	-625	-0-	282	1	1813	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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
*06	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	3			N	-0-					-0-
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3			N	-0-					-0-
08	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3			N	-0-					-0-
09	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
10	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
*11	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	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
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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		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
WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE 08/20/1949 TOTAL DEPTH 6690 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4560	X	1180	-0-	-3380	-0-	42	1	1138	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	4712	X	1152	-0-	-3560	-0-	39	1	1113	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	320	-0-	-4330	-0-	12	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	4140	X	31	-0-	-4109	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
10	1333	X	568	-0-	-765	-0-	20	1	548	3	Y	-0-					-0-
11	1170	X	920	-0-	-250	-0-	36	1	884	3	Y	-0-					-0-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	570	N	126	-0-	-444	-0-	4	1	122	3	N	-0-					-0-
07	558	N	165	-0-	-393	-0-	6	1	159	3	N	-0-					-0-
08	279	N	148	-0-	-131	-0-	5	1	143	3	N	-0-					-0-
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	24	1	593	3	N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	76	1	1889	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	74	1	1871	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	79	1	1922	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	67	1	1689	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	68	1	1769	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
11	1560	N	1412	-0-	-148	-0-	56	1	1338	3	Y	16	16	1			3
							18	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
06	2485	N	2485	-0-		-0-	-0-	84 135	1 9	2266	3	Y	123	125	1			19
07	2557	N	2557	-0-		-0-	-0-	83 151	1 9	2323	3	Y	137	125	1			31
08	2544	N	2544	-0-		-0-	-0-	88 111	1 9	2345	3	Y	101	105	1			27
09	2460	N	2447	-0-		-13	-0-	82 130	1 9	2235	3	Y	118	111	1			34
10	2564	N	2564	-0-		-0-	-0-	85 139	1 9	2340	3	Y	126	133	1			27
11	2460	N	2443	-0-		-17	-0-	90 145	1 9	2208	3	Y	132	133	1			26

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

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-
10	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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	1007	-0-	1007	1007	36	1	971	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	62	-0-	62	1069	3	1	59	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	112	-0-	112	1181	4	1	108	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	330 N	214	-0-	-116	-0-	8	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	255	-0-	-86	-0-	9	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	172	-0-	-107	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-
*09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					-0-
*10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	3	Y	-0-					-0-
*11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	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
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					-0-
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1890	N	1666	-0-	-224	-0-	123	1	1530	2	Y	12	13	1						8
							13	9												
07	1860	N	1463	-0-	-397	-0-	95	1	1359	2	Y	8	12	1						4
							9	9												
08	1736	N	1373	-0-	-363	-0-	100	1	1263	2	Y	9	9	1						4
							10	9												
09	1680	N	1263	-0-	-417	-0-	94	1	1162	2	Y	6	4	1						6
							7	9												
10	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	94	1	1140	2	Y	10	9	1						7
							11	9												
11	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	100	1	1119	2	Y	8	9	1						6
							9	9												

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
06	14B DENY		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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

06	1110	N	814	-0-	-296	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	792	-0-	-293	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	691	-0-	-239	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	661	-0-	-149	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
*09	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	3060	X	2373	-0-	-687	-0-	319	1	1981	3	Y	66	74	1			30
							73	9									
07	3162	X	2691	-0-	-471	-0-	326	1	2315	3	Y	45	56	1			19
							50	9									
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	363	1	3063	3	Y	51	49	1			21
							56	9									
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	317	1	2799	3	Y	40	34	1			27
							44	9									
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	367	1	2844	3	Y	45	50	1			22
							50	9									
*11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	360	1	2935	3	Y	60	56	1			26
							66	9									

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

06	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	240	1	5734	2	N	11	10	1			14
							12	9									
07	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	239	1	6349	2	N	9	18	1			5
							10	9									
08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	238	1	5997	2	N	8	8	1			5
							9	9									
09	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	233	1	5983	2	N	9	9	1			5
							10	9									
10	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	243	1	6232	2	N	11	9	1			7
							12	9									
*11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	233	1	5783	2	N	15	17	1			5
							17	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 45 RRCID -> 260897 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 5636 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

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

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

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

FROST LUMBER IND. UNIT 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029756 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5790 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165

MOTLEY, LUKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029736 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6064 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	618	-0-	-222	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	868	N	559	-0-	-309	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	806	N	546	-0-	-260	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

06	6210	X	4238	-0-	-1972	-0-	261	1	3866	2	Y	101	96	1			15
							111	9									
07	6293	X	3093	-0-	-3200	-0-	211	1	2799	2	Y	75	79	1			11
							83	9									
08	6169	X	5103	-0-	-1066	-0-	377	1	4668	2	Y	53	52	1			12
							58	9									
09	5970	X	4974	-0-	-996	-0-	309	1	4593	2	Y	65	60	1			17
							72	9									
10	5921	X	5357	-0-	-564	-0-	334	1	4921	2	Y	93	91	1			19
							102	9									
*11	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	175	1	5453	2	Y	236	204	1			51
							260	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	128	1	1782	2	Y	-0-					1
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	135	1	1872	2	Y	-0-	1	7			-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	136	1	1864	2	Y	-0-					-0-
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	131	1	1775	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	131	1	1707	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1890	N	1864	-0-	-26	-0-	124	1	1731	2	Y	8	7	1			1
							9	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

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

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	107	1	2359	2	Y	278	195	1			85
							306	9									
07	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	100	1	2206	2	Y	167	180	1			72
							184	9									
08	1953	X	1867	-0-	-86	-0-	80	1	1637	2	Y	136	157	1			51
							150	9									
09	1890	X	1271	-0-	-619	-0-	52	1	1059	2	Y	145	134	1			62
							160	9									
10	1953	X	878	-0-	-1075	-0-	38	1	762	2	Y	71	118	1			15
							78	9									
11	1890	X	893	-0-	-997	-0-	39	1	726	2	Y	116	115	1			16
							128	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	366	1	5112	2	Y	-0-					1
07	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	419	1	5798	2	Y	-0-	1	7			-0-
08	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	447	1	6128	2	Y	1					1
							1	9									
09	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	415	1	5609	2	Y	-0-					1
10	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	412	1	5387	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	398	1	5540	2	Y	-0-					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3835	-0-	-575	-0-	240	1	3555	2	Y	36	47	1			7
							40	9									
07	4526	X	2184	-0-	-2342	-0-	150	1	1994	2	Y	36	38	1			5
							40	9									
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	22	22	1			5
09	4380	X	2669	-0-	-1711	-0-	166	1	2473	2	Y	27	25	1			7
							30	9									
10	4278	X	3140	-0-	-1138	-0-	197	1	2908	2	Y	32	32	1			7
							35	9									
11	3840	X	2366	-0-	-1474	-0-	72	1	2230	2	Y	58	52	1			13
							64	9									

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
09	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3395	-0-	395	395	3395	3			N	-0-					-0-

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	504	-0-	-486	-0-	18	1	486	3	N	-0-					16
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	12	1	372	3	N	-0-					16
08	1023	N	167	-0-	-856	-0-	8	1	159	3	N	-0-					16
09	510	N	128	-0-	-382	-0-	3	1	125	3	N	-0-					16
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	530	3	29	9	N	26					42
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	18	9	1244	99	N	16					58

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		979	-0-	979	11607	969	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
07	T. A.		1537	-0-	1537	13144	1525	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
08	7750		1824	-0-	-5926	7218	1812	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
09	3000	N	1724	-0-	-1276	5942	1712	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*10	3100	N	1078	-0-	-2022	3920	1065	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*11	3000	N	1350	-0-	-1650	2270	1337	3	13	9	Y	12	12	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7 U RRCID -> 221520 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 4943 - 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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
11	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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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
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-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	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
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					161
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					161
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1848	3	18	9	N	16					177
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					177
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					177
*11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					177

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
06	3909 R	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
07	3875 #	3744	-0-	-131	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
08	4030 #	3568	-0-	-462	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
09	3900 #	3369	-0-	-531	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
10	4030 #	3190	-0-	-840	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
11	3900 #	2831	-0-	-1069	-0-	2831	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	636	-0-	-1314	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	433	-0-	-1334	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	333	-0-	-1682	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	630	N	442	-0-	-188	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 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
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	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

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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	3390	X	1119	-0-	-2271	-0-	1119	3			N	-0-			-0-
07	3503	X	736	-0-	-2767	-0-	736	3			N	-0-			-0-
08	992	X	495	-0-	-497	-0-	495	3			N	-0-			-0-
09	960	X	136	-0-	-824	-0-	136	3			N	-0-			-0-
10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-			-0-
*11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-			-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-			-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-			-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

06	2040	X	1031	-0-	-1009	-0-	1031	3			N	-0-			-0-
07	2108	X	284	-0-	-1824	-0-	284	3			N	-0-			-0-
08	2108	X	243	-0-	-1865	-0-	243	3			N	-0-			-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	3	77	9	Y	70	48	1			-0-
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	810	3			Y						22

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	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

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
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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
11	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

06	3450	X	580	-0-	-2870	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	701	-0-	-2864	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	1246	-0-	-1234	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1172	-0-	-1018	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	713	X	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	1200	X	1000	-0-	-200	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 3 RRCID -> 169321 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6460 - 6470

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

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-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

06	1410	X	1200	-0-	-210	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1293	-0-	-102	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	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
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	465	N	120	-0-	-345	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	360	N	46	-0-	-314	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	279	N	103	-0-	-176	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 207596 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6049 - 6054

06	0	W	473	-0-	473	10779	473	3			N	-0-					-0-
07	0	W	984	-0-	984	11763	984	3			N	-0-					-0-
08	0	W	732	-0-	732	12495	732	3			N	-0-					-0-
09	0	W	276	-0-	276	12771	276	3			N	-0-					-0-
10	0	W	156	-0-	156	12927	156	3			N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	12927					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

06	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
10	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	899	-0-	-181	-0-	899	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

06	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
07	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7906	-0-	-464	-0-	7906	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	7588	-0-	-212	-0-	7588	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	7685	-0-	-375	-0-	7685	3			N	-0-					-0-
11	7800	X	7386	-0-	-414	-0-	7386	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

06	18000	X	13672	-0-	-4328	-0-	13366	3	306	9	Y	278	282	1			30
07	19499	X	12635	-0-	-6864	-0-	12348	3	287	9	Y	261	260	1			31
08	19406	X	8788	-0-	-10618	-0-	8614	3	174	9	Y	158	174	1			15
09	18780	X	10752	-0-	-8028	-0-	10581	3	171	9	Y	155	147	1			23
10	18228	X	17704	-0-	-524	-0-	17434	3	270	9	Y	245	253	1			15
11	13680	X	12513	-0-	-1167	-0-	12258	3	255	9	Y	232	224	1			23

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

06	26055	X	26055	-0-	-0-	-0-	25991	3	64	9	Y	58	59	1			6
07	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	21044	3	61	9	Y	55	54	1			7
08	17484	X	13298	-0-	-4186	-0-	13246	3	52	9	Y	47	50	1			4
09	18870	X	11451	-0-	-7419	-0-	11408	3	43	9	Y	39	37	1			6
10	19499	X	15407	-0-	-4092	-0-	15341	3	66	9	Y	60	62	1			4
11	18870	X	14271	-0-	-4599	-0-	14208	3	63	9	Y	57	55	1			6

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

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

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

06	0	W	29613	-0-	29613	149481	29613	3			N	-0-					-0-
07	178984	X	29503	-0-	-149481	-0-	29503	3			N	-0-					-0-
08	62341	X	28100	-0-	-34241	-0-	28100	3			N	-0-					-0-
09	32940	X	26958	-0-	-5982	-0-	26958	3			N	-0-					-0-
10	32736	X	26187	-0-	-6549	-0-	26187	3			N	-0-					-0-
11	29610	X	NO RPT	-0-	-29610	-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

06	22008	X	22008	-0-	-0-	-0-	22008	3			N	-0-					-0-
07	24269	X	24269	-0-	-0-	-0-	24269	3			N	-0-					-0-
08	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	24687	3			N	-0-					-0-
09	22288	X	22288	-0-	-0-	-0-	22288	3			N	-0-					-0-
10	23040	X	23040	-0-	-0-	-0-	23040	3			N	-0-					-0-
*11	22922	X	22922	-0-	-0-	-0-	22922	3			N	-0-					-0-

SMITH, JJ OIL & GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269882 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7114 - 7172

06	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					Y	95	85	1			19
07	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	41	43	1			17
08	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	83	82	1			18
09	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					Y	69	75	1			12
10	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	1069	-0-	-171	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-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

06	3180 X	3027	-0-	-153	-0-	79 19	1 9	2929	3	Y	17	16	0			2
07	3286 X	2931	-0-	-355	-0-	65 21	1 9	2845	3	Y	19	19	0			2
*08	2976 X	2069	-0-	-907	-0-	47 20	1 9	2002	3	Y	18	17	0			3
*09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	76 17	1 9	2790	3	Y	15	16	0			2
*10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	367 22	1 9	2627	3	Y	20	20	0			2
11	2880 X	2682	-0-	-198	-0-	324 21	1 9	2337	3	Y	19	18	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

06	2400 X	1827	-0-	-573	-0-	8	1	1819	2	Y	-0-					-0-
07	1581 X	1531	-0-	-50	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
08	1891 X	1148	-0-	-743	-0-	11	1	1137	2	Y	-0-					-0-
09	1830 X	562	-0-	-1268	-0-	1	1	561	3	Y	-0-					-0-
*10	1891 X	3	-0-	-1888	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	1830 X	453	-0-	-1377	-0-	453	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3154	2	19	9	Y	17	17	0			1
07	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3530	2	22	9	Y	20	20	0			1
08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3667	2	22	9	Y	20	20	0			1
09	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3659	3	23	9	Y	21	21	0			1
*10	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3634	3	23	9	Y	21	21	0			1
*11	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3374	3	23	9	Y	21	21	0			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3796	-0-	-434	-0-	5	1	3789	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4456	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	4712	X	4317	-0-	-395	-0-	4315	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	4560	X	4301	-0-	-259	-0-	4299	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*10	4588	X	4164	-0-	-424	-0-	4162	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	4320	X	3287	-0-	-1033	-0-	3285	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1164	-0-	-851	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	478	-0-	-1537	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	412	-0-	-1538	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
*10	1178	N	485	-0-	-693	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
*11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
07	177	X	105	-0-	-72	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3630	X	2581	-0-	-1049	-0-	2549	2	32	9	Y	29	29	0			1
07	3751	X	2501	-0-	-1250	-0-	2461	2	40	9	Y	36	36	0			1
08	3193	X	2134	-0-	-1059	-0-	2094	2	40	9	Y	36	36	0			1
09	3090	X	2162	-0-	-928	-0-	2121	3	41	9	Y	37	37	0			1
*10	3193	X	1811	-0-	-1382	-0-	1769	3	42	9	Y	38	38	0			1
11	2580	X	1598	-0-	-982	-0-	1556	3	42	9	Y	38	38	0			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

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

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	3	1	909	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	11	1	781	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	42	-0-	-408	-0-	11	1	31	3	Y	-0-					-0-
*10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	113	1	1550	3	Y	-0-					-0-
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	326	1	637	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3570	X	1921	-0-	-1649	-0-	1899	2	22	9	Y	20	20	0			1
07	3689	X	2153	-0-	-1536	-0-	2125	2	28	9	Y	25	25	0			1
08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2814	2	28	9	Y	25	25	0			1
09	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2541	3	29	9	Y	26	26	0			1
*10	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2449	3	29	9	Y	26	26	0			1
11	2760	X	2589	-0-	-171	-0-	2559	3	30	9	Y	27	27	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	876	X	876	-0-	-0-	-0-	796	2	80	9	Y	73	73	0			3
07	920	X	920	-0-	-0-	-0-	821	2	99	9	Y	90	90	0			3
08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	871	2	99	9	Y	90	90	0			3
09	998	X	998	-0-	-0-	-0-	897	3	101	9	Y	92	92	0			3
*10	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	994	3	102	9	Y	93	93	0			3
11	930	X	894	-0-	-36	-0-	791	3	103	9	Y	94	94	0			3

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
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 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
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	5925	-0-	-525	-0-	5897	2	28	9	Y	25	25	0			1
07	6665	X	4932	-0-	-1733	-0-	4898	2	34	9	Y	31	31	0			1
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	31	31	0			1
09	6090	X	4896	-0-	-1194	-0-	4861	3	35	9	Y	32	32	0			1
*10	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6170	3	35	9	Y	32	32	0			1
11	5940	X	5151	-0-	-789	-0-	5115	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
11	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

06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	11	1	7076	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
07	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	11	1	9393	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
08	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	10	1	8401	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
09	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	10	1	7917	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
*10	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	300	1	8358	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
*11	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	207	1	7498	3	Y	33	33	0			1
							36	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	19	0			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	22	0			2
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	0			3
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	18	0			2
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	23	0			3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	0			3

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

06	9960	X	9227	-0-	-733	-0-	351	1	8876	3	Y	-0-	6	0			-0-
07	10292	X	8250	-0-	-2042	-0-	343	1	7907	3	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		8651	-0-	8651	8651	358	1	8293	3	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		8168	-0-	8168	16819	334	1	7834	3	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		8365	-0-	8365	25184	335	1	8030	3	Y	-0-					-0-
*11	33139	X	7955	-0-	-25184	-0-	338	1	7617	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1943	-0-	-97	-0-	1874	2	69	9	Y	63	62	0			3
07	1705	X	1680	-0-	-25	-0-	1595	2	85	9	Y	77	77	0			3
08	2232	X	2045	-0-	-187	-0-	1960	2	85	9	Y	77	77	0			3
09	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2417	3	86	9	Y	78	78	0			3
*10	2232	X	1831	-0-	-401	-0-	1743	3	88	9	Y	80	80	0			3
11	1980	X	1776	-0-	-204	-0-	1687	3	89	9	Y	81	81	0			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 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
06	660	N	143	-0-	-517	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
*08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
*09	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*10	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	425	-0-	-235	-0-	425	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	2260	-0-	-127	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2023	-0-	-333	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2035	-0-	-395	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
*10	2263	N	1967	-0-	-296	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1699	-0-	-251	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6235 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	750	N	637	-0-	-113	-0-	635	3	2	9	Y	2	9	1			1
07	1023	N	727	-0-	-296	-0-	725	3	2	9	Y	2					3
*08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1229	3	1	9	Y	1	1	1			3
*09	630	N	55	-0-	-575	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			3
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1220	3	1	9	Y	1	1	1			3
*11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-	1	1			2

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
*10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
*11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. WELL #: 1 RRCID -> 193900 COMPL. DATE 12/17/1946 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6582 - 6890

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

06	4500	X	172	-0-	-4328	-0-	155	2	17	9	Y	15	14	0			1
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		262	-0-	262	262	4	1	258	3	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	138	1	3482	3	Y	13	14	0			2
							14	9									
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	154	1	3541	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
*08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	133	1	3069	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
*09	3420	X	3245	-0-	-175	-0-	133	1	3101	3	Y	10	11	0			1
							11	9									
*10	3534	X	2645	-0-	-889	-0-	106	1	2522	3	Y	15	14	0			2
							17	9									
11	3420	X	2515	-0-	-905	-0-	107	1	2395	3	Y	12	12	0			2
							13	9									

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	55	1	1396	3	Y	23	21	0			3
							25	9									
07	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	59	1	1375	3	Y	25	25	0			3
							28	9									
*08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	62	1	1455	3	Y	23	22	0			4
							25	9									
*09	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	57	1	1344	3	Y	20	21	0			3
							22	9									
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	67	1	1605	3	Y	26	26	0			3
							29	9									
11	1500	N	1166	-0-	-334	-0-	48	1	1092	3	Y	24	24	0			3
							26	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	71	-0-	71	71	71	2			N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
09	71	X	-0-	-0-	-71	-0-					N	-0-					-0-
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

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

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	21739	X	21739	-0-	-0-	-0-	21739	3			N	-0-					-0-
*11	47670	X	2172	-0-	-45498	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	184	1	1460	2	N	65	182	1			42
							72	9									
07	1736	N	448	-0-	-1288	-0-	84	1	361	2	N	3					45
							3	9									
08	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	173	1	1521	2	N	3					48
							3	9									
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	229	1	1571	2	N	3					51
							3	9									
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	717	1	1596	2	N	2					53
							2	9									
*11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	512	1	1651	2	N	5					58
							6	9									

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	953	-0-	-67	-0-	301	1	538	2	N	104	155	1			112
							114	9									
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	470	1	1244	2	N	144	164	1			92
							158	9									
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	262	1	744	2	N	111					203
							122	9									
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	226	1	704	2	N	169	174	1			198
							186	9									
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	247	1	870	2	N	115	158	1			155
							127	9									
*11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	202	1	723	2	N	94	145	1			104
							103	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	89	-0-	-151	-0-	28	1	61	2	N	-0-					84
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	48	1	106	2	N	-0-					84
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	40	1	88	2	N	-0-					84
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	37	1	93	2	N	-0-					84
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	37	1	96	2	N	2					86
							2	9									
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	27	1	45	2	N	-0-					86

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	248	X	248	-0-	-0-	-0-	45	1	158	2	N	41					84
							45	9									
07	1178	X	238	-0-	-940	-0-	50	1	188	2	N	-0-					84
08	682	X	239	-0-	-443	-0-	65	1	174	2	N	-0-					84
09	630	X	230	-0-	-400	-0-	47	1	183	2	N	-0-					84
10	248	X	172	-0-	-76	-0-	34	1	138	2	N	-0-					84
11	240	X	224	-0-	-16	-0-	59	1	165	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	130	-0-	-290	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	341	N	57	-0-	-284	-0-	14	1	43	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	37	1	286	3	N	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	67	1	1813	3	Y	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	63	1	1781	3	Y	-0-					-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	67	1	1790	3	Y	-0-					-0-
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	62	1	1711	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	496	-0-	-341	-0-	18	1	478	3	Y	-0-					-0-
*11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	55	1	1349	3	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

*01	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
*02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
*03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
*04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
*05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
*06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
*07	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
*08	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
09	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
10	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
*11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160967 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6866 - 7502

*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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

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

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

06	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	41 4	1 9	1081	3	Y	4	4	1			1
07	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	39 4	1 9	1086	3	Y	4	4	1			1
08	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	41 3	1 9	1101	3	Y	3	3	1			1
09	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	36 3	1 9	968	3	Y	3	3	1			1
10	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	37 4	1 9	1031	3	Y	4	4	1			1
11	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	40 4	1 9	1000	3	Y	4	4	1			1

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

*01	4216	X	2224	-0-	-1992	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
*02	3808	X	3355	-0-	-453	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
*03	4216	X	3975	-0-	-241	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
*04	3810	X	2505	-0-	-1305	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
*05	3720	X	53	-0-	-3667	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
*07	3968	X	1359	-0-	-2609	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*08	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
10	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
*11	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A2" WELL #: 5 C RRCID -> 211256 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5893	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*02	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5201	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5594	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*04	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5919	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*05	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6364	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
*07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
*08	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
09	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
10	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3			N	-0-					-0-
*11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

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

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

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

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 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
*01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
*02	2576	X	2289	-0-	-287	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
*04	2760	X	2758	-0-	-2	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
*05	2852	X	2331	-0-	-521	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
*06	2760	X	1966	-0-	-794	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
*07	2852	X	1945	-0-	-907	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
*08	2852	X	1099	-0-	-1753	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	813	-0-	-1947	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	853	-0-	-1100	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	501	-0-	-549	-0-	501	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1216	-0-	1216	1216	1216	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2018	-0-	2018	3234	2018	3			N	-0-					-0-
*11	4912	X	1678	-0-	-3234	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

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

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1497	3	11	9	N	10	11	0			1
*02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1437	3	9	9	N	8	8	0			1
*03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1535	3	10	9	N	9	9	0			1
*04	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	1458	3	9	9	N	8	8	0			1
*05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1585	3	10	9	N	9	9	0			1
*06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1483	3	19	9	N	17	16	0			2
*07	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1433	3	14	9	N	13	13	0			2
*08	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	1409	3	14	9	N	13	13	0			2
*09	1500	N	1386	-0-	-114	-0-	1376	3	10	9	N	9	10	0			1
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1416	3	12	9	N	11	11	0			1
*11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1428	3	17	9	N	15	15	0			1

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

*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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

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

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3999	X	3332	-0-	-667	-0-	3326	3	6	9	N	5	5	0			1
*02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2994	3	4	9	N	4	4	0			1
*03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3186	3	3	9	N	3	4	0			-0-
*04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2718	3	6	9	N	5	4	0			1
*05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3175	3	12	9	N	11	10	0			2
*06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2530	3	48	9	N	44	41	0			5
*07	2387	X	2209	-0-	-178	-0-	2170	3	39	9	N	35	35	0			5
*08	2387	X	2302	-0-	-85	-0-	2263	3	39	9	N	35	35	0			5
*09	2310	X	2306	-0-	-4	-0-	2281	3	25	9	N	23	26	0			2
10	2387	X	2350	-0-	-37	-0-	2318	3	32	9	N	29	28	0			3
*11	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2450	3	44	9	N	40	39	0			4

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

06	6570	X	6397	-0-	-173	-0-	226	1	6107	3	N	58	58	1			9
							64	9									
07	6789	X	6342	-0-	-447	-0-	217	1	6055	3	N	64	58	1			15
							70	9									
08	6293	X	6103	-0-	-190	-0-	220	1	5862	3	N	19	29	1			5
							21	9									
09	6090	X	5310	-0-	-780	-0-	187	1	5111	3	N	11	13	1			3
							12	9									
10	6293	X	5191	-0-	-1102	-0-	182	1	4996	3	N	12	12	1			3
							13	9									
11	6090	X	5132	-0-	-958	-0-	199	1	4921	3	N	11	12	1			2
							12	9									

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

*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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

*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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-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-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	X	2898	-0-	-202	-0-	2867	3	31	9	N	28	29	0			3
*02	2576	X	2556	-0-	-20	-0-	2533	3	23	9	N	21	21	0			3
*03	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	2756	3	25	9	N	23	23	0			3
*04	2760	X	2711	-0-	-49	-0-	2688	3	23	9	N	21	21	0			3
*05	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	2818	3	31	9	N	28	27	0			4
*06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3300	3	61	9	N	55	53	0			6
*07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3015	3	48	9	N	44	44	0			6
*08	3100	N	3158	-0-	58	58	3110	3	48	9	N	44	44	0			6
*09	3049	X	2991	-0-	-58	-0-	2958	3	33	9	N	30	33	0			3
*10	2852	X	2408	-0-	-444	-0-	2369	3	39	9	N	35	35	0			3
11	2760	X	2315	-0-	-445	-0-	2259	3	56	9	N	51	49	0			5

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223202 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6658 - 7386

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

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	69	1	1881	3	N	-0-					-0-
07	1581	X	1182	-0-	-399	-0-	40	1	1142	3	N	-0-					-0-
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	128	1	3397	3	N	-0-					-0-
09	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	85	1	2355	3	N	-0-					-0-
10	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	80	1	2174	3	N	-0-					-0-
*11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	104	1	2572	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

*01	2325	N	774	-0-	-1551	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*02	1764	N	1059	-0-	-705	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
*04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
*05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
*06	1950	N	1477	-0-	-473	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*07	2046	N	1377	-0-	-669	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*08	2387	N	956	-0-	-1431	-0-	956	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	894	-0-	-576	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

*01	961	N	8	-0-	-953	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*02	1120	N	2	-0-	-1118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

*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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

*01	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*03	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*06	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*07	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*08	1085	N	413	-0-	-672	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	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 #: 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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

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

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 6 RRCID -> 228841 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6535 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
*03	465	N	-0-	-0-	-465	-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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

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

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

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

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*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.		171	-0-	171	171	164	3	7	9	N	6	5	0			1
*07	T. A.		1235	-0-	1235	1406	1151	3	84	9	N	76	67	0			10
*08	T. A.		1193	-0-	1193	2599	1183	3	10	9	N	9	18	0			1
*09	3622	X	1023	-0-	-2599	-0-	1015	3	8	9	N	7	7	0			1
*10	821	X	821	-0-	-0-	-0-	812	3	9	9	N	8	8	0			1
11	1140	N	974	-0-	-166	-0-	963	3	11	9	N	10	10	0			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3617	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3340	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3284	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3413	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3357	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3623	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3641	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3814	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3616	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3565	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3240	3	3	9	N	3	3	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
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*01	15097	X	14617	-0-	-480	-0-	14596	3	21	9	N	19	20	0			2
*02	13636	X	12996	-0-	-640	-0-	12979	3	17	9	N	15	15	0			2
*03	15097	X	13934	-0-	-1163	-0-	13916	3	18	9	N	16	16	0			2
*04	14310	X	13306	-0-	-1004	-0-	13291	3	15	9	N	14	14	0			2
*05	14787	X	14092	-0-	-695	-0-	14077	3	15	9	N	14	14	0			2
*06	14160	X	13045	-0-	-1115	-0-	13022	3	23	9	N	21	21	0			2
*07	14384	X	13297	-0-	-1087	-0-	13277	3	20	9	N	18	18	0			2
*08	13516	X	12893	-0-	-623	-0-	12874	3	19	9	N	17	17	0			2
*09	13080	X	11703	-0-	-1377	-0-	11690	3	13	9	N	12	13	0			1
*10	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13583	3	15	9	N	14	14	0			1
11	13050	X	12306	-0-	-744	-0-	12282	3	24	9	N	22	21	0			2

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
*01	10602	X	9787	-0-	-815	-0-	9784	3	3	9	N	3	4	0			-0-
*02	9240	X	8279	-0-	-961	-0-	8276	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*03	10230	X	9017	-0-	-1213	-0-	9014	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*04	9810	X	8410	-0-	-1400	-0-	8407	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*05	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10003	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*06	9480	X	9285	-0-	-195	-0-	9282	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*07	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9430	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*08	9641	X	9303	-0-	-338	-0-	9300	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*09	9330	X	8379	-0-	-951	-0-	8377	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*10	9641	X	8676	-0-	-965	-0-	8674	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	9300	X	8955	-0-	-345	-0-	8952	3	3	9	N	3	3	0			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4991	3	6	9	N	5	5	0			1
*02	2800	X	2766	-0-	-34	-0-	2762	3	4	9	N	4	4	0			1
*03	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7876	3	3	9	N	3	4	0			-0-
*04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5989	3	4	9	N	4	3	0			1
*05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5753	3	10	9	N	9	9	0			1
*06	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5128	3	41	9	N	37	34	0			4
*07	5270	X	5022	-0-	-248	-0-	4989	3	33	9	N	30	30	0			4
*08	4929	X	4154	-0-	-775	-0-	4121	3	33	9	N	30	30	0			4
*09	4770	X	3731	-0-	-1039	-0-	3709	3	22	9	N	20	22	0			2
*10	4929	X	4569	-0-	-360	-0-	4543	3	26	9	N	24	24	0			2
11	4770	X	4389	-0-	-381	-0-	4352	3	37	9	N	34	33	0			3

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

*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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

*01	279	N	67	-0-	-212	-0-	66	3	1	9	N	1	2	0			-0-
*02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

*01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1410	3	14	9	N	13	11	0			2
*06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1035	3	66	9	N	60	55	0			7
*07	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	975	3	52	9	N	47	48	0			6
*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1329	3	53	9	N	48	48	0			6
*09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1206	3	35	9	N	32	35	0			3
*10	992	N	971	-0-	-21	-0-	929	3	42	9	N	38	38	0			3
11	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	977	3	61	9	N	55	53	0			5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	955	-0-	-2734	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*02	952	X	762	-0-	-190	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*03	1054	X	841	-0-	-213	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*04	1020	X	896	-0-	-124	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

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
*01	558	N	332	-0-	-226	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
*03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
*03	558	N	-0-	-0-	-558	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236041 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 6632 - 6642

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2594						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2594						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2594						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2594						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2594						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2594						N	NO RPT					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

06	3480	X	2156	-0-	-1324	-0-	77	1	2062	3	N	15	15	1			2
							17	9									
07	3596	X	3226	-0-	-370	-0-	110	1	3097	3	N	17	15	1			4
							19	9									
08	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	132	1	3482	3	N	12	13	1			3
							13	9									
09	3600	X	3363	-0-	-237	-0-	118	1	3233	3	N	11	11	1			3
							12	9									
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	127	1	3446	3	N	11	12	1			2
							12	9									
11	3510	X	3089	-0-	-421	-0-	121	1	2955	3	N	12	12	1			2
							13	9									

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

*01	5146	X	4675	-0-	-471	-0-	4660	3	15	9	N	14	14	0			2
*02	5824	X	4687	-0-	-1137	-0-	4676	3	11	9	N	10	10	0			2
*03	6572	X	5765	-0-	-807	-0-	5754	3	11	9	N	10	11	0			1
*04	6360	X	6008	-0-	-352	-0-	5997	3	11	9	N	10	10	0			1
*05	6572	X	6473	-0-	-99	-0-	6464	3	9	9	N	8	8	0			1
*06	5580	X	4322	-0-	-1258	-0-	4313	3	9	9	N	8	8	0			1
*07	6200	X	263	-0-	-5937	-0-	256	3	7	9	N	6	6	0			1
*08	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7078	3	7	9	N	6	6	0			1
*09	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6120	3	3	9	N	3	4	0			-0-
*10	5053	X	4536	-0-	-517	-0-	4530	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	4890	X	4387	-0-	-503	-0-	4378	3	9	9	N	8	7	0			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6014	X	2737	-0-	-3277	-0-	2367	3	370	9	N	336	317	0			40
*02	7532	X	3098	-0-	-4434	-0-	2826	3	272	9	N	247	249	0			38
*03	8339	X	4596	-0-	-3743	-0-	4302	3	294	9	N	267	275	0			30
*04	8100	X	5604	-0-	-2496	-0-	5331	3	273	9	N	248	243	0			35
*05	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6770	3	209	9	N	190	198	0			27
*06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4349	3	300	9	N	273	270	0			30
*07	5735	X	3384	-0-	-2351	-0-	3143	3	241	9	N	219	221	0			28
*08	6944	X	3913	-0-	-3031	-0-	3671	3	242	9	N	220	219	0			29
*09	6750	X	3831	-0-	-2919	-0-	3668	3	163	9	N	148	162	0			15
*10	6975	X	3692	-0-	-3283	-0-	3497	3	195	9	N	177	176	0			16
11	4620	X	3275	-0-	-1345	-0-	3001	3	274	9	N	249	242	0			23

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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	465	N	30	-0-	-435	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*02	728	N	411	-0-	-317	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*03	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
*05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7239	3	100	9	N	91	93	0			11
*02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6560	3	74	9	N	67	68	0			10
*03	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7476	3	80	9	N	73	75	0			8
*04	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7318	3	75	9	N	68	66	0			10
*05	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8156	3	75	9	N	68	68	0			10
*06	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7480	3	109	9	N	99	98	0			11
*07	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9532	3	87	9	N	79	80	0			10
*08	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11553	3	88	9	N	80	79	0			11
*09	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10846	3	59	9	N	54	59	0			6
*10	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10337	3	70	9	N	64	64	0			6
*11	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8274	3	99	9	N	90	88	0			8

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116914					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116914					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116914					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116914					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116914					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116914					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564

06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	62	1	1667	3	N	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	50	1	1403	3	N	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	47	1	1245	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	993	-0-	-687	-0-	35	1	958	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	695	-0-	-762	-0-	24	1	671	3	N	-0-					-0-
*11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	77	1	1905	3	N	-0-					-0-

POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6485 - 6493

*01	14996	X	11484	-0-	-3512	-0-	11483	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*02	18256	X	12879	-0-	-5377	-0-	12840	3	39	9	N	35	30	0			5
*03	20212	X	8315	-0-	-11897	-0-	8276	3	39	9	N	35	36	0			4
*04	19560	X	5441	-0-	-14119	-0-	5408	3	33	9	N	30	30	0			4
*05	20212	X	3207	-0-	-17005	-0-	3170	3	37	9	N	34	33	0			5
*06	19560	X	4069	-0-	-15491	-0-	4006	3	63	9	N	57	56	0			6
*07	20212	X	2949	-0-	-17263	-0-	2898	3	51	9	N	46	46	0			6
*08	20212	X	3248	-0-	-16964	-0-	3197	3	51	9	N	46	46	0			6
*09	19560	X	3413	-0-	-16147	-0-	3379	3	34	9	N	31	34	0			3
*10	20212	X	2690	-0-	-17522	-0-	2649	3	41	9	N	37	37	0			3
11	19560	X	2332	-0-	-17228	-0-	2274	3	58	9	N	53	51	0			5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	530	1	2731	3	Y	4	5	1				2
							4	9										
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	587	1	2680	3	Y	3	4	1				1
							3	9										
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	568	1	2563	3	Y	3	3	1				1
							3	9										
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	507	1	2535	3	Y	3	2	1				2
							3	9										
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	589	1	2822	3	Y	2	3	1				1
							2	9										
*11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	570	1	2645	3	Y	2	2	1				1
							2	9										

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
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-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033393 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6127 - 6465

06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	39	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	57	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	78	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	71	1	169	2	Y	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	59	1	202	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	330	2	96	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	145	-0-	-134	-0-	120	2	25	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	153	2	38	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	196	-0-	-224	-0-	157	2	39	3	Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	137	2	32	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	117	2	27	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 2 L RRCID -> 034114 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6184 - 6416

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	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
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

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

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

06	8550	X	7336	-0-	-1214	-0-	339	1	6973	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	8432	X	7293	-0-	-1139	-0-	346	1	6919	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	8432	X	6656	-0-	-1776	-0-	341	1	6295	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	8070	X	7030	-0-	-1040	-0-	364	1	6640	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*10	7626	X	6713	-0-	-913	-0-	334	1	6356	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*11	7350	X	2306	-0-	-5044	-0-	120	1	2183	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

06	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	159	1	1590	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	167	1	1633	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	160	1	1523	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	1710	N	859	-0-	-851	-0-	77	1	778	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	1767	N	1377	-0-	-390	-0-	123	1	1247	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	1620	N	1427	-0-	-193	-0-	157	1	1264	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

06	630	N	412	-0-	-218	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	817	-0-	-578	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	583	-0-	-947	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	1838	-0-	-982	-0-	1414	2	413	3	Y	10	9	1			7
							11	9									
07	2914	X	2696	-0-	-218	-0-	2222	2	463	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
08	2914	X	2563	-0-	-351	-0-	2042	2	510	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	2452	2	605	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
10	2914	X	2144	-0-	-770	-0-	1727	2	406	3	Y	10	8	1			7
							11	9									
11	2610	X	2562	-0-	-48	-0-	2088	2	467	3	Y	6	10	1			3
							7	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3424	3	8	9	Y	7	3	1			10
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3352	3	12	9	Y	11	5	1			16
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3288	3	11	9	Y	10	8	1			18
09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2883	3	8	9	Y	7	7	1			18
10	2294	X	1591	-0-	-703	-0-	1583	3	8	9	Y	7	7	1			18
*11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3159	3	13	9	Y	12	13	1			17

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	707	2	207	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	649	-0-	-498	-0-	537	2	112	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	831	-0-	-99	-0-	665	2	166	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	751	-0-	-149	-0-	602	2	149	3	Y	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	606	2	143	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	649	2	145	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
HUDSON, NELL WELL #: 8 U RRCID -> 172343 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6630 - 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
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2013 - PLUGGED 06-24-2013														

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

06	210	N	192	-0-	-18	-0-	149	2	43	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	157	2	33	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	149	-0-	-68	-0-	119	2	30	3	Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	151	2	37	3	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	182	2	43	3	Y	-0-					-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	257	2	58	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

06	2700	X	2102	-0-	-598	-0-	1624	2	475	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	2790	X	1216	-0-	-1574	-0-	1001	2	209	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
08	2573	X	1975	-0-	-598	-0-	1575	2	393	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	2100	N	1743	-0-	-357	-0-	1393	2	343	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1495	2	351	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
11	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	1494	2	334	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	240	N	91	-0-	-149	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	3270	X	1169	-0-	-2101	-0-	54	1	1111	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3379	X	2459	-0-	-920	-0-	116	1	2330	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	3069	X	2195	-0-	-874	-0-	112	1	2074	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	2910	X	1937	-0-	-973	-0-	100	1	1827	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	2449	X	1899	-0-	-550	-0-	94	1	1795	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	2370	X	1631	-0-	-739	-0-	85	1	1538	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	222	1	4563	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	241	1	4822	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	3596	X	2072	-0-	-1524	-0-	106	1	1957	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3596	X	200	-0-	-3396	-0-	10	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	3480	X	607	-0-	-2873	-0-	31	1	573	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	20	-0-	-370	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			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 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
06	3150	X	2932	-0-	-218	-0-	2907	2	25	9	Y	23	21	1			11
07	3255	X	2842	-0-	-413	-0-	2820	2	22	9	Y	20	23	1			8
08	2976	X	2303	-0-	-673	-0-	2278	2	25	9	Y	23	22	1			9
09	2880	X	1915	-0-	-965	-0-	1898	2	17	9	Y	15	17	1			7
10	2976	X	1887	-0-	-1089	-0-	1866	2	21	9	Y	19	19	1			7
11	2880	X	826	-0-	-2054	-0-	805	2	21	9	Y	19	18	1			8

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
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1602	2	468	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	950	2	198	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	928	2	231	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1096	-0-	-344	-0-	879	2	217	3	Y	-0-					-0-
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	1845	2	434	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	850	2	190	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	224	-0-	-1066	-0-	100	1	42	2	Y	64	60	1			46
							12	3	70	9							
07	651	N	82	-0-	-569	-0-	33	1	31	2	Y	10	50	1			6
							7	3	11	9							
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	310	1	1250	2	Y	221	124	1			103
							312	3	243	9							
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	280	1	953	2	Y	200	190	1			113
							235	3	220	9							
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	310	1	879	2	Y	200	166	1			147
							206	3	220	9							
*11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	292	1	826	2	Y	195	248	1			94
							185	3	215	9							

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

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

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

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

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	765	-0-	-75	-0-	723	2	42	9	Y	38	32	1			21
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	752	2	37	9	Y	34	46	1			9
08	837	N	700	-0-	-137	-0-	663	2	37	9	Y	34	28	1			15
09	780	N	424	-0-	-356	-0-	399	2	25	9	Y	23	24	1			14
10	775	N	26	-0-	-749	-0-	23	2	3	9	Y	3	16	1			1
11	690	N	16	-0-	-674	-0-	16	2			Y	-0-	1	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	626	-0-	-304	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	467	-0-	-433	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

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

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

06	5130	X	4043	-0-	-1087	-0-	4043	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	3997	-0-	-1304	-0-	3997	2			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4005	-0-	-1296	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	3796	-0-	-824	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	3765	-0-	-699	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3679	-0-	-371	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 206315 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6208 - 6253

06	2190	N	658	-0-	-1532	-0-	501	2	146	3	Y	10	15	1			5
							11	9									
07	2108	N	1803	-0-	-305	-0-	1472	2	307	3	Y	22	18	1			9
							24	9									
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1573	2	393	3	Y	25	24	1			10
							28	9									
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1640	2	404	3	Y	19	20	1			9
							21	9									
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1597	2	375	3	Y	23	24	1			8
							25	9									
11	1920	N	1575	-0-	-345	-0-	1268	2	284	3	Y	21	20	1			9
							23	9									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191

06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2366	2	290	9	Y	264	241	1			130
07	2945	X	2616	-0-	-329	-0-	2365	2	251	9	Y	228	266	1			92
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2245	2	284	9	Y	258	251	1			99
09	2340	N	2199	-0-	-141	-0-	1970	2	229	9	Y	208	213	1			94
10	2418	N	2228	-0-	-190	-0-	1966	2	262	9	Y	238	246	1			86
11	2340	N	2155	-0-	-185	-0-	1913	2	242	9	Y	220	211	1			95

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	172	-0-	-200	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 6209

06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	25	1	522	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	27	1	532	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	544	-0-	-45	-0-	28	1	516	3	Y	-0-					-0-
*09	540	N	507	-0-	-33	-0-	26	1	481	3	Y	-0-					-0-
*10	558	N	539	-0-	-19	-0-	27	1	512	3	Y	-0-					-0-
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	523	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
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	159	1	1858	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	162	1	1914	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	186	1	2046	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	3000	N	3599	-0-	599	599	289	1	3281	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*10	3100	N	3811	-0-	711	1310	293	1	3487	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*11	3000	N	3515	-0-	515	1825	273	1	3145	3	Y	24	24	1			-0-
							71	5	26	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
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-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		919	-0-	919	919	34	1	885	3	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		510	-0-	510	1429	538	1	492	3	Y	-0-					-0-
*11	T. A.		52	-0-	52	1481	2	1	50	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

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-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	718	2	210	3	N	4	1	1			3
							4	9									
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	177	2	37	3	N	3	4	1			2
							3	9									
08	558	N	446	-0-	-112	-0-	348	2	87	3	N	10	7	1			5
							11	9									
09	930	N	49	-0-	-881	-0-	37	2	9	3	N	3	6	1			2
							3	9									
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	2	1			-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
07	1953	N	13	-0-	-1940	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	235	-0-	-633	-0-	220	2	15	9	Y	14	6	1			8
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1280	2	50	9	Y	45	24	1			29
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1497	2	61	9	Y	55	62	1			22
*11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1360	2	80	9	Y	73	67	1			28

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 235784 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6374 - 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
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

06	2310	X	744	-0-	-1566	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	1130	-0-	-203	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

06	2100	X	41	-0-	-2059	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 6346

06	4230	X	1841	-0-	-2389	-0-	1425	2	416	3	Y	-0-					-0-
07	4371	X	2660	-0-	-1711	-0-	2202	2	458	3	Y	-0-					-0-
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3210	2	801	3	Y	-0-					-0-
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3081	2	760	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	3516	2	826	3	Y	13	5	1			9
							14	9									
*11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	2676	2	598	3	Y	13	16	1			6
							14	9									

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-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

06	12390	X	4241	-0-	-8149	-0-	3279	2	959	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	10819	X	5346	-0-	-5473	-0-	4420	2	920	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
08	8711	X	3036	-0-	-5675	-0-	2427	2	605	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	7560	X	5000	-0-	-2560	-0-	4008	2	988	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	5572	2	1310	3	Y	-0-	2	1			-0-
*11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	4771	2	1067	3	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 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11708	2	47	9	Y	43	45	1			15
07	18569	X	10992	-0-	-7577	-0-	10946	2	46	9	Y	42	31	1			26
08	17143	X	11912	-0-	-5231	-0-	11866	2	46	9	Y	42	62	1			6
09	14400	X	12335	-0-	-2065	-0-	12293	2	42	9	Y	38	31	1			13
10	13361	X	11570	-0-	-1791	-0-	11523	2	47	9	Y	43	46	1			10
11	11760	X	1585	-0-	-10175	-0-	1573	2	12	9	Y	11	16	1			5

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

06	0	W	2607	-0-	2607	32581	1991	2	582	3	Y	31	35	1			22
							34	9									
07	0	W	2491	-0-	2491	35072	2023	2	421	3	Y	43	39	1			26
							47	9									
08	37210	X	2138	-0-	-35072	-0-	1671	2	417	3	Y	45	50	1			21
							50	9									
09	4260	X	1242	-0-	-3018	-0-	963	2	237	3	Y	38	38	1			21
							42	9									
10	3503	X	1993	-0-	-1510	-0-	1573	2	370	3	Y	45	33	1			33
							50	9									
11	2520	X	1783	-0-	-737	-0-	1410	2	316	3	Y	52	60	1			25
							57	9									

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

06	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15862	2	45	9	Y	41	39	1			17
07	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15175	2	31	9	Y	28	31	1			14
08	18383	X	13250	-0-	-5133	-0-	13222	2	28	9	Y	25	24	1			15
09	17790	X	12032	-0-	-5758	-0-	12009	2	23	9	Y	21	22	1			14
10	18383	X	12010	-0-	-6373	-0-	11982	2	28	9	Y	25	29	1			10
11	15900	X	10619	-0-	-5281	-0-	10580	2	39	9	Y	35	32	1			13

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4211	3	43	9	Y	39	51	1			99
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3689	3	30	9	Y	27	48	1			78
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	240	1	2710	3	Y	27	39	1			66
							30	9									
09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2395	3	23	9	Y	21	27	1			60
*10	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2277	3	36	9	Y	33	24	1			69
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6281 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27240	X	8895	-0-	-18345	-0-	6849	2	2003	3	Y	39	36	1			28
							43	9									
07	28148	X	6160	-0-	-21988	-0-	5066	2	1055	3	Y	35	42	1			21
							39	9									
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3076	2	767	3	Y	36	40	1			17
							40	9									
09	22200	X	3033	-0-	-19167	-0-	2424	2	598	3	Y	10	21	1			6
							11	9									
10	15190	X	3670	-0-	-11520	-0-	2966	2	697	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
11	8910	X	3417	-0-	-5493	-0-	2787	2	623	3	Y	6	8	1			3
							7	9									

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6640 - 6645

06	7695	X	5120	-0-	-2575	-0-	3961	2	1159	3	N	-0-					-0-
07	27004	X	27004	-0-	-0-	-0-	22350	2	4654	3	N	-0-					-0-
08	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	12183	2	3039	3	N	-0-					-0-
09	12150	X	7568	-0-	-4582	-0-	6071	2	1497	3	N	-0-					-0-
10	12555	X	5036	-0-	-7519	-0-	4078	2	958	3	N	-0-					-0-
11	12150	X	3067	-0-	-9083	-0-	2506	2	561	3	N	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

06	0	W	9512	-0-	9512	9512	336	1	8902	3	Y	249	245	1			4
							274	9									
07	0	W	15960	-0-	15960	25472	549	1	14547	3	Y	785	776	1			13
							864	9									
08	0	W	20248	-0-	20248	45720	726	1	19230	3	Y	265	278	1			-0-
							292	9									
*09	0	W	14362	-0-	14362	60082	506	1	13410	3	Y	405	402	1			3
							446	9									
*10	0	W	10778	-0-	10778	70860	372	1	9856	3	Y	500	493	1			10
							550	9									
*11	0	W	8213	-0-	8213	79073	268	1	7458	3	Y	443	447	1			6
							487	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	323	-0-	-337	-0-	11 2	1 9	310	3	Y	2	2	0			-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	588	3	Y	5	3	0	1	1	1
08	775	X	567	-0-	-208	-0-	18 3	1 9	546	3	Y	3	3	0	1	1	-0-
09	750	X	447	-0-	-303	-0-	15 4	1 9	428	3	Y	4	2	0	1	1	1
10	845	X	845	-0-	-0-	-0-	29 7	1 9	809	3	Y	6	5	0	1	1	1
11	600	X	387	-0-	-213	-0-	13 3	1 9	371	3	Y	3	3	0	1	1	-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

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

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	360	1	2218	2	N	-0-					-0-
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	372	1	2318	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	348	1	2287	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2330	-0-	-160	-0-	348	1	1982	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	348	1	2183	2	N	-0-					-0-
*11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	360	1	2225	2	N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

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

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	21	1	3850	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3778	-0-	-407	-0-	28	1	3750	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	3589	-0-	-1371	-0-	25	1	3564	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3408	-0-	-1392	-0-	24	1	3384	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3316	-0-	-1024	-0-	25	1	3291	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	2844	-0-	-1026	-0-	19	1	2825	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
06	2610	X	2473	-0-	-137	-0-	220	1	2253	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2133	-0-	-564	-0-	184	1	1949	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2087	-0-	-300	-0-	157	1	1930	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2064	-0-	-396	-0-	183	1	1881	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	177	1	1936	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	163	1	1769	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
06	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	7	1	1268	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	8	1	1023	2	N	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	15	1	2071	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	375	-0-	-915	-0-	3	1	372	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					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
06	780	N	620	-0-	-160	-0-	55	1	565	2	N	-0-					-0-
07	713	N	514	-0-	-199	-0-	44	1	470	2	N	-0-					-0-
08	775	N	467	-0-	-308	-0-	35	1	432	2	N	-0-					-0-
09	630	N	304	-0-	-326	-0-	27	1	277	2	N	-0-					-0-
10	527	N	26	-0-	-501	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
11	450	N	91	-0-	-359	-0-	8	1	83	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 #: 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
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	172	1	3271	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2784	-0-	-471	-0-	150	1	2634	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	2506	-0-	-1834	-0-	140	1	2366	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	2598	-0-	-1602	-0-	176	1	2422	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	2470	-0-	-1436	-0-	161	1	2309	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	1076	-0-	-2374	-0-	70	1	1006	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
06	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	123	1	1128	2	N	-0-					-0-
07	961	N	863	-0-	-98	-0-	85	1	778	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	7766	-0-	4666	4666	684	1	7082	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4882	-0-	1882	6548	491	1	4391	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	7370	-0-	4270	10818	681	1	6689	2	N	-0-					-0-
*11	16395	X	5577	-0-	-10818	-0-	545	1	5032	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	1479	-0-	-411	-0-	9	1	1470	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1446	-0-	-507	-0-	11	1	1435	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	1315	-0-	-638	-0-	9	1	1306	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	1276	-0-	-554	-0-	9	1	1267	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	1255	-0-	-574	-0-	10	1	1245	2	N	-0-					-0-
11	1470	X	1150	-0-	-320	-0-	8	1	1142	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	1208	-0-	1208	81941	7	1	1201	2	N	-0-					-0-
07	0	W	1089	-0-	1089	83030	8	1	1081	2	N	-0-					-0-
08	84152	X	1122	-0-	-83030	-0-	8	1	1114	2	N	-0-					-0-
09	1440	X	1045	-0-	-395	-0-	7	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	8	1	995	2	N	-0-					-0-
11	1200	X	952	-0-	-248	-0-	6	1	946	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2169	-0-	-621	-0-	2169	3			N	-0-					163
07	2790	X	2109	-0-	-681	-0-	2109	3			N	-0-					163
08	2449	X	2140	-0-	-309	-0-	2105	3	35	9	N	32					195
09	2160	N	1960	-0-	-200	-0-	1960	3			N	-0-					195
10	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	1987	3			N	-0-					195
11	2070	N	1750	-0-	-320	-0-	1750	3			N	-0-					195

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263446 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 6473 - 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
06	630	X	34	-0-	-596	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	651	X	15	-0-	-636	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5634	-0-	2634	2634	5634	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2629	-0-	-471	2163	2629	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	1399	-0-	-1601	562	1399	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647

SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					164
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					164
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					164
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					164
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	108	2	44	9	N	40	181	1			23
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					24
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					24
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					24
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					24
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					24
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					11
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					11
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					11
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					11
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					11
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	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
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185219 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 6728 - 6736

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

06	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	1101	2			N	-0-					15
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					15
08	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			N	-0-					15
09	1110	N	783	-0-	-327	-0-	783	2			N	-0-					15
10	1178	N	808	-0-	-370	-0-	799	2	9	9	N	8					23
11	1050	N	903	-0-	-147	-0-	903	2			N	-0-					23

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	106	1	1477	2	Y	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	61	1	846	2	Y	-0-					-0-
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	141	1	1931	2	Y	-0-					-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	145	1	1957	2	Y	-0-					-0-
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	158	1	2061	2	Y	-0-					-0-
*11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	148	1	2066	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

06	2760	X	1220	-0-	-1540	-0-	76	1	1055	2	Y	81	80	1			3
							89	9									
07	2852	X	241	-0-	-2611	-0-	8	1	117	2	Y	105	105	1			3
							116	9									
08	SHUT IN		3159	-0-	3159	3159	209	1	2862	2	Y	80	75	1			8
							88	9									
09	SHUT IN		4468	-0-	4468	7627	301	1	4064	2	Y	94	95	1			7
							103	9									
10	SHUT IN		3355	-0-	3355	10982	231	1	3015	2	Y	99	98	1			8
							109	9									
*11	14323	X	3341	-0-	-10982	-0-	217	1	3021	2	Y	94	92	1			10
							103	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12270	X	12044	-0-	-226	-0-	800	1	11167	2	Y	70	75	1			2
							77	9									
07	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	860	1	11897	2	Y	87	86	1			3
							96	9									
08	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	850	1	11651	2	Y	89	86	1			6
							98	9									
09	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	891	1	12049	2	Y	69	70	1			5
							76	9									
10	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	947	1	12367	2	Y	77	76	1			6
							85	9									
*11	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	866	1	12060	2	Y	80	78	1			8
							88	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		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

06	3360	X	2726	-0-	-634	-0-	182	1	2540	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	185	1	2565	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	80	1	1101	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2760	X	1921	-0-	-839	-0-	132	1	1785	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	2852	X	2046	-0-	-806	-0-	145	1	1897	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2730	X	1972	-0-	-758	-0-	132	1	1834	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	324	-0-	-141	-0-	22	1	302	2	Y	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	23	1	316	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	369	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	390	N	291	-0-	-99	-0-	19	1	265	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

06	4050	X	3721	-0-	-329	-0-	245	1	3423	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	251	1	3475	2	Y	58	58	1			1
							64	9									
08	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	180	1	2474	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
09	4140	X	3245	-0-	-895	-0-	221	1	2983	2	Y	37	36	1			3
							41	9									
10	4278	X	3336	-0-	-942	-0-	234	1	3058	2	Y	40	40	1			3
							44	9									
11	3720	X	3189	-0-	-531	-0-	210	1	2929	2	Y	45	43	1			5
							50	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		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

06	480	N	442	-0-	-38	-0-	30	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	Y	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	29	1	377	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	27	1	375	2	Y	17	16	1			2
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		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

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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	48	1	667	2	Y	-0-					2
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	46	1	634	2	Y	-0-	2	7			-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	53	1	731	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	62	1	838	2	Y	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	63	1	829	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	398	-0-	-352	-0-	27	1	371	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880	X	1841	-0-	-1039	-0-	110	1	1536	2	Y	177	160	1			24
							195	9									
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	4	7			20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					48
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	161	1			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	26	1			3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		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
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	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-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4260	X	32	-0-	-4228	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					1
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					1
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	Y	-0-					-0-
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	459	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	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
06	180	N	26	-0-	-154	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	5	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	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
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	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
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	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		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

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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	54 52	1 9	755	2	Y	47	48	1			-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	55 67	1 9	755	2	Y	61	60	1			1
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	46 48	1 9	632	2	Y	44	44	1			1
09	870	N	758	-0-	-112	-0-	48 55	1 9	655	2	Y	50	49	1			2
10	868	N	761	-0-	-107	-0-	51 50	1 9	660	2	Y	45	43	1			4
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	51 59	1 9	715	2	Y	54	52	1			6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		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

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	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

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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	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

06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-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-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-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-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	15	1	191	2	Y	-0-					-0-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

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-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

06	2040	X	1705	-0-	-335	-0-	74	1	1628	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	2945	X	1695	-0-	-1250	-0-	73	1	1616	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	137	1	2824	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	2850	X	2747	-0-	-103	-0-	126	1	2574	2	Y	43	31	1			14
							47	9									
10	2573	X	2351	-0-	-222	-0-	110	1	2189	2	Y	47	27	1			34
							52	9									
11	2880	X	2207	-0-	-673	-0-	110	1	2064	2	Y	30	28	1			36
							33	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

06	120	N	35	-0-	-85	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	17	-0-	-200	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	122	1	1704	2	Y	-0-					-0-
07	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	146	1	2023	2	Y	-0-					-0-
08	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	102	1	1404	2	Y	1					1
							1	9									
09	1830	X	1599	-0-	-231	-0-	110	1	1489	2	Y	-0-					1
10	2170	X	1688	-0-	-482	-0-	120	1	1568	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2100	X	1054	-0-	-1046	-0-	71	1	983	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

06	0	W	2780	-0-	2780	130720	185	1	2583	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	0	W	3349	-0-	3349	134069	225	1	3110	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	0	W	2526	-0-	2526	136595	171	1	2341	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
09	0	W	2054	-0-	2054	138649	141	1	1906	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	140785	X	2136	-0-	-138649	-0-	151	1	1975	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	3240	X	1936	-0-	-1304	-0-	129	1	1799	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

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
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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

06	720	X	566	-0-	-154	-0-	38	1	528	2	N	-0-					-0-
07	744	X	583	-0-	-161	-0-	39	1	544	2	N	-0-					-0-
08	573	X	573	-0-	-0-	-0-	39	1	534	2	N	-0-					-0-
09	594	X	594	-0-	-0-	-0-	41	1	553	2	N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	45	1	583	2	N	-0-					-0-
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	41	1	571	2	N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

06	0	W	574	-0-	574	38924	505	2	69	9	N	63	178	1			45
07	39444	X	520	-0-	-38924	-0-	484	2	36	9	N	33					78
08	992	X	782	-0-	-210	-0-	695	2	87	9	N	79					157
09	607	X	607	-0-	-0-	-0-	583	2	24	9	N	22					179
10	744	X	744	-0-	-0-	-0-	678	2	66	9	N	60					239
11	750	X	671	-0-	-79	-0-	640	2	31	9	N	28	185	1			82

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

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-
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 5-F RRCID -> 160819 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6506 - 6516

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

06	6510	X	6125	-0-	-385	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6080	-0-	-492	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5733	-0-	-529	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5219	-0-	-841	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	3539	-0-	-2723	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	4688	-0-	-1372	-0-	4688	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

06	750	N	671	-0-	-79	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	620	N	419	-0-	-201	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
*11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

06	5790	X	4946	-0-	-844	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	4436	-0-	-1299	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	4148	-0-	-99	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4034	-0-	-916	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4505	-0-	-610	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	2105	-0-	-2845	-0-	2105	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

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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC 676133
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
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	945	-0-	-171	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	976	-0-	-104	-0-	976	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	917	-0-	-199	-0-	917	3			N	-0-					-0-
11	900	N	840	-0-	-60	-0-	840	3			N	-0-					-0-

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
06	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	934	-0-	-213	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	10059	-0-	7059	7059	10059	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	5122	-0-	2022	9081	5122	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4123	-0-	1123	10204	4123	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1350	-0-	-180	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1452	-0-	-470	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	718	-0-	-632	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
*11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					149
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					149
08	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2			N	-0-					149
09	1410	N	1262	-0-	-148	-0-	1262	2			N	-0-					149
10	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-					149
*11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					149

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
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	480	N	11	-0-	-469	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2388	2	22	9	N	20					120
07	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3963	2	35	9	N	32					152
08	2325 X	2190	-0-	-135	-0-	2153	2	37	9	N	34					186
09	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3275	2	36	9	N	33					219
10	2325 X	2082	-0-	-243	-0-	2050	2	32	9	N	29					248
*11	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2906	2	36	9	N	33	179	1			102

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
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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530 X	4379	-0-	-151	-0-	65	1	4314	3	N	-0-					-0-
07	4743 X	3982	-0-	-761	-0-	67	1	3915	3	N	-0-					-0-
08	4743 X	4577	-0-	-166	-0-	81	1	4496	3	N	-0-					-0-
09	4590 X	4352	-0-	-238	-0-	79	1	4273	3	N	-0-					-0-
10	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	88	1	4606	3	N	-0-					-0-
11	4440 X	4355	-0-	-85	-0-	80	1	4275	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

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

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

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

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

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

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B	DENY	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	86 9	1 9	1768	3	Y	8	8	1			-0-
07	2015	N	1805	-0-	-210	-0-	86 9	1 9	1710	3	Y	8	8	1			-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	104 9	1 9	1913	3	Y	8	8	1			-0-
*09	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	95 9	1 9	1732	3	Y	8	8	1			-0-
*10	1798	N	1532	-0-	-266	-0-	76 9	1 9	1447	3	Y	8	8	1			-0-
*11	1950	N	1630	-0-	-320	-0-	84 8	1 9	1538	3	Y	7	7	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	3644	-0-	-1636	-0-	3630	2	14	9	Y	13	11	1			5
07	5301	X	3868	-0-	-1433	-0-	3848	2	20	9	Y	18	14	1			9
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4431	2	19	9	Y	17	16	1			10
09	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5064	2	14	9	Y	13	14	1			9
10	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5341	2	19	9	Y	17	19	1			7
11	4230	X	4118	-0-	-112	-0-	4095	2	23	9	Y	21	20	1			8

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
*09	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	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

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) //CONT.// 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					45
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					45
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	320	R	320	-0-	-0-	-0-	43	1	277	2	N	-0-					45
*11	278	R	278	-0-	-0-	-0-	38	1	240	2	N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

06	960	N	956	-0-	-4	-0-	933	3	23	9	Y	21	31	1			13
07	651	N	499	-0-	-152	-0-	476	3	23	9	Y	21					34
*08	1085	N	455	-0-	-630	-0-	441	3	14	9	Y	13	17	1			30
*09	960	N	40	-0-	-920	-0-	16	3	24	9	Y	22	17	1			35
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	670	3	15	9	Y	14	17	1			32
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	422	3	4	9	Y	4	17	1			19

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

06	T. A.		136	-0-	136	563	136	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		203	-0-	203	766	203	3			Y	-0-					-0-
*08	870	N	104	-0-	-766	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*09	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	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

06	8280	X	6244	-0-	-2036	-0-	6200	3	44	9	Y	40	58	1			25
07	8556	X	6594	-0-	-1962	-0-	6553	3	41	9	Y	37					62
*08	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7148	3	28	9	Y	25	32	1			55
*09	6270	X	266	-0-	-6004	-0-	221	3	45	9	Y	41	31	1			65
*10	6603	X	4487	-0-	-2116	-0-	4458	3	29	9	Y	26	31	1			60
11	6390	X	4879	-0-	-1511	-0-	4873	3	6	9	Y	5	31	1			34

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

06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5460	3	98	9	Y	89	121	1			34
07	5239	X	5099	-0-	-140	-0-	5042	3	57	9	Y	52	52	1			34
08	4588	X	4534	-0-	-54	-0-	4487	3	47	9	Y	43	40	1			37
09	5550	X	3474	-0-	-2076	-0-	3424	3	50	9	Y	45	58	1			24
10	5735	X	3461	-0-	-2274	-0-	3409	3	52	9	Y	47	38	1			33
11	5550	X	3042	-0-	-2508	-0-	2998	3	44	9	Y	40	51	1			22

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

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

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	115	1	2372	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2472	-0-	-628	-0-	118	1	2354	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	1457	-0-	-2077	-0-	75	1	1382	3	Y	-0-					-0-
*09	3420	X	1716	-0-	-1704	-0-	89	1	1627	3	Y	-0-					-0-
*10	2821	X	1531	-0-	-1290	-0-	77	1	1454	3	Y	-0-					-0-
*11	2490	X	1152	-0-	-1338	-0-	60	1	1092	3	Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	X	602	-0-	-388	-0-	602	2			Y	-0-					15
07	930	X	746	-0-	-184	-0-	746	2			Y	-0-					15
08	899	X	645	-0-	-254	-0-	645	2			Y	-0-					15
09	870	X	735	-0-	-135	-0-	735	2			Y	-0-					15
*10	899	X	756	-0-	-143	-0-	756	2			Y	-0-					15
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2640	X	1602	-0-	-1038	-0-	1602	2			Y	-0-					32
07	2480	X	1986	-0-	-494	-0-	1986	2			Y	-0-					32
08	2356	X	1716	-0-	-640	-0-	1716	2			Y	-0-					32
09	2340	X	1957	-0-	-383	-0-	1957	2			Y	-0-					32
*10	2418	X	2012	-0-	-406	-0-	2012	2			Y	-0-					32
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					5
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					5
08	T. A.		683	-0-	683	683	683	2			Y	-0-					5
09	T. A.		779	-0-	779	1462	779	2			Y	-0-					5
*10	T. A.		801	-0-	801	2263	801	2			Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2263					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					91
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					91
08	1488	X	1075	-0-	-413	-0-	1075	2			Y	-0-					91
09	1470	X	1226	-0-	-244	-0-	1226	2			Y	-0-					91
*10	1519	X	1260	-0-	-259	-0-	1260	2			Y	-0-					91
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

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

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3997	-0-	-383	-0-	3920	3	77	9	N	70					266
07	4526	X	4159	-0-	-367	-0-	3981	3	178	9	N	162	188	1			240
08	4340	X	3967	-0-	-373	-0-	3814	3	153	9	N	139	183	1			196
09	4110	X	3724	-0-	-386	-0-	3633	3	91	9	N	83					279
10	4154	X	3717	-0-	-437	-0-	3618	3	99	9	N	90	197	1			172
11	4020	X	3506	-0-	-514	-0-	3440	3	66	9	N	60					232

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	X	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					87
07	372	X	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					87
08	403	X	213	-0-	-190	-0-	213	2			N	-0-					87
09	390	X	234	-0-	-156	-0-	234	2			N	-0-					87
10	403	X	194	-0-	-209	-0-	194	2			N	-0-					87
11	360	X	218	-0-	-142	-0-	218	2			N	-0-					87

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	1160	-0-	-760	-0-	1160	2			N	-0-					186
07	1984	X	1691	-0-	-293	-0-	1691	2			N	-0-					186
08	1984	X	1684	-0-	-300	-0-	1684	2			N	-0-					186
09	1860	X	1575	-0-	-285	-0-	1575	2			N	-0-					186
10	1705	X	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			N	-0-					186
*11	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					186

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

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	77	1	2068	3	Y	33	33	1							5
							36	9													
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	90	1	2502	3	Y	37	34	1							8
							41	9													
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	100	1	2635	3	Y	18	21	1							5
							20	9													
09	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	101	1	2803	3	Y	17	17	1							5
							19	9													
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	70	1	1894	3	Y	18	19	1							4
							20	9													
11	1680	N	1544	-0-	-136	-0-	60	1	1463	3	Y	19	19	1							4
							21	9													

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1346	-0-		-424	-0-		49 1 2 9	1295	3	N	2	2	1			-0-
07	1767	N	1521	-0-		-246	-0-		53 1 3 9	1465	3	N	3	2	1			1
08	1643	N	1471	-0-		-172	-0-		54 1 2 9	1415	3	N	2	2	1			1
09	1350	N	1297	-0-		-53	-0-		46 1 2 9	1249	3	N	2	2	1			1
10	1519	N	1232	-0-		-287	-0-		43 1 3 9	1186	3	N	3	3	1			1
11	1410	N	965	-0-		-445	-0-		38 1 3 9	924	3	N	3	3	1			1

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2561	N	2561	-0-		-0-	-0-		90 1 13 9	2458	3	Y	12	12	1			2
07	2813	N	2813	-0-		-0-	-0-		97 1 14 9	2702	3	Y	13	12	1			3
08	2713	N	2713	-0-		-0-	-0-		99 1 24 9	2590	3	Y	22	19	1			6
09	750	N	682	-0-		-68	-0-		23 1 33 9	626	3	Y	30	27	1			9
10	2635	N	240	-0-		-2395	-0-		7 1 35 9	198	3	Y	32	34	1			7
11	2550	N	237	-0-		-2313	-0-		7 1 36 9	194	3	Y	33	34	1			6

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1472	N	1472	-0-		-0-	-0-		53 1 2 9	1417	3	Y	2	2	1			-0-
07	1127	N	1127	-0-		-0-	-0-		39 1 2 9	1086	3	Y	2	2	1			-0-
08	1271	N	1182	-0-		-89	-0-		44 1	1138	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1438	-0-		-2	-0-		51 1	1387	3	Y	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-		-0-	-0-		53 1	1428	3	Y	-0-					-0-
*11	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-		53 1	1293	3	Y	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	139	1	3754	3	N	14	14	1			2
							15	9									
07	3937	X	3860	-0-	-77	-0-	133	1	3709	3	N	16	14	1			4
							18	9									
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	144	1	3835	3	N	11	12	1			3
							12	9									
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	135	1	3697	3	N	14	13	1			4
							15	9									
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	139	1	3837	3	N	14	15	1			3
							15	9									
11	3810	X	3555	-0-	-255	-0-	138	1	3400	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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964						N	-0-					-0-
11	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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) //CONT.// 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	97	-0-	-833	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	558	N	92	-0-	-466	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	837	N	85	-0-	-752	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
*11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	227	-0-	-163	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
*11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3540	#	3242	-0-	-298	-0-	89	1	3052	2	Y	92	92	1			9
							101	9									
07	3658	#	3208	-0-	-450	-0-	3106	2	102	9	Y	93	91	1			11
08	3503	#	3221	-0-	-282	-0-	88	1	3035	2	Y	89	90	1			10
							98	9									
09	3240	#	2425	-0-	-815	-0-	70	1	2280	2	Y	68	70	1			8
							75	9									
10	3348	#	2695	-0-	-653	-0-	79	1	2517	2	Y	90	87	1			11
							99	9									
*11	3877	R	3877	-0-	-0-	-0-	117	1	3605	2	Y	141	117	1			35
							155	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) //CONT.// 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
07	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	3			N	-0-					-0-
08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	3			N	-0-					-0-
09	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	3			N	-0-					-0-
10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	3			N	-0-					-0-
*11	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	3			N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 6826

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152980 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6750 - 6834

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011 - PLUGGED 04/15/11

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

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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

06	150	#	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	186	#	47	-0-	-139	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	186	#	9	-0-	-177	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	180	#	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	124	#	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

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-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139907 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	1674	X	45	-0-	-1629	-0-	45	3			Y	-0-					1
08	1674	X	24	-0-	-1650	-0-	24	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	60	X	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		4180	-0-	4180	4180	4180	2			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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	39	1			60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			15

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
07	T. A.		20	-0-	20	70	20	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		64	-0-	64	134	50	1	11	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					-0-
*10	167	X	33	-0-	-134	-0-	30	1	3	3	Y	-0-					-0-
*11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	300	N	172	-0-	-128	-0-	172	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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1110	N	981	-0-	-129	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	961	N	692	-0-	-269	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	232	-0-	-853	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	990	N	433	-0-	-557	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
*11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 11 U RRCID -> 183868 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2891	-0-	-349	-0-	2876	2	15	9	Y	14	10	1			7
07	3720	X	2966	-0-	-754	-0-	2936	2	30	9	Y	27	23	1			11
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3237	2	32	9	Y	29	29	1			11
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3105	2	26	9	Y	24	24	1			11
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3011	2	30	9	Y	27	28	1			10
11	2820	X	2670	-0-	-150	-0-	2642	2	28	9	Y	25	24	1			11

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3774	-0-	774	774	3774	2			Y	-0-					-0-
07	2052	N	1278	-0-	-774	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
09	1080	X	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
10	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
*11	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

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

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	360	N	180	-0-	-180	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 198638 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6263 - 6271

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 202068 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6186 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2161	2	20	9	Y	18	16	1			9
07	2201	N	1755	-0-	-446	-0-	1738	2	17	9	Y	15	18	1			6
08	2139	N	621	-0-	-1518	-0-	601	2	20	9	Y	18	17	1			7
09	2070	N	656	-0-	-1414	-0-	642	2	14	9	Y	13	14	1			6
10	1767	N	768	-0-	-999	-0-	754	2	14	9	Y	13	14	1			5
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-	5	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	635	1	8858	3	Y	159	159	1			3
							175	9									
07	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	541	1	7121	3	Y	123	124	1			2
							135	9									
08	9734	X	8766	-0-	-968	-0-	602	1	8007	3	Y	143	142	1			3
							157	9									
*09	9420	X	6697	-0-	-2723	-0-	471	1	6103	3	Y	112	113	1			2
							123	9									
*10	9734	X	8502	-0-	-1232	-0-	599	1	7740	3	Y	148	145	1			5
							163	9									
*11	9420	X	6875	-0-	-2545	-0-	453	1	6292	3	Y	118	120	1			3
							130	9									

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
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	84	1	701	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	961	N	747	-0-	-214	-0-	79	1	657	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	899	N	677	-0-	-222	-0-	76	1	593	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	780	N	499	-0-	-281	-0-	58	1	435	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	89	1	724	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	94	1	712	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	0	Z	2671	-0-	2671	8029	95	1	2500	3	Y	69	69	1			1
							76	9									
07	0	Z	2398	-0-	2398	10427	85	1	2241	3	Y	65	65	1			1
							72	9									
08	0	Z	2579	-0-	2579	13006	91	1	2412	3	Y	69	68	1			2
							76	9									
*09	0	Z	2778	-0-	2778	15784	98	1	2602	3	Y	71	72	1			1
							78	9									
*10	0	Z	2795	-0-	2795	18579	99	1	2605	3	Y	83	81	1			3
							91	9									
*11	0	Z	2789	-0-	2789	21368	93	1	2602	3	Y	85	86	1			2
							94	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	636	-0-	-294	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	731	-0-	-229	-0-	731	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 45 RRCID -> 213039 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6266 - 6272

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			Y	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			Y	-0-					-0-
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			Y	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			Y	-0-					-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	1	1	3	Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6301 - 6305

06	750	N	11	-0-	-739	-0-	11	3			N	-0-					160
07	744	N	136	-0-	-608	-0-	77	3	59	9	N	54	169	1			45
08	713	N	12	-0-	-701	-0-	12	3			N	-0-					45
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					45
10	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					45
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					45

XTO ENERGY INC. 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3117					N	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3117					N	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3117					N	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3117					N	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3117					N	-0-					2
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3117					N	NO RPT					2

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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	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
06	2550	N	2401	-0-	-149	-0-	257	1	2130	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	2759	N	1971	-0-	-788	-0-	210	1	1749	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	2542	N	371	-0-	-2171	-0-	43	1	327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	303	1	2306	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	251	1	2040	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	242	1	1846	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
09	720	N	250	-0-	-470	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	249	-0-	-805	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	870	N	53	-0-	-817	-0-	53	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
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	49	3	44	9	N	40	41	1			8
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	31	3	41	9	N	37	32	1			13
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	33	3	18	9	N	16	20	1			9
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	35	3	8	9	N	7	11	1			5
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	49	3	9	9	N	8					13
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	25	3	1	9	N	1					14

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23100	X	4477	-0-	-18623	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
07	23870	X	4446	-0-	-19424	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
08	23870	X	3818	-0-	-20052	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
09	23100	X	2625	-0-	-20475	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
10	23870	X	1310	-0-	-22560	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
11	23100	X	NO RPT	-0-	-23100	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1332	2 4 9	390	3	Y	4	4	1			3
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1539	2 6 9	320	3	Y	5	5	1			3
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1522	2 6 9	380	3	Y	5	6	1			2
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1373	2 6 9	339	3	Y	5	4	1			3
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	1717	2 4 9	404	3	Y	4	4	1			3
*11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1716	2 6 9	384	3	Y	5	6	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 172513 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6432 - 6442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

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-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	6	1	1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	789	-0-	-513	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	3780	X	3311	-0-	-469	-0-	3311	3			Y	-0-	3	1			3
07	3782	X	3347	-0-	-435	-0-	3347	3			Y	-0-	2	1			1
08	3565	X	3282	-0-	-283	-0-	3282	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	3390	X	3150	-0-	-240	-0-	3150	3			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	3368	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3223	-0-	-77	-0-	3223	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3362	3	21	9	Y	19	34	1			21
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4123	3	12	9	Y	11	19	1			13
08	3565	X	3103	-0-	-462	-0-	3090	3	13	9	Y	12	13	1			12
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3603	3	15	9	Y	14	12	1			14
10	3658	X	2600	-0-	-1058	-0-	2586	3	14	9	Y	13	14	1			13
11	3540	X	548	-0-	-2992	-0-	540	3	8	9	Y	7	13	1			7

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

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-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3 25	1 9	66	3	N	23					63
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					63
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					63
*09	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	N	-0-					63
*10	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	N	-0-					63
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					63

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4085	-0-	-865	-0-	4057	2	28	9	N	25	30	1			8
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5280	2	19	9	N	17	22	1			3
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4935	2	19	9	N	17	17	1			3
09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4819	2	22	9	N	20	17	1			6
10	5239	X	4926	-0-	-313	-0-	4900	2	26	9	N	24	26	1			4
11	5070	X	4348	-0-	-722	-0-	4319	2	29	9	N	26	26	1			4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			Y	-0-					-0-
07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			Y	-0-					-0-
08	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	11734	2			Y	-0-					-0-
09	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	17629	2			Y	-0-					-0-
10	28670	X	28670	-0-	-0-	-0-	28670	2			Y	-0-					-0-
*11	24877	X	24877	-0-	-0-	-0-	24877	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6798 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8850	X	4378	-0-	-4472	-0-	3371	2	985	3	Y	20	18	1			14
							22	9									
07	9145	X	3254	-0-	-5891	-0-	2675	2	557	3	Y	20	22	1			12
							22	9									
08	9145	X	2023	-0-	-7122	-0-	1600	2	400	3	Y	21	23	1			10
							23	9									
09	8850	X	1789	-0-	-7061	-0-	1419	2	350	3	Y	18	18	1			10
							20	9									
10	6882	X	842	-0-	-6040	-0-	671	2	157	3	Y	13	14	1			9
							14	9									
11	4380	X	943	-0-	-3437	-0-	771	2	172	3	Y	-0-	9	1			-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	2321	-0-	-4129	-0-	1796	2	525	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	563	-0-	-6102	-0-	466	2	97	3	Y	-0-					-0-
08	6665	X	495	-0-	-6170	-0-	396	2	99	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	782	-0-	-5668	-0-	627	2	155	3	Y	-0-					-0-
10	4247	X	608	-0-	-3639	-0-	492	2	116	3	Y	-0-					-0-
11	2310	X	557	-0-	-1753	-0-	455	2	102	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
06	0	W	3433	-0-	3433	26052	338	1	3095	2	N	-0-					-0-
07	0	W	3284	-0-	3284	29336	325	1	2959	2	N	-0-					-0-
08	32477	X	3141	-0-	-29336	-0-	277	1	2864	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2880	-0-	-930	-0-	289	1	2591	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	2865	-0-	-1072	-0-	265	1	2600	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2646	-0-	-774	-0-	258	1	2388	2	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
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		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
06	930	N	792	-0-	-138	-0-	83 20	1 9	689	3	Y	18	18	1			-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	128 33	1 9	1065	3	Y	30	30	1			-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	174 19	1 9	1346	3	Y	17	17	1			-0-
*09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	105 24	1 9	793	3	Y	22	22	1			-0-
*10	899	N	568	-0-	-331	-0-	61 18	1 9	489	3	Y	16	16	1			-0-
*11	870	N	691	-0-	-179	-0-	79 17	1 9	595	3	Y	15	15	1			-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
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	110	1	2250	3	Y	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	119	1	2378	3	Y	-0-					-0-
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	128	1	2366	3	Y	-0-					-0-
*09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	127	1	2309	3	Y	-0-					-0-
*10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	126	1	2401	3	Y	-0-					-0-
*11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	113	1	2058	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	7830	X	6467	-0-	-1363	-0-	692	1	5746	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	8091	X	6793	-0-	-1298	-0-	725	1	6035	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	7347	X	5554	-0-	-1793	-0-	633	1	4898	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*09	6990	X	4823	-0-	-2167	-0-	559	1	4240	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*10	7223	X	6962	-0-	-261	-0-	760	1	6166	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*11	6570	X	6226	-0-	-344	-0-	720	1	5480	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	780	N	407	-0-	-373	-0-	201	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	312	1	767	3	Y	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	278	1	748	3	Y	-0-					-0-
*09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	295	1	1019	3	Y	-0-					-0-
*10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	346	1	960	3	Y	-0-					-0-
*11	990	X	728	-0-	-262	-0-	276	1	452	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	123	1	1420	3	Y	-0-					-0-
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	121	1	1436	3	Y	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	129	1	1428	3	Y	-0-					-0-
*09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	122	1	1385	3	Y	-0-					-0-
*10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	119	1	1417	3	Y	-0-					-0-
*11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	141	1	1359	3	Y	-0-					-0-
							8	5									

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

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

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	290	1	1062	3	Y	96	95	1			2
							106	9									
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	343	1	1099	3	Y	96	96	1			2
							106	9									
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	351	1	1098	3	Y	101	101	1			2
							111	9									
*09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	341	1	1074	3	Y	100	100	1			2
							110	9									
*10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	352	1	1163	3	Y	112	111	1			3
							123	9									
*11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	348	1	1340	3	Y	129	129	1			3
							142	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
*09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			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
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-
10	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1380	X	277	-0-	-1103	-0-	10	1	265	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1426	X	268	-0-	-1158	-0-	10	1	255	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1426	X	247	-0-	-1179	-0-	9	1	236	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	450	X	247	-0-	-203	-0-	9	1	236	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	400	X	400	-0-	-0-	-0-	14	1	380	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	506	X	506	-0-	-0-	-0-	17	1	481	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

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
06	3870	X	3332	-0-	-538	-0-	121	1	3198	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	3999	X	3595	-0-	-404	-0-	130	1	3451	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	145	1	3839	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	147	1	3889	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	3751	X	2748	-0-	-1003	-0-	99	1	2636	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	3750	X	3408	-0-	-342	-0-	118	1	3275	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 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
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-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	169	1	1728	2	N	-0-					-0-
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	153	1	1620	2	N	-0-					-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	137	1	1688	2	N	-0-					-0-
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	167	1	1711	2	N	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	149	1	1627	2	N	-0-					-0-
*11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	174	1	1885	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	13	1	2321	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	17	1	2321	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	16	1	2302	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2284	-0-	-56	-0-	16	1	2268	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	17	1	2273	2	N	-0-					-0-
*11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	16	1	2341	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5850	X	4818	-0-	-1032	-0-	27	1	4791	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	4433	-0-	-1612	-0-	33	1	4400	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4144	-0-	-1529	-0-	29	1	4115	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	3309	-0-	-2031	-0-	24	1	3285	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4935	-0-	-428	-0-	37	1	4898	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4422	-0-	-408	-0-	30	1	4392	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	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

06	5910 X	4742	-0-	-1168	-0-	311 1 91 9	4340 2	Y	83	82 1		3
07	6107 X	4118	-0-	-1989	-0-	271 1 102 9	3745 2	Y	93	93 1		3
08	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	319 1 100 9	4374 2	Y	91	87 1		7
09	5340 X	4199	-0-	-1141	-0-	283 1 83 9	3833 2	Y	75	76 1		6
10	5518 X	3254	-0-	-2264	-0-	225 1 90 9	2939 2	Y	82	81 1		7
11	4740 X	4577	-0-	-163	-0-	300 1 94 9	4183 2	Y	85	83 1		9

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	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 #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	1080	N	795	-0-	-285	-0-	86	1	708	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	116	1	972	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	172	1	1324	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	159	1	1211	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	136	1	1101	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	1050	N	135	-0-	-915	-0-	16	1	117	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

06	2280	N	2045	-0-	-235	-0-	95	1	1943	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	2387	N	2128	-0-	-259	-0-	101	1	2019	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	107	1	1972	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	2040	N	1953	-0-	-87	-0-	101	1	1844	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	101	1	1924	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	105	1	1916	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

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-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	8510	-0-	-490	-0-	320	1	8190	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8528	-0-	-772	-0-	321	1	8207	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	8071	-0-	-5073	-0-	269	1	7802	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	7640	-0-	-3550	-0-	256	1	7384	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	6543	-0-	-2850	-0-	217	1	6326	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	8356	-0-	-164	-0-	244	1	8112	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1312	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
07	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	1417	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1575	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1334	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1539	3	17	9	Y	15	14	0			1
*11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1472	3	17	9	Y	15	15	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	18	17	0			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	18	18	0			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	3000	N	5992	-0-	2992	9358	534	1	5458	2	N	-0-					-0-
07	15360	X	6002	-0-	-9358	-0-	517	1	5485	2	N	-0-					-0-
08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	414	1	5100	2	N	-0-					-0-
09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	509	1	5211	2	N	-0-					-0-
10	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	472	1	5159	2	N	-0-					-0-
*11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	481	1	5218	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	652	R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					82
07	792	R	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					82
08	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					82
09	904	R	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					82
10	806	#	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					82
11	900	#	593	-0-	-307	-0-	593	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 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

06	PRTL PLG	948	-0-	948	1714	35	1	913	3	N	-0-						-0-
07	PRTL PLG	822	-0-	822	2536	27	1	714	3	N	74	73	1				1
						81	9										
08	PRTL PLG	835	-0-	835	3371	27	1	723	3	N	77	76	1				2
						85	9										
*09	PRTL PLG	800	-0-	800	4171	26	1	690	3	N	76	77	1				1
						84	9										
*10	PRTL PLG	572	-0-	572	4743	18	1	490	3	N	58	57	1				2
						64	9										
*11	PRTL PLG	470	-0-	470	5213	15	1	403	3	N	47	48	1				1
						52	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

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-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

06	8850	X	7250	-0-	-1600	-0-	7230	2	20	9	Y	18	19	0			1
07	8463	X	7928	-0-	-535	-0-	7905	2	23	9	Y	21	21	0			1
08	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7323	2	23	9	Y	21	21	0			1
09	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7380	3	23	9	Y	21	21	0			1
*10	6820	X	6734	-0-	-86	-0-	6711	3	23	9	Y	21	21	0			1
*11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6583	3	24	9	Y	22	22	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

06	2580	N	1623	-0-	-957	-0-	1605	2	18	9	Y	16	15	0			1
07	3100	N	3104	-0-	4	4	3083	2	21	9	Y	19	19	0			1
08	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	2447	2	21	9	Y	19	19	0			1
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2638	3	22	9	Y	20	20	0			1
*10	3100	X	1436	-0-	-1664	-0-	1414	3	22	9	Y	20	20	0			1
11	3000	X	1375	-0-	-1625	-0-	1353	3	22	9	Y	20	20	0			1

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

HULL A-16 UNIT WELL #: A 16 RRCID -> 164165 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 6750 - 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4397					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4397					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4397					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4397					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4397					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4397					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
09	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*10	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			Y	-0-					-0-
08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			Y	-0-					-0-
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					-0-
*11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 268898 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7515 - 7524

06	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	796	2	233	3	Y	-0-					-0-
07	10850	X	6347	-0-	-4503	-0-	5253	2	1094	3	Y	-0-					-0-
08	10850	X	3223	-0-	-7627	-0-	2580	2	643	3	Y	-0-					-0-
09	10500	X	2171	-0-	-8329	-0-	1741	2	430	3	Y	-0-					-0-
10	10850	X	2188	-0-	-8662	-0-	1772	2	416	3	Y	-0-					-0-
11	6150	X	1413	-0-	-4737	-0-	1155	2	258	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-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-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	276	1	3858	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	306	1	4228	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	305	1	4177	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	291	1	3932	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	293	1	3821	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	276	1	3852	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	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

06	2910	X	1237	-0-	-1673	-0-	82	1	1145	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	3007	X	1024	-0-	-1983	-0-	69	1	955	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	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
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	71	1	998	2	N	21	20	1			1
							23	9									
07	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	72	1	997	2	N	23	23	1			1
							25	9									
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	70	1	960	2	N	17	16	1			2
							19	9									
09	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	68	1	918	2	N	17	18	1			1
							19	9									
10	1085	N	963	-0-	-122	-0-	67	1	874	2	N	20	19	1			2
							22	9									
11	1020	N	958	-0-	-62	-0-	63	1	874	2	N	19	19	1			2
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	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

06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					2
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	2	Y	-0-	2	7			-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	74	-0-	-106	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1329						Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1329						Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1329						Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1329						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	34 6	1 9	479	2	N	5	5	1			-0-
07	557	X	557	-0-	-0-	-0-	37 7	1 9	513	2	N	6	6	1			-0-
08	496	X	434	-0-	-62	-0-	29 4	1 9	401	2	N	4	4	1			-0-
09	536	X	536	-0-	-0-	-0-	37 4	1 9	495	2	N	4	4	1			-0-
10	558	X	455	-0-	-103	-0-	32 6	1 9	417	2	N	5	5	1			-0-
11	540	X	411	-0-	-129	-0-	27 6	1 9	378	2	N	5	5	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	2778	-0-	-72	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1179	-0-	-1766	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2478	-0-	-372	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	605	-0-	-505	-0-	605	2			N	-0-					-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
06	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	123	1	946	2	N	-0-					74
07	1271	N	742	-0-	-529	-0-	85	1	657	2	N	-0-					74
08	1240	N	721	-0-	-519	-0-	81	1	640	2	N	-0-					74
09	1080	N	747	-0-	-333	-0-	83	1	664	2	N	-0-					74
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	81	1	651	2	N	-0-					74
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	77	1	598	2	N	-0-					74

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	153	1	616	2	N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	135	1	592	2	N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	185	1	814	2	N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	160	1	718	2	N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	134	1	598	2	N	-0-					-0-
11	960	N	721	-0-	-239	-0-	133	1	588	2	N	-0-					-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

06	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	356	1	2601	2	N	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	330	1	2396	2	N	-0-					-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	277	1	2043	2	N	-0-					-0-
09	2820	N	2281	-0-	-539	-0-	266	1	2015	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2080	-0-	-648	-0-	247	1	1833	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	1728	-0-	-522	-0-	207	1	1521	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

06	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	169	1	1276	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	169	1	1315	2	N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	164	1	1294	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	153	1	1235	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	157	1	1249	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	155	1	1201	2	N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

06	7740	X	6768	-0-	-972	-0-	823	1	5910	2	N	32					144
							35	9									
07	8680	X	8368	-0-	-312	-0-	1009	1	7334	2	N	23					167
							25	9									
08	10137	X	5479	-0-	-4658	-0-	644	1	4763	2	N	65	177	1			55
							72	9									
09	9810	X	5187	-0-	-4623	-0-	602	1	4571	2	N	13					68
							14	9									
10	9269	X	4872	-0-	-4397	-0-	575	1	4284	2	N	12					80
							13	9									
11	8100	X	5082	-0-	-3018	-0-	615	1	4447	2	N	18					98
							20	9									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2050	2	8	9	N	7	2	8			43
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	9	1	8			51
*08	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1721	2	1	9	N	1	1	8			51
*09	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					51
*10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2298	2	6	9	N	5	5	8			51
*11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2201	2	1	9	N	1					52

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	788	1	3584	2	N	4	1	8			55
							4	9									
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	673	1	4289	2	N	1	1	8			55
							1	9									
08	4774	X	4335	-0-	-439	-0-	166	1	4166	2	N	3	1	8			57
							3	9									
09	4620	X	3270	-0-	-1350	-0-	3269	2	1	9	N	1	1	8			57
10	4774	X	3607	-0-	-1167	-0-	3546	2	61	9	N	55	80	1	2	8	30
11	4620	X	2760	-0-	-1860	-0-	2747	2	13	9	N	12					42

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	434	1	1978	2	N	-0-					49
07	2170	N	1762	-0-	-408	-0-	239	1	1523	2	N	-0-					49
08	2480	N	497	-0-	-1983	-0-	19	1	478	2	N	-0-					49
09	2400	N	1203	-0-	-1197	-0-	1203	2			N	-0-					49
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2490	2	20	9	N	18					67
*11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					67

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9706 - 9954

06	1620	X	1368	-0-	-252	-0-	1342	2	26	9	N	24					213
07	1674	X	1389	-0-	-285	-0-	1381	2	8	9	N	7	116	1	4	8	100
08	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	1270	2	18	9	N	16					116
09	1380	N	1001	-0-	-379	-0-	993	2	8	9	N	7					123
10	1395	N	830	-0-	-565	-0-	817	2	13	9	N	12	5	8			130
11	1260	N	640	-0-	-620	-0-	640	2			N	-0-					130

KEY, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 250721 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9736 - 9940

06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1455	2	199	9	N	181	175	1	3	8	205
07	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1494	2	252	9	N	229	165	1	2	8	267
08	1953	N	1545	-0-	-408	-0-	1339	2	206	9	N	187	173	1	1	8	280
09	1650	N	1118	-0-	-532	-0-	946	2	172	9	N	156	165	1	3	8	268
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1773	2	131	9	N	119	177	1			210
11	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1365	2	91	9	N	83	168	1			125

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

06	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1386	3	22	9	N	20					165
07	1891	N	1501	-0-	-390	-0-	1482	3	19	9	N	17					182
08	1829	N	1163	-0-	-666	-0-	1160	3	3	9	N	3					185
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1783	3	5	8	N	37					222
							41	9									
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1535	3	31	9	N	28	183	1			67
*11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1894	3	39	9	N	35					102

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	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
06	2760	X	2553	-0-	-207	-0-	168	1	2383	2	Y	2					3
							2	9									
07	2852	X	2500	-0-	-352	-0-	187	1	2312	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	190	1	2139	2	Y	-0-					1
*09	2220	N	1691	-0-	-529	-0-	150	1	1541	2	Y	-0-					1
10	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	348	1	2710	2	Y	-0-					1
*11	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	335	1	2520	2	Y	-0-					1

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	91	1	1287	2	N	-0-					98
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	109	1	1345	2	N	-0-					98
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	125	1	1409	2	N	-0-					98
*09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	128	1	1318	2	N	-0-					98
10	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	124	1	969	2	N	-0-					98
11	1470	N	795	-0-	-675	-0-	93	1	702	2	N	-0-					98

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	1					1
							1	9									
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
*09	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
*11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	137	1	1940	2	Y	16					26
							18	9									
07	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	153	1	1881	2	Y	14	32	1			8
							15	9									
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	181	1	2044	2	Y	1					9
							1	9									
*09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	191	1	1959	2	Y	-0-					9
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	266	1	2068	2	Y	-0-					9
*11	2160	N	2119	-0-	-41	-0-	248	1	1871	2	Y	-0-					9

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	305	1	2531	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									
07	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	383	1	3183	3	Y	217	217	1			-0-
							239	9									
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	396	1	3056	3	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
*09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	385	1	2925	3	Y	208	208	1			-0-
							229	9									
*10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	389	1	3163	3	Y	222	222	1			-0-
							244	9									
*11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	374	1	2839	3	Y	173	173	1			-0-
							190	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
06	14730	X	11039	-0-	-3691	-0-	11039	3			N	-0-					-0-
07	13175	X	11768	-0-	-1407	-0-	11768	3			N	-0-					-0-
08	14012	X	10330	-0-	-3682	-0-	10330	3			N	-0-					-0-
09	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	3			N	-0-					-0-
10	14012	X	13599	-0-	-413	-0-	13599	3			N	-0-					-0-
11	11400	X	10919	-0-	-481	-0-	1028	1	9891	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	102	1	804	3	N	8					89
							9	9									
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	103	1	817	3	N	16					105
							18	9									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	102	1	812	3	N	7					112
							8	9									
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	95	1	763	3	N	-0-					112
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	93	1	747	3	N	15					127
							17	9									
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	82	1	664	3	N	3					130
							3	9									

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

06	1560	N	1199	-0-	-361	-0-	144	1	1055	3	N	-0-					40
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	207	1	1312	3	N	-0-	25	0			15
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	152	1	945	3	N	-0-					15
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	182	1	1135	3	N	-0-					15
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	221	1	1379	3	N	-0-					15
*11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	197	1	1234	3	N	-0-					15

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
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	141	1	1112	3	N	3					61
							3	9									
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	129	1	1017	3	N	-0-					61
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	140	1	1105	3	N	2					63
							2	9									
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	107	1	847	3	N	-0-					63
10	1147	N	686	-0-	-461	-0-	76	1	610	3	N	-0-					63
11	1200	N	439	-0-	-761	-0-	48	1	388	3	N	3					66
							3	9									

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
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	206	1	1633	3	N	-0-					12
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	186	1	1471	3	N	3					15
							3	9									
08	2077	N	1835	-0-	-242	-0-	205	1	1629	3	N	1					16
							1	9									
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	175	1	1393	3	N	2					18
							2	9									
10	1674	N	1321	-0-	-353	-0-	146	1	1169	3	N	5					23
							6	9									
11	1770	N	1170	-0-	-600	-0-	129	1	1040	3	N	1					24
							1	9									

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
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	144	1	1137	3	N	10					84
							11	9									
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	145	1	1098	3	N	-0-					84
08	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	140	1	1016	3	N	5					89
							6	9									
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	177	1	1290	3	N	2					91
							2	9									
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	178	1	1305	3	N	20					111
							22	9									
11	1110	N	870	-0-	-240	-0-	104	1	766	3	N	-0-					111

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
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	160	1	1267	3	N	-0-					65
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	161	1	1324	3	N	-0-					65
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	160	1	1304	3	N	1					66
							1	9									
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	160	1	1305	3	N	-0-					66
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	127	1	1039	3	N	-0-					66
*11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	125	1	1026	3	N	-0-					66

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	172	1	1357	3	N	13					78
							14	9									
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	176	1	1384	3	N	14					92
							15	9									
08	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	168	1	1262	3	N	14					106
							15	9									
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	198	1	1493	3	N	20					126
							22	9									
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	210	1	1587	3	N	20					146
							22	9									
*11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	226	1	1708	3	N	13	136	1			23
							14	9									

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
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	149	1	1176	3	N	-0-					99
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	148	1	1169	3	N	5	55	1			49
							6	9									
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	152	1	1210	3	N	6					55
							7	9									
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	135	1	1073	3	N	8					63
							9	9									
10	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	125	1	995	3	N	-0-					63
11	1320	N	206	-0-	-1114	-0-	22	1	184	3	N	-0-					63

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	51	1	407	3	N	3					40
							3	9									
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	50	1	395	3	N	-0-					40
08	527	N	270	-0-	-257	-0-	30	1	240	3	N	-0-					40
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	56	1	455	3	N	-0-					40
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	117	1	952	3	N	-0-					40
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	96	1	789	3	N	-0-					40

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1870	-0-	1870	11058	208	1	1649	3	N	12					60
							13	9									
07	DLQ G-10		2139	-0-	2139	13197	238	1	1888	3	N	12					72
							13	9									
08	3100	N	2671	-0-	-429	12768	298	1	2364	3	N	8					80
							9	9									
09	3000	N	3376	-0-	376	13144	377	1	2996	3	N	3					83
							3	9									
10	3100	N	3438	-0-	338	13482	383	1	3044	3	N	10					93
							11	9									
*11	3000	N	2939	-0-	-61	13421	327	1	2601	3	N	10					103
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	61	1	485	3	N	2					74
							2	9									
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	136	1	1083	3	N	-0-					74
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	198	1	1581	3	N	14					88
							15	9									
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	183	1	1466	3	N	-0-	4	5			84
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	183	1	1471	3	N	4					88
							4	9									
11	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	176	1	1422	3	N	7					95
							8	9									

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2309	-0-	2309	12760	259	1	2050	3	N	-0-					133
07	DLQ G-10		2345	-0-	2345	15105	260	1	2078	3	N	6	118	1			21
							7	9									
08	3100	N	2283	-0-	-817	14288	253	1	2026	3	N	4					25
							4	9									
09	3000	N	2911	-0-	-89	14199	321	1	2577	3	N	12					37
							13	9									
10	16312	X	2113	-0-	-14199	-0-	233	1	1871	3	N	8					45
							9	9									
11	2310	X	1845	-0-	-465	-0-	203	1	1634	3	N	7					52
							8	9									

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
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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	97	1	767	3	N	-0-	2	5			62
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	66	1	523	3	N	-0-					62
08	961	N	655	-0-	-306	-0-	69	1	586	3	N	-0-					62
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	62	1	528	3	N	-0-					62
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	68	1	581	3	N	1					63
							1	9									
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	70	1	597	3	N	-0-	4	5			59

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
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	93	1	739	3	N	-0-					46
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	65	1	525	3	N	-0-	1	5			45
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	99	1	802	3	N	1					46
							1	9									
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	110	1	899	3	N	2					48
							2	9									
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	63	1	524	3	N	-0-	4	5			44
11	870	N	611	-0-	-259	-0-	65	1	546	3	N	-0-					44

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		960	-0-	960	5353	107	1	843	3	Y	9					101
							10	9									
07	DLQ G-10		982	-0-	982	6335	110	1	863	3	Y	8					109
							9	9									
08	3100	N	913	-0-	-2187	4148	101	1	802	3	Y	9					118
							10	9									
09	3000	N	917	-0-	-2083	2065	102	1	812	3	Y	3					121
							3	9									
10	2965	N	900	-0-	-2065	-0-	99	1	792	3	Y	8					129
							9	9									
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	102	1	816	3	Y	6	97	1			38
							7	9									

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	121	1	957	3	N	-0-					17
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	141	1	1119	3	N	-0-					17
08	1364	N	719	-0-	-645	-0-	80	1	639	3	N	-0-	3	5			14
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	47	1	382	3	N	-0-					14
10	1271	N	732	-0-	-539	-0-	80	1	652	3	N	-0-					14
11	690	N	404	-0-	-286	-0-	44	1	360	3	N	-0-					14

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

06	DLQ G-10		2823	-0-	2823	14747	316	1	2503	3	N	4	153	1			31
							4	9									
07	DLQ G-10		3325	-0-	3325	18072	373	1	2952	3	N	-0-					31
08	21298	X	3226	-0-	-18072	-0-	358	1	2834	3	N	31					62
							34	9									
09	2940	X	2774	-0-	-166	-0-	309	1	2453	3	N	11					73
							12	9									
10	3317	X	2378	-0-	-939	-0-	264	1	2097	3	N	15					88
							17	9									
11	3210	X	2452	-0-	-758	-0-	272	1	2168	3	N	11					99
							12	9									

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	163	1	1294	3	N	2	43	1			41
							2	9									
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	155	1	1235	3	N	10					51
							11	9									
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	157	1	1254	3	N	17					68
							19	9									
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	135	1	1087	3	N	-0-					68
10	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	119	1	967	3	N	-0-					68
11	1380	N	847	-0-	-533	-0-	92	1	755	3	N	-0-					68

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10310 - 11759

06	DLQ G-10		3189	-0-	3189	14368	358	1	2831	3	Y	-0-					59
07	DLQ G-10		3244	-0-	3244	17612	360	1	2884	3	Y	-0-					59
08	20855	X	3243	-0-	-17612	-0-	360	1	2876	3	Y	6					65
							7	9									
09	3240	X	3049	-0-	-191	-0-	338	1	2702	3	Y	8					73
							9	9									
10	3348	X	2876	-0-	-472	-0-	318	1	2548	3	Y	9					82
							10	9									
11	3180	X	1622	-0-	-1558	-0-	178	1	1435	3	Y	8					90
							9	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	207	1	1639	3	N	9					67
							10	9									
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	209	1	1591	3	N	6					73
							7	9									
08	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	207	1	1513	3	N	9					82
							10	9									
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	195	1	1429	3	N	3					85
							3	9									
10	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	190	1	1395	3	N	6					91
							7	9									
*11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	217	1	1597	3	N	-0-					91

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

06	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	319	1	2523	3	N	-0-					60
07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	313	1	2482	3	N	-0-					60
08	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	318	1	2552	3	N	-0-					60
09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	301	1	2417	3	N	-0-					60
10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	309	1	2485	3	N	-0-					60
*11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	298	1	2401	3	N	-0-					60

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

06	DLQ G-10		1399	-0-	1399	7928	156	1	1233	3	Y	9	87	1			9
							10	9									
07	DLQ G-10		1330	-0-	1330	9258	149	1	1179	3	Y	2					11
							2	9									
08	3100	N	1371	-0-	-1729	7529	151	1	1216	3	Y	4					15
							4	9									
09	3000	N	1161	-0-	-1839	5690	127	1	1030	3	Y	4					19
							4	9									
10	3100	N	2022	-0-	-1078	4612	221	1	1795	3	Y	5					24
							6	9									
*11	3000	N	1480	-0-	-1520	3092	161	1	1311	3	Y	7					31
							8	9									

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	173	1	1367	3	N	-0-					29
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	184	1	1477	3	N	-0-					29
08	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	179	1	1423	3	N	-0-					29
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	170	1	1353	3	N	-0-					29
10	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	171	1	1364	3	N	-0-					29
11	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	160	1	1285	3	N	-0-					29

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

06	DLQ G-10		3176	-0-	3176	16158	349	1	2761	3	Y	60					138
							66	9									
07	DLQ G-10		3015	-0-	3015	19173	330	1	2619	3	Y	60	72	1			126
							66	9									
08	22164	X	2991	-0-	-19173	-0-	331	1	2598	3	Y	56	150	1			32
							62	9									
09	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	332	1	2492	3	Y	53					85
							58	9									
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	367	1	2760	3	Y	51					136
							56	9									
*11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	385	1	2897	3	Y	56					192
							62	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	130	1	1031	3	N	7					45
							8	9									
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	138	1	1096	3	N	-0-					45
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	135	1	1062	3	N	-0-					45
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	133	1	958	3	N	-0-					45
10	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	139	1	1007	3	N	-0-					45
11	1170	N	964	-0-	-206	-0-	116	1	841	3	N	6					51
							7	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
06	DLQ G-10		2435	-0-	2435	11832	268	1	2121	3	Y	42					124
							46	9									
07	DLQ G-10		2403	-0-	2403	14235	269	1	2127	3	Y	6	91	1			39
							7	9									
08	3100	N	2305	-0-	-795	13440	255	1	2018	3	Y	29					68
							32	9									
09	3000	N	2259	-0-	-741	12699	251	1	1985	3	Y	21					89
							23	9									
10	3100	N	2118	-0-	-982	11717	235	1	1864	3	Y	17					106
							19	9									
*11	3000	N	2210	-0-	-790	10927	246	1	1957	3	Y	6					112
							7	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
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	149	1	1177	3	N	-0-					53
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	168	1	1326	3	N	3					56
							3	9									
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	155	1	1231	3	N	2					58
							2	9									
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	174	1	1386	3	N	2					60
							2	9									
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	171	1	1341	3	N	2					62
							2	9									
11	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	137	1	1078	3	N	4					66
							4	9									

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	150	1	1184	3	N	5					35
							6	9									
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	156	1	1248	3	N	1					36
							1	9									
08	1705	N	1323	-0-	-382	-0-	152	1	1169	3	N	2					38
							2	9									
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	145	1	1117	3	N	-0-					38
10	1395	N	857	-0-	-538	-0-	98	1	759	3	N	-0-					38
11	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	125	1	975	3	N	-0-					38

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
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	5					55
							6	9									
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	156	1	1179	3	N	5					60
							6	9									
08	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	150	1	1095	3	N	3					63
							3	9									
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	126	1	921	3	N	3					66
							3	9									
10	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	155	1	1140	3	N	4					70
							4	9									
*11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	244	1	1798	3	N	8					78
							9	9									

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
06	1258	N	1164	-0-	-94	-0-	130	1	1033	3	N	1					15
							1	9									
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	129	1	987	3	N	3					18
							3	9									
08	1953	X	1105	-0-	-848	-0-	128	1	975	3	N	2					20
							2	9									
09	1890	X	1045	-0-	-845	-0-	120	1	922	3	N	3					23
							3	9									
10	1953	X	879	-0-	-1074	-0-	100	1	772	3	N	6					29
							7	9									
11	1170	X	861	-0-	-309	-0-	98	1	763	3	N	-0-					29

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	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
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	218	1	1729	3	N	13					152
							14	9									
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	260	1	2062	3	N	10					162
							11	9									
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	247	1	1966	3	N	9					171
							10	9									
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	241	1	1919	3	N	12					183
							13	9									
10	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	212	1	1690	3	N	17	33	1			167
							19	9									
11	1950	N	585	-0-	-1365	-0-	65	1	517	3	N	3					170
							3	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

06	DLQ G-10	857	-0-	857	5023	96	1	761	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2055	-0-	2055	7078	230	1	1825	3	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2737	-0-	-363	6715	306	1	2431	3	Y	-0-					-0-
09	3000 N	2030	-0-	-970	5745	226	1	1804	3	Y	-0-					-0-
10	3100 N	1766	-0-	-1334	4411	196	1	1570	3	Y	-0-					-0-
*11	3000 N	1407	-0-	-1593	2818	156	1	1251	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1162	-0-	1162	7004	130	1	1032	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1178	-0-	1178	8182	131	1	1046	3	Y	1					3
							1	9									
08	3100	N	1230	-0-	-1870	6312	136	1	1094	3	Y	-0-					3
09	3000	N	1307	-0-	-1693	4619	144	1	1163	3	Y	-0-					3
10	3100	N	1718	-0-	-1382	3237	189	1	1528	3	Y	1					4
							1	9									
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	237					Y	1					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1454	-0-	1454	7294	163	1	1291	3	Y	-0-					44
07	DLQ G-10		1439	-0-	1439	8733	161	1	1275	3	Y	3					47
							3	9									
08	3100	N	1390	-0-	-1710	7023	158	1	1232	3	Y	-0-					47
09	3000	N	1334	-0-	-1666	5357	151	1	1183	3	Y	-0-					47
10	3100	N	1331	-0-	-1769	3588	150	1	1178	3	Y	3					50
							3	9									
*11	3000	N	1054	-0-	-1946	1642	121	1	920	3	Y	12					62
							13	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	468	1	3703	3	N	8					100
							9	9									
07	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	389	1	3080	3	N	2					102
							2	9									
08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	278	1	2207	3	N	-0-					102
09	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	252	1	2008	3	N	2					104
							2	9									
10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	239	1	1912	3	N	-0-					104
*11	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	253	1	2032	3	N	2					106
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1594	-0-	1594	7875	179	1	1415	3	Y	-0-	2	5			125
07	DLQ G-10		1639	-0-	1639	9514	184	1	1455	3	Y	-0-	116	1			9
08	3100	N	1636	-0-	-1464	8050	184	1	1451	3	Y	1					10
							1	9									
09	3000	N	1590	-0-	-1410	6640	178	1	1412	3	Y	-0-					10
10	3100	N	1614	-0-	-1486	5154	180	1	1434	3	Y	-0-					10
*11	3000	N	1447	-0-	-1553	3601	161	1	1283	3	Y	3					13
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	152	1	1200	3	N	2					75
							2	9									
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	152	1	1203	3	N	-0-					75
08	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	145	1	1148	3	N	6					81
							7	9									
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	147	1	1207	3	N	1					82
							1	9									
10	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	138	1	1141	3	N	3					85
							3	9									
11	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	126	1	1049	3	N	3					88
							3	9									

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
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	109	1	866	3	N	-0-					66
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	110	1	877	3	N	2					68
							2	9									
08	1147	N	980	-0-	-167	-0-	109	1	867	3	N	4					72
							4	9									
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	108	1	854	3	N	4					76
							4	9									
10	992	N	781	-0-	-211	-0-	87	1	692	3	N	2					78
							2	9									
11	960	N	702	-0-	-258	-0-	77	1	619	3	N	5					83
							6	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6218	-0-	6218	33291	863	1	5347	3	Y	7	21	1			139
							8	9									
07	DLQ G-10		6020	-0-	6020	39311	836	1	5180	3	Y	4	21	1			122
							4	9									
08	46053	X	6742	-0-	-39311	-0-	935	1	5794	3	Y	12	40	1			94
							13	9									
09	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	820	1	5677	3	Y	25	20	1			99
							28	9									
10	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	819	1	5643	3	Y	27	21	1			105
							30	9									
11	6420	X	4610	-0-	-1810	-0-	582	1	4014	3	Y	13	20	1			98
							14	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1574	-0-	1574	8563	176	1	1389	3	Y	8	87	1			9
							9	9									
07	DLQ G-10		1301	-0-	1301	9864	146	1	1152	3	Y	3					12
							3	9									
08	3100	N	1128	-0-	-1972	7892	140	1	985	3	Y	3					15
							3	9									
09	3000	N	1329	-0-	-1671	6221	165	1	1160	3	Y	4					19
							4	9									
10	3100	N	1315	-0-	-1785	4436	163	1	1146	3	Y	5					24
							6	9									
*11	3000	N	1217	-0-	-1783	2653	150	1	1060	3	Y	6					30
							7	9									

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	122	1	969	3	N	12					78
							13	9									
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	185	1	1471	3	N	-0-					78
08	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	129	1	1032	3	N	-0-					78
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	122	1	982	3	N	2					80
							2	9									
10	1643	N	1084	-0-	-559	-0-	121	1	963	3	N	-0-					80
11	1110	N	977	-0-	-133	-0-	109	1	868	3	N	-0-					80

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

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
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	182	1	1439	3	N	4					90
							4	9									
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	187	1	1480	3	N	2					92
							2	9									
08	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	188	1	1496	3	N	7					99
							8	9									
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	186	1	1453	3	N	5					104
							6	9									
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	199	1	1542	3	N	4					108
							4	9									
11	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	176	1	1367	3	N	5					113
							6	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

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
06	DLQ G-10		3226	-0-	3226	10618	448	1	2775	3	Y	3	9	1			59
							3	9									
07	DLQ G-10		3150	-0-	3150	13768	398	1	2749	3	Y	3	9	1			53
							3	9									
08	16496	X	2728	-0-	-13768	-0-	343	1	2374	3	Y	10	17	1			46
							11	9									
09	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	320	1	2218	3	Y	10	8	1			48
							11	9									
10	3348	X	2498	-0-	-850	-0-	313	1	2174	3	Y	10	8	1			50
							11	9									
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	5	8	1			47

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

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
06	DLQ G-10		4329	-0-	4329	20968	485	1	3841	3	N	3					153
							3	9									
07	DLQ G-10		4342	-0-	4342	25310	487	1	3855	3	N	-0-	112	1			41
08	29975	X	4665	-0-	-25310	-0-	517	1	4144	3	N	4					45
							4	9									
09	4860	X	4361	-0-	-499	-0-	483	1	3870	3	N	7					52
							8	9									
10	5022	X	3598	-0-	-1424	-0-	398	1	3192	3	N	7					59
							8	9									
11	4500	X	3811	-0-	-689	-0-	421	1	3382	3	N	7					66
							8	9									

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

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
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	155	1	1226	3	Y	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	156	1	1204	3	Y	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	153	1	1152	3	Y	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	139	1	1053	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1147	-0-	-217	-0-	133	1	1014	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	799	-0-	-461	-0-	92	1	707	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
06	3000	N	10015	-0-	7015	7015	1111	1	8796	3	N	98	126	1			102
							108	9									
07	3100	N	7259	-0-	4159	11174	809	1	6402	3	N	44					146
							48	9									
08	3100	N	5487	-0-	2387	13561	609	1	4822	3	N	51	131	1			66
							56	9									
09	3000	N	4700	-0-	1700	15261	524	1	4152	3	N	22					88
							24	9									
10	19276	X	4015	-0-	-15261	-0-	447	1	3547	3	N	19					107
							21	9									
11	2970	X	2900	-0-	-70	-0-	318	1	2529	3	N	48					155
							53	9									

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	340	1	2693	3	N	14					52
							15	9									
07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	301	1	2385	3	N	12					64
							13	9									
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	410	1	3255	3	N	8					72
							9	9									
09	1830	X	990	-0-	-840	-0-	109	1	874	3	N	6					78
							7	9									
10	1891	X	1820	-0-	-71	-0-	200	1	1608	3	N	11					89
							12	9									
11	1830	X	1199	-0-	-631	-0-	131	1	1060	3	N	7					96
							8	9									

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
06	DLQ G-10		1987	-0-	1987	9494	274	1	1702	3	Y	10	30	1			202
							11	9									
07	DLQ G-10		2035	-0-	2035	11529	280	1	1742	3	Y	12	30	1			184
							13	9									
08	3100	N	2039	-0-	-1061	10468	278	1	1714	3	Y	43	58	1			169
							47	9									
09	3000	N	1917	-0-	-1083	9385	246	1	1631	3	Y	36	29	1			176
							40	9									
10	3100	N	1471	-0-	-1629	7756	187	1	1243	3	Y	37	28	1			185
							41	9									
*11	3000	N	40	-0-	-2960	4796	2	1	17	3	Y	19	28	1			176
							21	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2834	-0-	2834	14158	393	1	2435	3	Y	5	15	1			89
							6	9									
07	DLQ G-10		2577	-0-	2577	16735	358	1	2217	3	Y	2	15	1			76
							2	9									
08	3100	N	2852	-0-	-248	16487	395	1	2449	3	Y	7	29	1			54
							8	9									
09	3000	N	2639	-0-	-361	16126	363	1	2256	3	Y	18	14	1			58
							20	9									
10	3100	N	2643	-0-	-457	15669	363	1	2259	3	Y	19	14	1			63
							21	9									
*11	3000	N	2061	-0-	-939	14730	283	1	1767	3	Y	10	14	1			59
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
06	DLQ G-10		2113	-0-	2113	9949	237	1	1876	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2180	-0-	2180	12129	244	1	1936	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2034	-0-	-1066	11063	235	1	1799	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1907	-0-	-1093	9970	220	1	1687	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1466	-0-	-1634	8336	169	1	1297	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1567	-0-	-1433	6903	180	1	1387	3	Y	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9320 - 9675

06	3750	X	3285	-0-	-465	-0-	364	1	2877	3	N	40					149
							44	9									
07	3844	X	3522	-0-	-322	-0-	390	1	3089	3	N	39	111	1			77
							43	9									
08	3844	X	3166	-0-	-678	-0-	353	1	2796	3	N	15					92
							17	9									
09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	264	1	2095	3	N	23					115
							25	9									
10	3627	X	2513	-0-	-1114	-0-	281	1	2232	3	N	-0-					115
11	3420	X	2088	-0-	-1332	-0-	233	1	1855	3	N	-0-	58	1			57

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

06	DLQ G-10		1379	-0-	1379	7684	155	1	1224	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1285	-0-	1285	8969	144	1	1141	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1447	-0-	-1653	7316	162	1	1285	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1518	-0-	-1482	5834	169	1	1349	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1287	-0-	-1813	4021	143	1	1144	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	375	-0-	-2625	1396	41	1	334	3	Y	-0-					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

06	DLQ G-10		196	-0-	196	3152	27	1	166	3	Y	3	9	1			96
							3	9									
07	DLQ G-10		220	-0-	220	3372	30	1	188	3	Y	2	9	1			89
							2	9									
08	3100	N	2408	-0-	-692	2680	330	1	2070	3	Y	7	28	1			68
							8	9									
09	3000	N	2603	-0-	-397	2283	355	1	2229	3	Y	17	16	1			69
							19	9									
10	3100	N	2421	-0-	-679	1604	330	1	2072	3	Y	17	15	1			71
							19	9									
*11	3000	N	1880	-0-	-1120	484	257	1	1614	3	Y	8	15	1			64
							9	9									

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	173	1	1368	3	N	11					86
							12	9									
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	171	1	1310	3	N	4					90
							4	9									
08	2170	N	1466	-0-	-704	-0-	168	1	1290	3	N	7					97
							8	9									
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	170	1	1307	3	N	6					103
							7	9									
10	1488	N	960	-0-	-528	-0-	109	1	843	3	N	7					110
							8	9									
11	1410	N	1074	-0-	-336	-0-	122	1	948	3	N	4					114
							4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	225	1	1781	3	N	-0-					39
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	244	1	1928	3	N	13					52
							14	9									
08	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	218	1	1724	3	N	-0-	3	5			49
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	207	1	1645	3	N	4					53
							4	9									
10	2201	N	1639	-0-	-562	-0-	183	1	1455	3	N	1					54
							1	9									
11	1890	N	1650	-0-	-240	-0-	184	1	1464	3	N	2					56
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1294	-0-	1294	6396	144	1	1144	3	Y	5					65
							6	9									
07	DLQ G-10		1290	-0-	1290	7686	144	1	1142	3	Y	4					69
							4	9									
08	3100	N	553	-0-	-2547	5139	60	1	484	3	Y	8					77
							9	9									
09	3000	N	1525	-0-	-1475	3664	168	1	1357	3	Y	-0-					77
10	3100	N	1244	-0-	-1856	1808	136	1	1106	3	Y	2					79
							2	9									
*11	2987	N	1179	-0-	-1808	-0-	128	1	1048	3	Y	3					82
							3	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1636	-0-	1636	8323	225	1	1396	3	Y	14	48	1			326
							15	9									
07	DLQ G-10		1639	-0-	1639	9962	224	1	1391	3	Y	22	42	1			306
							24	9									
08	3100	N	1514	-0-	-1586	8376	198	1	1229	3	Y	79	81	1			304
							87	9									
09	3000	N	1659	-0-	-1341	7035	222	1	1381	3	Y	51	40	1			315
							56	9									
10	3100	N	1701	-0-	-1399	5636	227	1	1415	3	Y	54	40	1			329
							59	9									
*11	3000	N	1498	-0-	-1502	4134	202	1	1266	3	Y	27	40	1			316
							30	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2204	-0-	2204	11401	305	1	1892	3	Y	6	21	1			92
							7	9									
07	DLQ G-10		2225	-0-	2225	13626	309	1	1910	3	Y	5	18	1			79
							6	9									
08	3100	N	2209	-0-	-891	12735	304	1	1885	3	Y	18	35	1			62
							20	9									
09	3000	N	2117	-0-	-883	11852	291	1	1802	3	Y	22	17	1			67
							24	9									
10	3100	N	1945	-0-	-1155	10697	266	1	1654	3	Y	23	17	1			73
							25	9									
*11	3000	N	2195	-0-	-805	9892	302	1	1881	3	Y	11	17	1			67
							12	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
06	DLQ G-10		16272	-0-	16272	79826	2258	1	13995	3	Y	17	50	1			368
							19	9									
07	DLQ G-10		10166	-0-	10166	89992	1408	1	8730	3	Y	25	58	1			335
							28	9									
08	99486	X	9494	-0-	-89992	-0-	1304	1	8089	3	Y	92	101	1			326
							101	9									
09	15000	X	13764	-0-	-1236	-0-	1901	1	11790	3	Y	66	51	1			341
							73	9									
10	16926	X	16779	-0-	-147	-0-	2313	1	14388	3	Y	71	50	1			362
							78	9									
*11	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	2367	1	14726	3	Y	40	50	1			352
							44	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1411	-0-	1411	8007	157	1	1243	3	Y	10					127
							11	9									
07	DLQ G-10		1305	-0-	1305	9312	145	1	1151	3	Y	8	104	1			31
							9	9									
08	3100	N	1322	-0-	-1778	7534	146	1	1162	3	Y	13					44
							14	9									
09	3000	N	1517	-0-	-1483	6051	168	1	1339	3	Y	9					53
							10	9									
10	3100	N	1608	-0-	-1492	4559	178	1	1422	3	Y	7					60
							8	9									
*11	3000	N	1243	-0-	-1757	2802	137	1	1098	3	Y	7					67
							8	9									

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1179	-0-	1179	6801	132	1	1046	3	Y	1					12
							1	9									
07	DLQ G-10		1188	-0-	1188	7989	133	1	1054	3	Y	1					13
							1	9									
08	3100	N	1101	-0-	-1999	5990	123	1	975	3	Y	3					16
							3	9									
09	3000	N	1179	-0-	-1821	4169	132	1	1047	3	Y	-0-	2	1			14
10	3100	N	1063	-0-	-2037	2132	119	1	944	3	Y	-0-					14
*11	3000	N	1087	-0-	-1913	219	121	1	966	3	Y	-0-					14

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2430	-0-	2430	12863	273	1	2157	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3392	-0-	3392	16255	381	1	3011	3	Y	-0-					-0-
08	19273	X	3018	-0-	-16255	-0-	339	1	2679	3	Y	-0-					-0-
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	330	1	2616	3	Y	-0-					-0-
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	323	1	2564	3	Y	-0-					-0-
11	2220	X	2118	-0-	-102	-0-	236	1	1882	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	222	1	1759	3	N	-0-					103
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	227	1	1795	3	N	-0-	1	5			102
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	216	1	1707	3	N	-0-	82	1			20
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	206	1	1630	3	N	-0-					20
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	214	1	1700	3	N	10					30
							11	9									
11	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	199	1	1583	3	N	-0-					30

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	188	1	1484	3	N	2	68	1			26
							2	9									
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	190	1	1503	3	N	6					32
							7	9									
08	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	191	1	1518	3	N	23					55
							25	9									
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	197	1	1571	3	N	6					61
							7	9									
10	1705	N	1139	-0-	-566	-0-	126	1	1010	3	N	3					64
							3	9									
11	1680	N	305	-0-	-1375	-0-	33	1	272	3	N	-0-					64

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
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	123	1	971	3	N	51	83	1			107
							56	9									
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	92	1	727	3	N	33	77	1			63
							36	9									
08	868	N	521	-0-	-347	-0-	56	1	446	3	N	17					80
							19	9									
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	291	3	N	11					91
							12	9									
10	868	N	350	-0-	-518	-0-	37	1	304	3	N	8					99
							9	9									
11	510	N	285	-0-	-225	-0-	28	1	238	3	N	17	91	1			25
							19	9									

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	122	1	970	3	N	3					77
							3	9									
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	90	1	718	3	N	10					87
							11	9									
08	1333	N	1104	-0-	-229	-0-	122	1	974	3	N	7					94
							8	9									
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	121	1	968	3	N	11	25	1			80
							12	9									
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	124	1	1000	3	N	5					85
							6	9									
11	1080	N	888	-0-	-192	-0-	87	1	794	3	N	6					91
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	252	1	1996	3	N	20					120
							22	9									
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	214	1	1697	3	N	11					131
							12	9									
08	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	212	1	1677	3	N	6	101	1			36
							7	9									
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	211	1	1615	3	N	6					42
							7	9									
10	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	200	1	1537	3	N	12					54
							13	9									
*11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	250	1	1926	3	N	8					62
							9	9									

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
06	DLQ G-10		1619	-0-	1619	13273	145	1	1468	3	Y	5					61
							6	9									
07	DLQ G-10		2318	-0-	2318	15591	207	1	2105	3	Y	5					66
							6	9									
08	18098	X	2507	-0-	-15591	-0-	227	1	2271	3	Y	8					74
							9	9									
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	278	1	2785	3	Y	1	22	1			53
							1	9									
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	287	1	2878	3	Y	-0-					53
*11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	284	1	2850	3	Y	-0-					53

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
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	223	1	1761	3	N	4					126
							4	9									
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	243	1	1923	3	N	21	96	1			51
							23	9									
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	262	1	2080	3	N	12					63
							13	9									
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	257	1	2006	3	N	9					72
							10	9									
10	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	248	1	1942	3	N	-0-					72
11	2280	N	1629	-0-	-651	-0-	184	1	1445	3	N	-0-					72

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
06	DLQ G-10		1653	-0-	1653	9685	184	1	1459	3	Y	9	34	1			62
							10	9									
07	DLQ G-10		2072	-0-	2072	11757	231	1	1835	3	Y	5					67
							6	9									
08	3100	N	2169	-0-	-931	10826	237	1	1921	3	Y	10					77
							11	9									
09	3000	N	2156	-0-	-844	9982	237	1	1913	3	Y	5					82
							6	9									
10	3100	N	2148	-0-	-952	9030	237	1	1911	3	Y	-0-					82
*11	3000	N	2137	-0-	-863	8167	235	1	1902	3	Y	-0-					82

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
06	DLQ G-10		1634	-0-	1634	11606	183	1	1451	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1692	-0-	1692	13298	189	1	1503	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1516	-0-	-1584	11714	183	1	1333	3	Y	-0-					-0-
09	13116	X	1402	-0-	-11714	-0-	169	1	1233	3	Y	-0-					-0-
10	1736	X	1660	-0-	-76	-0-	200	1	1460	3	Y	-0-					-0-
11	1650	X	1598	-0-	-52	-0-	192	1	1406	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3005	-0-	3005	16114	322	1	2679	3	N	4					29
							4	9									
07	DLQ G-10		2892	-0-	2892	19006	307	1	2563	3	N	20					49
							22	9									
08	22609	X	3603	-0-	-19006	-0-	384	1	3206	3	N	12					61
							13	9									
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	422	1	3530	3	N	11					72
							12	9									
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	370	1	3100	3	N	12					84
							13	9									
11	3360	X	3257	-0-	-103	-0-	345	1	2897	3	N	14					98
							15	9									

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
06	DLQ G-10		1861	-0-	1861	8743	209	1	1651	3	Y	1					68
							1	9									
07	DLQ G-10		1891	-0-	1891	10634	210	1	1673	3	Y	7					75
							8	9									
08	3100	N	1787	-0-	-1313	9321	199	1	1588	3	Y	-0-	15	0			60
09	3000	N	1740	-0-	-1260	8061	194	1	1546	3	Y	-0-					60
10	3100	N	1718	-0-	-1382	6679	191	1	1527	3	Y	-0-					60
*11	3000	N	1171	-0-	-1829	4850	130	1	1041	3	Y	-0-					60

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
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	136	1	1079	3	N	2					52
							2	9									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	150	1	1192	3	N	-0-	4	5			48
08	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	140	1	1065	3	N	-0-					48
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	105	1	805	3	N	-0-					48
10	1333	N	535	-0-	-798	-0-	61	1	474	3	N	-0-					48
11	1170	N	854	-0-	-316	-0-	97	1	757	3	N	-0-					48

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
06	DLQ G-10		1097	-0-	1097	5978	123	1	974	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1535	-0-	1535	7513	172	1	1363	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1493	-0-	-1607	5906	170	1	1323	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1470	-0-	-1530	4376	167	1	1303	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1439	-0-	-1661	2715	163	1	1276	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	928	-0-	-2072	643	105	1	823	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	236	1	1866	3	N	4					83
							4	9									
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	237	1	1913	3	N	19					102
							21	9									
08	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	233	1	1863	3	N	3					105
							3	9									
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	223	1	1788	3	N	-0-					105
10	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	228	1	1829	3	N	-0-					105
11	2040	N	1623	-0-	-417	-0-	179	1	1444	3	N	-0-					105

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	2575	-0-	2575	13148	288	1	2283	3	N	4					85
							4	9									
07	DLQ	G-10	2428	-0-	2428	15576	271	1	2149	3	N	7					92
							8	9									
08	3100	N	2368	-0-	-732	14844	268	1	2089	3	N	10					102
							11	9									
09	3000	N	2360	-0-	-640	14204	267	1	2084	3	N	8					110
							9	9									
10	3100	N	2324	-0-	-776	13428	262	1	2053	3	N	8					118
							9	9									
*11	3000	N	2242	-0-	-758	12670	252	1	1980	3	N	9					127
							10	9									

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	295	1	2331	3	N	6					86
							7	9									
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	296	1	2345	3	N	4					90
							4	9									
08	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	277	1	2238	3	N	14	78	1			26
							15	9									
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	264	1	2138	3	N	-0-					26
10	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	273	1	2219	3	N	18					44
							20	9									
11	2460	N	2307	-0-	-153	-0-	252	1	2049	3	N	5					49
							6	9									

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

06	DLQ	G-10	1296	-0-	1296	6412	145	1	1151	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1319	-0-	1319	7731	147	1	1172	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1372	-0-	-1728	6003	151	1	1221	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1422	-0-	-1578	4425	156	1	1266	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1423	-0-	-1677	2748	156	1	1267	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	587	-0-	-2413	335	64	1	523	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

06	DLQ	G-10	1664	-0-	1664	8930	187	1	1477	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1631	-0-	1631	10561	188	1	1443	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1616	-0-	-1484	9077	186	1	1430	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1558	-0-	-1442	7635	179	1	1379	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1617	-0-	-1483	6152	185	1	1432	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	868	-0-	-2132	4020	99	1	769	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

06	DLQ	G-10	821	-0-	821	4885	92	1	726	3	Y	3					47
							3	9									
07	DLQ	G-10	708	-0-	708	5593	80	1	628	3	Y	-0-					47
08	3100	N	721	-0-	-2379	3214	79	1	619	3	Y	21					68
							23	9									
09	3000	N	786	-0-	-2214	1000	87	1	690	3	Y	8					76
							9	9									
10	1833	N	833	-0-	-1000	-0-	92	1	734	3	Y	6					82
							7	9									
*11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	90	1	725	3	Y	7					89
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2889	-0-	2889	14636	322	1	2552	3	N	14					89
							15	9									
07	DLQ G-10		2597	-0-	2597	17233	291	1	2306	3	N	-0-					89
08	19797	X	2564	-0-	-17233	-0-	290	1	2267	3	N	6					95
							7	9									
09	2880	X	2625	-0-	-255	-0-	297	1	2325	3	N	3					98
							3	9									
10	2976	X	2715	-0-	-261	-0-	307	1	2408	3	N	-0-					98
11	2490	N	2357	-0-	-133	-0-	266	1	2091	3	N	-0-					98

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
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	187	1	1476	3	N	-0-					24
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	189	1	1523	3	N	-0-					24
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	200	1	1701	3	N	9					33
							10	9									
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	240	1	2050	3	N	6					39
							7	9									
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	240	1	2056	3	N	1					40
							1	9									
*11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	224	1	1922	3	N	-0-					40

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
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	N	22					158
							24	9									
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	244	3	N	13	71	1			100
							14	9									
08	1240	N	49	-0-	-1191	-0-	3	1	34	3	N	11	62	1			49
							12	9									
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	4					53
							4	9									
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	151	1	1212	3	N	10					63
							11	9									
*11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	190	1	1527	3	N	1					64
							1	9									

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2991	-0-	2991	15121	335	1	2653	3	N	3					79
							3	9									
07	DLQ G-10		3087	-0-	3087	18208	345	1	2739	3	N	3					82
							3	9									
08	21252	X	3044	-0-	-18208	-0-	342	1	2691	3	N	10					92
							11	9									
09	2970	X	2906	-0-	-64	-0-	327	1	2579	3	N	-0-					92
10	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	334	1	2640	3	N	13					105
							14	9									
11	2970	X	2693	-0-	-277	-0-	296	1	2397	3	N	-0-					105

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	228	1	1808	3	N	-0-			2	5	50
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	241	1	1874	3	N	-0-					50
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	251	1	1992	3	N	5					55
							6	9									
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	281	1	2230	3	N	-0-					55
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	300	1	2385	3	N	-0-					55
11	2190	N	1963	-0-	-227	-0-	219	1	1744	3	N	-0-					55

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
06	DLQ G-10		1256	-0-	1256	8198	141	1	1115	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1666	-0-	1666	9864	187	1	1479	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1807	-0-	-1293	8571	202	1	1605	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1744	-0-	-1256	7315	194	1	1550	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1638	-0-	-1462	5853	182	1	1456	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1845	-0-	-1155	4698	205	1	1640	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	124	1	985	3	N	2					48
							2	9									
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	126	1	1004	3	N	2					50
							2	9									
08	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	123	1	970	3	N	-0-					50
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	122	1	951	3	N	2					52
							2	9									
10	1147	N	964	-0-	-183	-0-	109	1	854	3	N	1					53
							1	9									
11	1050	N	986	-0-	-64	-0-	111	1	872	3	N	3					56
							3	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9808 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	92	1	732	3	N	2					106
							2	9									
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	235	1	1875	3	N	56	90	1			72
							62	9									
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	142	1	1145	3	N	34					106
							37	9									
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	67	1	544	3	N	6					112
							7	9									
10	2170	N	456	-0-	-1714	-0-	48	1	398	3	N	9					121
							10	9									
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	6					127

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	271	1	2141	3	N	-0-					22
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	279	1	2204	3	N	-0-					22
08	2573	N	2168	-0-	-405	-0-	243	1	1925	3	N	-0-					22
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	283	1	2242	3	N	2					24
							2	9									
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	299	1	2376	3	N	-0-					24
11	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	233	1	1859	3	N	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3067	-0-	3067	15173	344	1	2721	3	Y	2					106
							2	9									
07	DLQ G-10		3151	-0-	3151	18324	352	1	2786	3	Y	12					118
							13	9									
08	21418	X	3094	-0-	-18324	-0-	345	1	2739	3	Y	9	109	1			18
							10	9									
09	3060	X	2985	-0-	-75	-0-	333	1	2652	3	Y	-0-					18
10	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	340	1	2709	3	Y	29					47
							32	9									
11	3060	X	2913	-0-	-147	-0-	324	1	2588	3	Y	1					48
							1	9									

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	215	1	1703	3	N	12					122
							13	9									
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	245	1	1946	3	N	2					124
							2	9									
08	2356	N	2135	-0-	-221	-0-	242	1	1890	3	N	3					127
							3	9									
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	240	1	1826	3	N	-0-					127
10	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	246	1	1876	3	N	18					145
							20	9									
11	2070	N	1961	-0-	-109	-0-	226	1	1731	3	N	4					149
							4	9									

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3043	-0-	3043	15038	340	1	2689	3	N	13					53
							14	9									
07	DLQ G-10		3009	-0-	3009	18047	336	1	2660	3	N	12					65
							13	9									
08	20954	X	2907	-0-	-18047	-0-	333	1	2571	3	N	3					68
							3	9									
09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	447	1	3459	3	N	9					77
							10	9									
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	463	1	3587	3	N	13					90
							14	9									
11	3030	X	2158	-0-	-872	-0-	246	1	1906	3	N	5					95
							6	9									

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
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	265	1	2100	3	N	8					64
							9	9									
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	277	1	2200	3	N	6					70
							7	9									
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	267	1	2127	3	N	7					77
							8	9									
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	222	1	1771	3	N	-0-	3	5			74
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	223	1	1782	3	N	-0-					74
11	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	181	1	1449	3	N	-0-					74

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	251	1	1991	3	N	3					96
							3	9									
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	251	1	2003	3	N	-0-					96
08	2387	N	2267	-0-	-120	-0-	252	1	2011	3	N	4					100
							4	9									
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	239	1	1915	3	N	2					102
							2	9									
10	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	243	1	1954	3	N	2					104
							2	9									
11	2190	N	1472	-0-	-718	-0-	162	1	1310	3	N	-0-					104

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
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	230	1	1817	3	N	4					31
							4	9									
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	213	1	1689	3	N	5					36
							6	9									
08	2077	N	1818	-0-	-259	-0-	210	1	1600	3	N	7					43
							8	9									
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	190	1	1456	3	N	1					44
							1	9									
10	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	200	1	1541	3	N	-0-					44
11	1770	N	1051	-0-	-719	-0-	120	1	931	3	N	-0-					44

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
06	DLQ G-10		2264	-0-	2264	10910	254	1	2010	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2411	-0-	2411	13321	270	1	2141	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2279	-0-	-821	12500	255	1	2024	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2190	-0-	-810	11690	245	1	1945	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2229	-0-	-871	10819	249	1	1980	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2625	-0-	-375	10444	293	1	2332	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1478	-0-	1478	7791	166	1	1312	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1434	-0-	1434	9225	161	1	1273	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1468	-0-	-1632	7593	164	1	1304	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1379	-0-	-1621	5972	154	1	1225	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1441	-0-	-1659	4313	161	1	1280	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1361	-0-	-1639	2674	152	1	1209	3	Y	-0-					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	15	1	504	2	N	-0-					32
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	519	2	N	-0-					32
08	527	N	14	-0-	-513	-0-	14	1			N	-0-					32
09	510	N	37	-0-	-473	-0-	15	1	22	2	N	-0-					32
10	527	N	7	-0-	-520	-0-	5	1	2	2	N	-0-					32
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	N	-0-					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	15	1	2043	2	N	-0-					88
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	16	1	2189	2	N	85					173
							94	9									
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	16	1	2168	2	N	-0-					173
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	15	1	2035	2	N	-0-					173
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	16	1	2025	2	N	-0-					173
*11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	15	1	1705	2	N	-0-					173

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
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					83
07	465	N	40	-0-	-425	-0-	7	1	33	2	N	-0-					83
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	N	-0-					83
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	14	1	66	2	N	-0-					83
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-					83
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	2	N	-0-					83

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
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	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
06	2940	X	2692	-0-	-248	-0-	15	1	2677	2	N	-0-					13
07	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	16	1	2798	2	N	17					30
							19	9									
08	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	16	1	2772	2	N	57					87
							63	9									
09	2940	X	2771	-0-	-169	-0-	15	1	2738	2	N	16					103
							18	9									
10	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	16	1	2792	2	N	-0-					103
11	2760	X	2664	-0-	-96	-0-	15	1	2649	2	N	-0-					103

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
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-					22
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	16	1	274	2	N	-0-					22
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	385	2	N	-0-					22
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	391	2	N	-0-					22
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	N	-0-					22
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	15	1	477	2	N	-0-					22

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
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	11	1	1022	2	N	60					77
							66	9									
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	16	1	1415	2	N	20					97
							22	9									
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	13	1	469	2	N	-0-					97
09	1110	N	458	-0-	-652	-0-	5	1	450	2	N	3					100
							3	9									
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					100
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					100

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	15	1	1682	2	N	-0-					38
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	16	1	1775	2	N	22					60
							24	9									
08	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	16	1	1687	2	N	-0-					60
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	15	1	1885	2	N	-0-					60
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	16	1	1855	2	N	-0-					60
11	1650	N	1649	-0-	-1	-0-	15	1	1634	2	N	-0-					60

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

06	2910	X	2534	-0-	-376	-0-	15	1	2519	2	N	-0-					3
07	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	16	1	2829	2	N	-0-					3
08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	16	1	2813	2	N	-0-					3
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	15	1	2758	2	N	-0-					3
10	2852	X	2795	-0-	-57	-0-	16	1	2766	2	N	12					15
							13	9									
11	2730	N	2692	-0-	-38	-0-	15	1	2642	2	N	32					47
							35	9									

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	15	1	1375	2	N	-0-					98
07	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	16	1	1315	2	N	4					102
							4	9									
08	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	16	1	1434	2	N	-0-					102
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	15	1	1411	2	N	-0-					102
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	16	1	1382	2	N	-0-					102
11	1410	N	1256	-0-	-154	-0-	15	1	1241	2	N	-0-					102

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

06	4140	X	2963	-0-	-1177	-0-	15	1	2904	2	N	40					50
							44	9									
07	4278	X	3008	-0-	-1270	-0-	16	1	2979	2	N	12					62
							13	9									
08	3813	X	2958	-0-	-855	-0-	16	1	2930	2	N	11					73
							12	9									
09	3690	X	2745	-0-	-945	-0-	15	1	2722	2	N	7					80
							8	9									
10	3813	X	2993	-0-	-820	-0-	16	1	2977	2	N	-0-					80
11	2970	X	2451	-0-	-519	-0-	15	1	2417	2	N	17					97
							19	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928

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
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	15	1	2447	2	N	57					77
							63	9									
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	16	1	2515	2	N	-0-					77
08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	16	1	2441	2	N	21					98
							23	9									
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	15	1	2409	2	N	-0-					98
10	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	16	1	2367	2	N	-0-					98
11	2400	N	1971	-0-	-429	-0-	15	1	1886	2	N	64					162
							70	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
06	4992	X	3134	-0-	-1858	-0-	15	1	3119	2	N	-0-					8
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	16	1	3256	2	N	74					82
							81	9									
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	16	1	3128	2	N	66					148
							73	9									
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	15	1	3019	2	N	-0-					148
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	16	1	2944	2	N	-0-					148
*11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	15	1	2823	2	N	29	176	1			1
							32	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
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	14	1	1668	2	N	-0-					38
07	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	14	1	1674	2	N	12					50
							13	9									
08	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	16	1	1604	2	N	-0-					50
09	1680	N	1103	-0-	-577	-0-	15	1	1088	2	N	-0-					50
10	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	15	1	1565	2	N	-0-					50
*11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	14	1	1627	2	N	-0-					50

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
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	15	1	2169	2	N	90					147
							99	9									
07	2542	N	2138	-0-	-404	-0-	16	1	2122	2	N	-0-					147
08	2480	N	2042	-0-	-438	-0-	16	1	2008	2	N	16					163
							18	9									
09	2280	N	1834	-0-	-446	-0-	15	1	1738	2	N	74	177	1			60
							81	9									
10	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	16	1	2043	2	N	-0-					60
11	1980	N	1864	-0-	-116	-0-	15	1	1849	2	N	-0-					60

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
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	15	1	1944	2	N	29					182
							32	9									
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	16	1	2085	2	N	-0-	165	1			17
08	2263	N	1963	-0-	-300	-0-	15	1	1948	2	N	-0-					17
09	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	15	1	1890	2	N	-0-					17
10	2108	N	1842	-0-	-266	-0-	15	1	1827	2	N	-0-					17
*11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	15	1	1879	2	N	-0-					17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
06	2430	X	2085	-0-	-345	-0-	14	1	2071	2	N	-0-					105
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	16	1	2552	2	N	10					115
							11	9									
08	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	16	1	2401	2	N	-0-					115
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	15	1	2297	2	N	-0-					115
10	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	16	1	2492	2	N	-0-					115
11	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	15	1	2274	2	N	-0-					115

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
06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1259	2	17	9	Y	15	8	1			67
07	1085	X	606	-0-	-479	-0-	603	2	3	9	Y	3	2	1			68
08	1767	N	617	-0-	-1150	-0-	608	2	9	9	Y	8					76
09	1290	N	11	-0-	-1279	-0-	9	2	2	9	Y	2	2	1			76
10	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			Y	-0-					76
11	600	N	249	-0-	-351	-0-	247	2	2	9	Y	2	2	1			76

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
06	840	N	126	-0-	-714	-0-	112	2	14	9	Y	13	8	8			40
07	589	N	73	-0-	-516	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	8			40
08	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1053	2	19	9	Y	17	9	8			48
09	875	X	875	-0-	-0-	-0-	862	2	13	9	Y	12	2	8			58
10	682	X	54	-0-	-628	-0-	54	2			Y	-0-					58
11	1050	X	108	-0-	-942	-0-	106	2	2	9	Y	2	2	8			58

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
06	1410	N	578	-0-	-832	-0-	569	2	9	9	N	8	5	8			59
07	992	N	697	-0-	-295	-0-	694	2	3	9	N	3	2	8			60
08	682	N	421	-0-	-261	-0-	418	2	3	9	N	3	2	8			61
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1890	2	11	9	N	10	5	8			66
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	N	5					71
*11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1319	2	18	9	N	16	11	8			76

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
06	540	N	267	-0-	-273	-0-	264	2	3	9	N	3	1	8			49
07	589	N	482	-0-	-107	-0-	476	2	6	9	N	5	1	8			53
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	742	2	10	9	N	9	2	8			60
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1742	2	21	9	N	19	2	8			77
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	866	2	12	9	N	11					88
*11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1015	2	19	9	N	17	3	8			102

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
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					67
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					67
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					67
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					67
10	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					67
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					67

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	600	N	232	-0-	-368	-0-	215	1	17	9	N	15	15	8			22
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	235	1	6	9	N	5	5	8			22
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	305	1	233	2	N	4	4	8			22
							4	9									
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	235	1	88	2	N	3	3	8			22
							3	9									
10	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					22
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					22

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
06	7380	X	4739	-0-	-2641	-0-	4720	2	19	9	Y	17	17	1	4	8	110
07	7626	X	6965	-0-	-661	-0-	6945	2	20	9	Y	18	3	8			125
08	7750	X	6355	-0-	-1395	-0-	6299	2	56	9	Y	51	123	1	6	8	47
09	7500	X	6414	-0-	-1086	-0-	6350	2	64	9	Y	58	4	8			101
10	7750	X	6480	-0-	-1270	-0-	6457	2	23	9	Y	21					122
11	6750	X	5448	-0-	-1302	-0-	5425	2	23	9	Y	21	118	1	1	8	24

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
06	4920	X	3851	-0-	-1069	-0-	3793	2	58	9	N	53	153	1	2	8	40
07	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5403	2	53	9	N	48	1	8			87
08	4991	X	4893	-0-	-98	-0-	4873	2	20	9	N	18	1	8			104
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5322	2	68	9	N	62	65	1			101
10	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5541	2	15	9	N	14					115
*11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5148	2	18	9	N	16	3	8			128

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
06	3690	X	2402	-0-	-1288	-0-	2395	2	7	9	Y	6	9	1			54
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3918	2	9	9	Y	8					62
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3515	2	25	9	Y	23	61	1			24
09	3390	X	3221	-0-	-169	-0-	3192	2	29	9	Y	26					50
10	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	3265	2	12	9	Y	11					61
11	3390	X	3175	-0-	-215	-0-	3162	2	13	9	Y	12	59	1	2	8	12

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
06	1170	N	877	-0-	-293	-0-	859	2	18	9	N	16	62	1	5	8	59
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1379	2	21	9	N	19	1	8			77
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1452	2	23	9	N	21	1	8			97
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1200	2	26	9	N	24	2	8			119
10	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	1128	2	14	9	N	13					132
11	1440	N	1230	-0-	-210	-0-	1216	2	14	9	N	13	47	1	6	8	92

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
06	1560	N	1110	-0-	-450	-0-	1103	2	7	9	Y	6	34	1			22
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1683	2	8	9	Y	7					29
08	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	1648	2	23	9	Y	21					50
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1540	2	15	9	Y	14					64
10	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1623	2	19	9	Y	17	56	1			25
11	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	1546	2	15	9	Y	14					39

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
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1358	2	7	9	N	6	4	8			113
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1585	2	2	9	N	2	2	8			113
08	1829	N	1265	-0-	-564	-0-	1264	2	1	9	N	1	1	8			113
09	1380	N	1102	-0-	-278	-0-	1102	2			N	-0-					113
10	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	1316	2	2	9	N	2					115
11	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	1227	2	2	9	N	2	1	8			116

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
06	1861	X	1449	-0-	-412	-0-	1443	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2388	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	3348	X	1979	-0-	-1369	-0-	1978	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3240	X	1686	-0-	-1554	-0-	1685	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2852	X	1591	-0-	-1261	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
11	2310	X	1289	-0-	-1021	-0-	1287	2	2	9	Y	2	2	8			-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
06	3090	X	2486	-0-	-604	-0-	2477	2	9	9	Y	8					59
07	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	3030	2	13	9	Y	12					71
08	2976	X	2966	-0-	-10	-0-	2948	2	18	9	Y	16					87
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3267	2	8	9	Y	7					94
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3224	2	19	9	Y	17	79	1			32
*11	3000	N	3415	-0-	415	415	3393	2	22	9	Y	20					52

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
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1109	2	17	9	N	15	4	8			78
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1658	2	15	9	N	14					92
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1772	2	21	9	N	19	1	8			110
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1505	2	21	9	N	19					129
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1906	2	22	9	N	20					149
*11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1975	2	21	9	N	19	3	8			165

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9697 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
06	8580	X	5651	-0-	-2929	-0-	5643	2	8	9	N	7	85	1	7	8	107
07	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8922	2	20	9	N	18	1	8			124
08	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8078	2	56	9	N	51	1	8			174
09	7650	X	7451	-0-	-199	-0-	7353	2	98	9	N	89	182	1	2	8	79
10	7905	X	7663	-0-	-242	-0-	7602	2	61	9	N	55	70	1			64
11	7650	X	7147	-0-	-503	-0-	7108	2	39	9	N	35	1	8			98

GMX RESOURCES INC. 311408
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
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
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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 10 RRCID -> 239327 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9620 - 9748

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	1170	N	803	-0-	-367	-0-	791	2	12	9	N	11					203
07	1240	N	801	-0-	-439	-0-	801	2			N	-0-					203
08	1209	N	994	-0-	-215	-0-	988	2	6	9	N	5					208
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1422	2	25	9	N	23					231
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					231
11	960	N	501	-0-	-459	-0-	501	2			N	-0-					231

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	338	2	26	9	N	24					79
07	403	N	278	-0-	-125	-0-	248	2	30	9	N	27					106
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	324	2	2	9	N	2					108
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					108
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					108
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					108

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

06	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-					10
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					10
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					10
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					10
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	1620	N	1000	-0-	-620	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
*11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

06	1890	N	1607	-0-	-283	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1962	-0-	-146	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1456	-0-	-497	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1365	-0-	-315	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 179083 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8570 - 9748

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2011

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 181828 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8586 - 9758

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PATTERSON WELL #: 5 RRCID -> 182205 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6479 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1305	-0-	-315	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	588	-0-	-1055	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	363	-0-	-1197	-0-	363	3			N	-0-					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10920	X	2804	-0-	-8116	-0-	2756	2	48	9	N	44					177
07	8990	X	3187	-0-	-5803	-0-	3079	3	108	9	N	98					275
08	INC G-10		805	-0-	805	805	805	3			N	-0-	123	1			152
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	805					N	-0-					152
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	805					N	-0-					152
*11	2721	X	1916	-0-	-805	-0-	1854	3	62	9	N	56					208

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2921	-0-	-139	-0-	2776	2	145	9	N	132					152
07	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	2821	3			N	-0-					152
08	3317	X	2960	-0-	-357	-0-	2951	3	9	9	N	8					160
09	3210	X	2829	-0-	-381	-0-	2829	3			N	-0-					160
10	3224	X	2877	-0-	-347	-0-	2873	3	4	9	N	4					164
11	2910	X	2857	-0-	-53	-0-	2804	3	53	9	N	48					212

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
06	3330	X	3090	-0-	-240	-0-	270	1	2753	2	Y	61	60	1			57
							67	9									
07	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	267	1	2777	2	Y	72	85	1	15	8	29
							79	9									
08	3286	X	3140	-0-	-146	-0-	265	1	2812	2	Y	57	30	1			56
							63	9									
09	3150	X	2879	-0-	-271	-0-	248	1	2562	2	Y	63	29	1			90
							69	9									
10	3193	X	2746	-0-	-447	-0-	273	1	2417	2	Y	51	91	1			50
							56	9									
11	3090	X	2849	-0-	-241	-0-	253	1	2505	2	Y	83	55	1			78
							91	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	3180	X	2446	-0-	-734	-0-	215	1	2191	2	Y	36	48	1			45
							40	9									
07	3286	X	2489	-0-	-797	-0-	214	1	2224	2	Y	46	68	1			23
							51	9									
08	3255	X	3093	-0-	-162	-0-	261	1	2765	2	Y	61	29	1			55
							67	9									
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	293	1	3020	2	Y	85	34	1			106
							94	9									
10	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	266	1	2360	2	Y	32	89	1			49
							35	9									
*11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	294	1	2909	2	Y	105	63	1			91
							116	9									

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
06	6030	X	5062	-0-	-968	-0-	444	1	4523	2	Y	86	99	1			94
							95	9									
07	6231	X	6016	-0-	-215	-0-	515	1	5361	2	Y	127	165	1			56
							140	9									
08	5983	X	5766	-0-	-217	-0-	487	1	5168	2	Y	101	54	1			103
							111	9									
09	5790	X	5226	-0-	-564	-0-	451	1	4651	2	Y	113	53	1			163
							124	9									
10	6014	X	4764	-0-	-1250	-0-	474	1	4200	2	Y	82	159	1			86
							90	9									
11	5820	X	5034	-0-	-786	-0-	448	1	4423	2	Y	148	96	1			138
							163	9									

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
06	8790	X	8219	-0-	-571	-0-	720	1	7330	2	Y	154	160	1			152
							169	9									
07	9083	X	8260	-0-	-823	-0-	709	1	7383	2	Y	153	227	1			78
							168	9									
08	8897	X	8194	-0-	-703	-0-	692	1	7342	2	Y	145	77	1			146
							160	9									
09	8610	X	7642	-0-	-968	-0-	659	1	6796	2	Y	170	77	1			239
							187	9									
10	8494	X	6953	-0-	-1541	-0-	692	1	6130	2	Y	119	232	1			126
							131	9									
11	8220	X	7362	-0-	-858	-0-	655	1	6468	2	Y	217	141	1			202
							239	9									

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
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	5					5
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1	3	1	1	8	2
09	340	X	340	-0-	-0-	-0-	58	1	270	3	Y	11	2	1			11
							12	9									
10	529	X	529	-0-	-0-	-0-	93	1	410	3	Y	24	21	1	2	8	12
							26	9									
*11	379	X	379	-0-	-0-	-0-	63	1	286	3	Y	27	5	8			34
							30	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
EOG GAS UNIT WELL #: 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
06	1620	N	1015	-0-	-605	-0-	179	1	805	3	Y	28	115	1	2	8	62
							31	9									
07	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	231	1	1043	3	Y	37	1	8			98
							41	9									
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	209	1	991	3	Y	42	2	8			138
							46	9									
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	173	1	802	3	Y	48	110	1	2	8	74
							53	9									
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	258	1	1117	3	Y	47	3	8			118
							52	9									
*11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	239	1	1096	3	Y	35	6	8			147
							39	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
06	960	N	526	-0-	-434	-0-	93	1	422	3	Y	10	1	8			15
							11	9									
07	930	N	840	-0-	-90	-0-	153	1	686	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	161	1	761	3	Y	1	12	1	1	8	3
							1	9									
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	139	1	647	3	Y	3	1	8			5
							3	9									
10	837	N	779	-0-	-58	-0-	146	1	632	3	Y	1	3	1	1	8	2
							1	9									
*11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	193	1	880	3	Y	2	2	8			2
							2	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
06	2430	X	2008	-0-	-422	-0-	362	1	1623	3	Y	21	129	1	3	8	102
							23	9									
07	2418	X	2298	-0-	-120	-0-	413	1	1865	3	Y	18	3	8			117
							20	9									
08	2418	X	2320	-0-	-98	-0-	401	1	1893	3	Y	24	4	8			137
							26	9									
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	503	1	2336	3	Y	34	124	1	4	8	43
							37	9									
10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	588	1	2550	3	Y	60	3	8			100
							66	9									
*11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	520	1	2373	3	Y	70	7	8			163
							77	9									

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
06	900	N	701	-0-	-199	-0-	122	1	549	3	Y	27	2	8			50
							30	9									
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	150	1	674	3	Y	22	44	1	1	8	27
							24	9									
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	150	1	713	3	Y	45	41	1	2	8	29
							50	9									
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	150	1	694	3	Y	30	34	1	2	8	23
							33	9									
10	837	N	833	-0-	-4	-0-	151	1	656	3	Y	24	2	8			45
							26	9									
11	870	N	782	-0-	-88	-0-	134	1	615	3	Y	30	49	1	5	8	21
							33	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
06	1920	N	1485	-0-	-435	-0-	264	1	1184	3	Y	34	46	1	1	8	43
							37	9									
07	2046	N	1876	-0-	-170	-0-	336	1	1519	3	Y	19	31	1	1	8	30
							21	9									
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	348	1	1644	3	Y	9	1	8			38
							10	9									
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	340	1	1580	3	Y	17	36	1	1	8	18
							19	9									
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	375	1	1630	3	Y	21	1	8			38
							23	9									
11	1950	N	1817	-0-	-133	-0-	324	1	1489	3	Y	4	34	1	2	8	6
							4	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
06	1440	N	1110	-0-	-330	-0-	201	1	901	3	Y	7	1	8			36
							8	9									
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	272	1	1229	3	Y	14	1	8			49
							15	9									
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	254	1	1204	3	Y	4	40	1	1	8	12
							4	9									
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	252	1	1169	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
10	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	269	1	1164	3	Y	3	1	8			14
							3	9									
11	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	221	1	1013	3	Y	6	2	8			18
							7	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1230	N	623	-0-	-607	-0-	113	1	509	3	Y	1					1
							1	9									
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	223	1	1005	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	181	1	856	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	192	1	894	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	1240	N	941	-0-	-299	-0-	176	1	765	3	Y	-0-					1
11	1020	N	952	-0-	-68	-0-	171	1	780	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	913	-0-	-1277	-0-	166	1	747	3	Y	-0-	3	1			2
07	2263	X	951	-0-	-1312	-0-	173	1	778	3	Y	-0-					2
08	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	326	1	1538	3	Y	-0-					2
09	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	377	1	1749	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
10	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	419	1	1824	3	Y	-0-					4
*11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	357	1	1629	3	Y	1					5
							1	9									
	RICHARDSON				WELL #: 3		RRCID -> 208941		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 10047			PERF. 8376 - 9958		
06	660	X	224	-0-	-436	-0-	32	1	145	3	Y	43	9	8			75
							47	9									
07	682	X	583	-0-	-99	-0-	98	1	444	3	Y	37	66	1	7	8	39
							41	9									
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	91	1	433	3	Y	92	65	1	9	8	57
							101	9									
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	87	1	402	3	Y	42	62	1	10	8	27
							46	9									
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	91	1	398	3	Y	48	10	8			65
							53	9									
11	600	N	558	-0-	-42	-0-	88	1	407	3	Y	57	70	1	21	8	31
							63	9									
	KEYS, PATSY				WELL #: 3		RRCID -> 209744		COMPL. DATE 02/19/2006			TOTAL DEPTH 9884			PERF. 8214 - 9778		
06	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	283	1	1267	3	Y	27	3	8			50
							30	9									
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	347	1	1566	3	Y	10	2	8			58
							11	9									
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	337	1	1600	3	Y	15	47	1	3	8	23
							17	9									
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	336	1	1559	3	Y	16	3	8			36
							18	9									
10	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	339	1	1475	3	Y	30	19	1	3	8	44
							33	9									
11	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	316	1	1444	3	Y	17	6	8			55
							19	9									
	LAWLESS TRUST				WELL #: 1		RRCID -> 209746		COMPL. DATE 07/15/2006			TOTAL DEPTH 9884			PERF. 8294 - 9826		
06	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	308	1	1375	3	Y	30	2	8			96
							33	9									
07	2573	N	2027	-0-	-546	-0-	359	1	1622	3	Y	42	1	8			137
							46	9									
08	2852	X	1975	-0-	-877	-0-	339	1	1604	3	Y	29	2	8			164
							32	9									
09	2760	X	1771	-0-	-989	-0-	306	1	1428	3	Y	34	106	1	2	8	90
							37	9									
10	2015	X	1753	-0-	-262	-0-	317	1	1374	3	Y	56	63	1	2	8	81
							62	9									
11	1950	X	1852	-0-	-98	-0-	327	1	1492	3	Y	30	4	8			107
							33	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1159	-0-	-1091	-0-	210	1 8 9	941	3	Y	7	54	1	1	8	17
07	2232	N	738	-0-	-1494	-0-	133	1 3 9	602	3	Y	3	12	1	1	8	7
08	2077	N	841	-0-	-1236	-0-	146	1 9	694	3	Y	1	1	8			7
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	411	1 20 9	1913	3	Y	18	7	1			18
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	415	1 39 9	1802	3	Y	35	2	8			51
*11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	285	1 37 9	1306	3	Y	34	45	1	4	8	36

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
06	1410	N	1107	-0-	-303	-0-	195	1 35 9	877	3	Y	32	2	8			129
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	261	1 8 9	1183	3	Y	7	2	8			134
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	260	1 28 9	1234	3	Y	25	108	1	2	8	49
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	260	1 35 9	1214	3	Y	32	2	8			79
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	289	1 39 9	1254	3	Y	35	2	8			112
*11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	277	1 33 9	1265	3	Y	30	5	8			137

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
06	1020	X	661	-0-	-359	-0-	120	1 4 9	537	3	Y	4	1	8			24
07	1054	X	970	-0-	-84	-0-	172	1 24 9	774	3	Y	22	1	8			45
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	180	1 8 9	855	3	Y	7	1	8			51
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	190	1 10 9	879	3	Y	9	33	1	1	8	26
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	213	1 1 9	923	3	Y	1	18	1	1	8	8
*11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	189	1 7 9	865	3	Y	6	3	8			11

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
06	750	N	498	-0-	-252	-0-	89	1 4 9	405	3	Y	4	1	8			24
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	128	1 28 9	575	3	Y	25	1	8			48
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	109	1 6 9	512	3	Y	5	1	8			52
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	164	1 9 9	761	3	Y	8	34	1	1	8	25
10	744	N	691	-0-	-53	-0-	128	1 1 9	562	3	Y	1	17	1	1	8	8
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	147	1 4 9	673	3	Y	4	3	8			9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1204	-0-	-626	-0-	217	1	973	3	Y	13	19	1	1	8	14
							14	9									
07	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	302	1	1364	3	Y	26	1	8			39
							29	9									
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	305	1	1441	3	Y	12	24	1	1	8	26
							13	9									
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	390	1	1810	3	Y	11	23	1	1	8	13
							12	9									
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	450	1	1952	3	Y	29	26	1	1	8	15
							32	9									
*11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	345	1	1576	3	Y	10	2	8			23
							11	9									

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	463	1	2079	3	Y	19	3	8			46
							21	9									
07	527	N	162	-0-	-365	-0-	27	1	121	3	Y	13	2	8			57
							14	9									
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	41	1	191	3	Y	22	47	1	3	8	29
							24	9									
09	750	N	326	-0-	-424	-0-	55	1	256	3	Y	14	4	8			39
							15	9									
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	91	1	393	3	Y	20	20	1	4	8	35
							22	9									
*11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	255	1	1169	3	Y	23	10	8			48
							25	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
06	2730	X	2126	-0-	-604	-0-	387	1	1736	3	Y	3	32	1	1	8	22
							3	9									
07	2728	X	2495	-0-	-233	-0-	453	1	2042	3	Y	-0-					22
08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	456	1	2165	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
09	2460	X	1362	-0-	-1098	-0-	239	1	1113	3	Y	9	20	1	1	8	10
							10	9									
10	2542	X	773	-0-	-1769	-0-	141	1	617	3	Y	14	1	8			23
							15	9									
11	2550	X	1464	-0-	-1086	-0-	257	1	1177	3	Y	27	1	8			49
							30	9									

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	417	1	1874	3	Y	1					1
							1	9									
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	457	1	2065	3	Y	1					2
							1	9									
08	3100	N	3621	-0-	521	521	631	1	2990	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	3000	N	3328	-0-	328	849	589	1	2739	3	Y	-0-					-0-
10	3897	X	3048	-0-	-849	-0-	571	1	2477	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2852	-0-	-118	-0-	511	1	2340	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	N	976	-0-	-1004	-0-	171	1	769	3	Y	33	56	1	2	8	34
							36	9									
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	247	1	1116	3	Y	53	2	8			85
							58	9									
08	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	245	1	1166	3	Y	38	53	1	2	8	68
							42	9									
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	228	1	1062	3	Y	26	59	1	2	8	33
							29	9									
10	1426	N	1118	-0-	-308	-0-	207	1	897	3	Y	13	38	1	2	8	6
							14	9									
11	1410	N	940	-0-	-470	-0-	167	1	760	3	Y	12	3	8			15
							13	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
06	5370	X	4640	-0-	-730	-0-	844	1	3782	3	Y	13	1	8			18
							14	9									
07	5549	X	5099	-0-	-450	-0-	921	1	4155	3	Y	21	1	8			38
							23	9									
08	5425	X	5096	-0-	-329	-0-	888	1	4202	3	Y	5	31	1	1	8	11
							6	9									
09	5250	X	4639	-0-	-611	-0-	821	1	3812	3	Y	5	1	8			15
							6	9									
10	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	978	1	4246	3	Y	13	8	1	1	8	19
							14	9									
11	4920	X	4479	-0-	-441	-0-	799	1	3651	3	Y	26	3	8			42
							29	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
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	436	1	1955	3	Y	3	1	8			14
							3	9									
07	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	213	1	964	3	Y	4	1	8			17
							4	9									
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	198	1	940	3	Y	5	14	1	1	8	7
							6	9									
09	2220	N	1022	-0-	-1198	-0-	177	1	826	3	Y	17	1	8			23
							19	9									
10	1178	N	697	-0-	-481	-0-	130	1	563	3	Y	4	12	1	1	8	14
							4	9									
11	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	197	1	901	3	Y	2	2	8			14
							2	9									

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	264	1	1183	3	Y	78	52	1	2	8	87
							86	9									
07	620	N	127	-0-	-493	-0-	17	1	79	3	Y	28	63	1	1	8	51
							31	9									
08	403	N	249	-0-	-154	-0-	38	1	181	3	Y	27	1	8			77
							30	9									
09	1110	N	325	-0-	-785	-0-	52	1	242	3	Y	28	73	1	2	8	30
							31	9									
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	108	1	462	3	Y	38	2	8			66
							42	9									
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	67	1	304	3	Y	30	58	1	5	8	33
							33	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	439	1	1969	3	Y	34	15	1	1	8	36
							37	9									
07	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	255	1	1151	3	Y	7	26	1	1	8	16
							8	9									
08	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	257	1	1222	3	Y	2					18
							2	9									
09	2160	N	1313	-0-	-847	-0-	232	1	1078	3	Y	3	17	1	1	8	3
							3	9									
10	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	254	1	1103	3	Y	7					10
							8	9									
11	1440	N	1240	-0-	-200	-0-	222	1	1012	3	Y	5	9	1	1	8	5
							6	9									

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	411	1	1840	3	Y	30	5	1	1	8	30
							33	9									
07	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	275	1	1234	3	Y	13	21	1	1	8	21
							14	9									
08	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	215	1	1017	3	Y	8	1	8			28
							9	9									
09	2040	N	1124	-0-	-916	-0-	198	1	925	3	Y	1	26	1	1	8	2
							1	9									
10	1519	N	644	-0-	-875	-0-	117	1	507	3	Y	18	1	8			19
							20	9									
11	1200	N	879	-0-	-321	-0-	155	1	706	3	Y	16	17	1	2	8	16
							18	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2533	-0-	-377	-0-	161	1	2372	3	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2595	-0-	-412	-0-	162	1	2433	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2425	-0-	-551	-0-	192	1	2233	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2291	-0-	-589	-0-	193	1	2098	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2384	-0-	-530	-0-	182	1	2005	3	Y	179	144	1			35
							197	9									
*11	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	229	1	2432	3	Y	1	36	1			-0-
							1	9									

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
06	3000	X	2872	-0-	-128	-0-	182	1	2678	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	190	1	2854	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
08	3317	X	3051	-0-	-266	-0-	241	1	2808	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3210	X	2735	-0-	-475	-0-	231	1	2504	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	3069	X	3030	-0-	-39	-0-	252	1	2774	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	2970	X	2819	-0-	-151	-0-	241	1	2556	3	Y	20	15	1			6
							22	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	677	1	3037	3	Y	43	5	8			68
							47	9									
07	2635	X	1372	-0-	-1263	-0-	241	1	1086	3	Y	41	3	8			106
							45	9									
08	2635	X	1369	-0-	-1266	-0-	228	1	1082	3	Y	54	94	1	4	8	62
							59	9									
09	3750	X	1277	-0-	-2473	-0-	220	1	1021	3	Y	33	4	8			91
							36	9									
10	3875	X	1160	-0-	-2715	-0-	210	1	916	3	Y	31	3	8			119
							34	9									
11	3750	X	1015	-0-	-2735	-0-	173	1	791	3	Y	46	115	1	6	8	44
							51	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
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	171	1	771	3	Y	1					1
							1	9									
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	174	1	787	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	187	1	886	3	Y	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	184	1	859	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	887	-0-	-74	-0-	166	1	721	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	829	-0-	-221	-0-	148	1	681	3	Y	-0-					-0-

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
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	23	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	19	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	22	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	21	1	91	3	Y	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	87	3	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2004	-0-	-306	-0-	359	1	1611	3	Y	31	51	1	2	8	33
							34	9									
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	452	1	2035	3	Y	27	2	8			58
							30	9									
08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	419	1	1980	3	Y	30	36	1	2	8	50
							33	9									
09	2130	X	1790	-0-	-340	-0-	311	1	1450	3	Y	26	44	1	2	8	30
							29	9									
10	2511	X	1664	-0-	-847	-0-	309	1	1340	3	Y	14	36	1	1	8	7
							15	9									
11	2430	X	1519	-0-	-911	-0-	268	1	1230	3	Y	19	3	8			23
							21	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
06	3000	N	3639	-0-	639	639	658	1	2947	3	Y	31	4	1	1	8	31
							34	9									
07	2016	N	1377	-0-	-639	-0-	250	1	1125	3	Y	2	23	1	1	8	9
							2	9									
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	249	1	1176	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	1860	X	1425	-0-	-435	-0-	252	1	1171	3	Y	2	8	1	1	8	2
							2	9									
10	1922	X	1451	-0-	-471	-0-	270	1	1172	3	Y	8	1	8			9
							9	9									
11	1860	X	1415	-0-	-445	-0-	253	1	1155	3	Y	6	8	1	1	8	6
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	509	1	2285	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	283	1	1269	3	Y	20	1	8			23
							22	9									
08	1736	X	1006	-0-	-730	-0-	175	1	830	3	Y	1	19	1	1	8	4
							1	9									
09	2790	X	1073	-0-	-1717	-0-	186	1	869	3	Y	16	1	8			19
							18	9									
10	2883	X	1209	-0-	-1674	-0-	226	1	981	3	Y	2	10	1	1	8	10
							2	9									
11	2790	X	829	-0-	-1961	-0-	148	1	679	3	Y	2	2	8			10
							2	9									

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	870	N	772	-0-	-98	-0-	136	1	612	3	Y	22	43	1	1	8	20
							24	9									
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	150	1	671	3	Y	31	1	8			50
							34	9									
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	142	1	674	3	Y	25	1	8			74
							28	9									
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	149	1	690	3	Y	22	60	1	1	8	35
							24	9									
10	868	N	844	-0-	-24	-0-	157	1	681	3	Y	5	1	8			39
							6	9									
11	810	N	481	-0-	-329	-0-	86	1	392	3	Y	3	35	1	1	8	6
							3	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
06	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	4080	X	3520	-0-	-560	-0-	220	1	3250	3	Y	45	39	1			17
							50	9									
07	4216	X	4096	-0-	-120	-0-	251	1	3766	3	Y	72	81	1	1	8	7
							79	9									
08	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	301	1	3508	3	Y	59	40	1			26
							65	9									
09	3990	X	3549	-0-	-441	-0-	301	1	3187	3	Y	55	57	1			24
							61	9									
10	4092	X	3874	-0-	-218	-0-	318	1	3490	3	Y	60	71	1	1	8	12
							66	9									
11	3960	X	3755	-0-	-205	-0-	316	1	3350	3	Y	81	70	1			23
							89	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 #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1281	N	1281	-0-		-0-	-0-	80	1	1186	3	Y	14	14	1			5
								15	9									
07	1721	N	1721	-0-		-0-	-0-	105	1	1570	3	Y	42	43	1			4
								46	9									
08	1736	N	1673	-0-		-63	-0-	130	1	1518	3	Y	23	17	1			10
								25	9									
09	1572	N	1572	-0-		-0-	-0-	133	1	1407	3	Y	29	26	1			13
								32	9									
10	1736	N	1504	-0-		-232	-0-	124	1	1357	3	Y	21	30	1			4
								23	9									
11	1620	N	1403	-0-		-217	-0-	118	1	1249	3	Y	33	28	1			9
								36	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3390	X	1697	-0-		-1693	-0-	108	1	1586	3	Y	3	4	1			1
								3	9									
07	3503	X	2465	-0-		-1038	-0-	153	1	2293	3	Y	17	16	1			2
								19	9									
08	3379	X	2810	-0-		-569	-0-	220	1	2558	3	Y	29	18	1			13
								32	9									
09	2316	X	2316	-0-		-0-	-0-	197	1	2090	3	Y	26	28	1			11
								29	9									
10	3600	X	3600	-0-		-0-	-0-	298	1	3271	3	Y	28	34	1			5
								31	9									
*11	3363	X	3363	-0-		-0-	-0-	284	1	3012	3	Y	61	49	1			17
								67	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	824	-0-		-286	-0-	148	1	667	3	Y	8	31	1	1	8	17
								9	9									
07	1147	N	1082	-0-		-65	-0-	192	1	867	3	Y	21	1	8			37
								23	9									
08	1147	X	1087	-0-		-60	-0-	187	1	887	3	Y	12	1	8			48
								13	9									
09	1110	X	1019	-0-		-91	-0-	178	1	829	3	Y	11	38	1	1	8	20
								12	9									
10	1085	X	1042	-0-		-43	-0-	194	1	841	3	Y	6	1	8			25
								7	9									
11	1050	X	960	-0-		-90	-0-	171	1	780	3	Y	8	2	8			31
								9	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	140	-0-		-310	-0-	25	1	111	3	Y	4	1	8			36
								4	9									
07	434	N	291	-0-		-143	-0-	52	1	233	3	Y	5	1	8			40
								6	9									
08	372	N	238	-0-		-134	-0-	41	1	196	3	Y	1	1	8			40
								1	9									
09	150	N	123	-0-		-27	-0-	22	1	99	3	Y	2	1	8			41
								2	9									
10	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					Y	-0-	40	1			1
11	240	N	183	-0-		-57	-0-	31	1	142	3	Y	9					10
								10	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	865	N	865	-0-		-0-	-0-	156	1	700	3	Y	8	1	8			18
								9	9									
07	1116	N	1060	-0-		-56	-0-	191	1	859	3	Y	9	1	8			26
								10	9									
08	1147	X	746	-0-		-401	-0-	129	1	615	3	Y	2	23	1	1	8	4
								2	9									
09	1110	X	643	-0-		-467	-0-	113	1	530	3	Y	-0-					4
10	1147	X	995	-0-		-152	-0-	184	1	796	3	Y	14					18
								15	9									
*11	1252	X	1252	-0-		-0-	-0-	223	1	1016	3	Y	12	17	1	2	8	11
								13	9									

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	286	-0-		-44	-0-	52	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	275	-0-		-128	-0-	49	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	240	-0-		-132	-0-	41	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-		-0-	-0-	54	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-		-22	-0-	48	1	207	3	Y	2					2
								2	9									
11	240	N	123	-0-		-117	-0-	22	1	101	3	Y	-0-	2	1			-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. GAS	(I) 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	3390	X	3274	-0-		-116	-0-	204	1	3006	3	Y	58	54	1			22
								64	9									
07	3534	X	3528	-0-		-6	-0-	216	1	3236	3	Y	69	82	1	2	8	7
								76	9									
08	3813	X	3522	-0-		-291	-0-	274	1	3194	3	Y	49	34	1			22
								54	9									
09	3690	X	3131	-0-		-559	-0-	267	1	2829	3	Y	32	40	1			14
								35	9									
10	3627	X	3347	-0-		-280	-0-	277	1	3050	3	Y	18	28	1	1	8	3
								20	9									
11	3420	X	2810	-0-		-610	-0-	240	1	2547	3	Y	21	18	1			6
								23	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. GAS	(I) 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	960	N	725	-0-		-235	-0-	126	1	565	3	Y	31	1	8			54
								34	9									
07	1032	N	1032	-0-		-0-	-0-	181	1	815	3	Y	33	1	8			86
								36	9									
08	1143	N	1143	-0-		-0-	-0-	192	1	910	3	Y	37	2	8			121
								41	9									
09	1117	N	1117	-0-		-0-	-0-	191	1	895	3	Y	28	2	8			147
								31	9									
10	1023	N	904	-0-		-119	-0-	621	1	251	3	Y	29	142	1	2	8	32
								32	9									
11	1110	N	967	-0-		-143	-0-	172	1	781	3	Y	13	3	8			42
								14	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 #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6563	X	6563	-0-		-0-	-0-	413	1	6092	3	Y	53	52	1			20
								58	9									
07	6169	X	6169	-0-		-0-	-0-	382	1	5719	3	Y	62	75	1	1	8	6
								68	9									
08	8463	X	5540	-0-		-2923	-0-	435	1	5060	3	Y	41	29	1			18
								45	9									
09	8190	X	5058	-0-		-3132	-0-	431	1	4582	3	Y	41	41	1			18
								45	9									
10	8463	X	5144	-0-		-3319	-0-	426	1	4678	3	Y	36	46	1	1	8	7
								40	9									
11	6570	X	4628	-0-		-1942	-0-	394	1	4184	3	Y	45	39	1			13
								50	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	705	X	705	-0-		-0-	-0-	577	1	122	3	Y	5	3	8			23
								6	9									
07	1550	X	986	-0-		-564	-0-	538	1	444	3	Y	4	1	8			26
								4	9									
08	1550	X	867	-0-		-683	-0-	459	1	406	3	Y	2	2	8			26
								2	9									
09	1500	X	830	-0-		-670	-0-	433	1	395	3	Y	2	2	8			26
								2	9									
10	1116	X	747	-0-		-369	-0-	598	1	146	3	Y	3	16	1	2	8	11
								3	9									
*11	1534	X	1534	-0-		-0-	-0-	1092	1	439	3	Y	3	3	8			11
								3	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. GAS	(I) 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	2070	N	1810	-0-		-260	-0-	329	1	1471	3	Y	9	43	1	1	8	7
								10	9									
07	2108	N	2091	-0-		-17	-0-	377	1	1703	3	Y	10					17
								11	9									
08	2139	N	1971	-0-		-168	-0-	343	1	1619	3	Y	8					25
								9	9									
09	2089	N	2089	-0-		-0-	-0-	366	1	1705	3	Y	16	20	1	1	8	20
								18	9									
10	2246	N	2246	-0-		-0-	-0-	419	1	1821	3	Y	5	1	8			24
								6	9									
11	1920	N	1884	-0-		-36	-0-	335	1	1530	3	Y	17	22	1	2	8	17
								19	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

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
06	840	N	715	-0-		-125	-0-	128	1	577	3	Y	9	1	8			12
								10	9									
07	898	N	898	-0-		-0-	-0-	162	1	726	3	Y	9	11	1	1	8	9
								10	9									
08	943	N	943	-0-		-0-	-0-	161	1	770	3	Y	11	12	1	1	8	7
								12	9									
09	873	N	873	-0-		-0-	-0-	154	1	715	3	Y	4	8	1	1	8	2
								4	9									
10	899	N	683	-0-		-216	-0-	128	1	554	3	Y	1	1	8			2
								1	9									
11	900	N	303	-0-		-597	-0-	55	1	247	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
								1	9									

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

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
06	270	N	245	-0-		-25	-0-	176	1	66	3	Y	3	3	8			12
								3	9									
07	234	N	234	-0-		-0-	-0-	125	1	101	3	Y	7	2	8			17
								8	9									
08	226	N	226	-0-		-0-	-0-	119	1	105	3	Y	2	2	8			17
								2	9									
09	242	N	242	-0-		-0-	-0-	126	1	115	3	Y	1	1	8			17
								1	9									
10	299	N	299	-0-		-0-	-0-	189	1	96	3	Y	13	12	1	1	8	17
								14	9									
11	210	N	18	-0-		-192	-0-	12	1	5	3	Y	1	1	8			17
								1	9									

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

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
06	120	N	109	-0-		-11	-0-	109	2			Y	-0-					25
07	155	N	151	-0-		-4	-0-	151	2			Y	-0-					25
08	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	2			Y	-0-					25
09	142	N	142	-0-		-0-	-0-	142	2			Y	-0-					25
10	155	N	144	-0-		-11	-0-	144	2			Y	-0-					25
11	120	N	52	-0-		-68	-0-	52	2			Y	-0-					25

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

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
06	2520	N	1886	-0-		-634	-0-	316	1	1416	3	Y	140	178	1	1	8	81
								154	9									
07	2360	N	2360	-0-		-0-	-0-	410	1	1850	3	Y	91	142	1	1	8	29
								100	9									
08	2325	N	2248	-0-		-77	-0-	374	1	1773	3	Y	92	61	1	1	8	59
								101	9									
09	2168	N	2168	-0-		-0-	-0-	368	1	1711	3	Y	81	62	1	1	8	77
								89	9									
10	2356	N	2224	-0-		-132	-0-	399	1	1734	3	Y	83	119	1	1	8	40
								91	9									
11	2190	N	2131	-0-		-59	-0-	368	1	1686	3	Y	70	54	1	3	8	53
								77	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

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
06	238	N	238	-0-		-0-	-0-	43	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-		-10	-0-	38	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-		-0-	-0-	39	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	137	-0-		-103	-0-	25	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-		-36	-0-	34	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	159	-0-		-51	-0-	28	1	131	3	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 #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	54	1	67	2	Y	-0-					27
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	88	1	110	2	Y	-0-					27
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	51	1	84	2	Y	-0-					27
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	44	1	57	2	Y	-0-					27
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	63	1	73	2	Y	-0-					27
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	77	1	62	2	Y	-0-					27
	FURRH GAS UNIT NO. 3				WELL #: 1	RRCID -> 225192						COMPL. DATE 09/15/2007					TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945
06	1650	N	1456	-0-	-194	-0-	92	1	1364	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	88	1	1324	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1922	N	1347	-0-	-575	-0-	107	1	1239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	119	1	1296	3	Y	26	15	1			11
							29	9									
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	144	1	1583	3	Y	17	25	1			3
							19	9									
*11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	137	1	1458	3	Y	-0-	3	1			-0-
	WESTMORELAND UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 225240						COMPL. DATE 08/22/2007					TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	2	2	8			96
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	134	1	109	3	Y	3	1	8			98
							3	9									
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	176	1	154	3	Y	2	2	8			98
							2	9									
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	115	1	106	3	Y	2	2	8			98
							2	9									
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	3	58	1	2	8	41
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	4	4	8			41
	GULLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 7	RRCID -> 225458						COMPL. DATE 06/05/2007					TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828
06	1650	N	1387	-0-	-263	-0-	252	1	1131	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	298	1	1347	3	Y	1					5
							1	9									
08	1891	N	1438	-0-	-453	-0-	251	1	1187	3	Y	-0-					5
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	250	1	1171	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	285	1	1233	3	Y	-0-					2
*11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	258	1	1178	3	Y	4	2	1	1	8	3
							4	9									
	ROSEHAVEN				WELL #: 1	RRCID -> 225485						COMPL. DATE 09/19/2009					TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928
06	3000	N	4221	-0-	1221	1221	761	1	3418	3	Y	38	21	1	1	8	42
							42	9									
07	1519	N	134	-0-	-1385	-0-	23	1	110	3	Y	1	32	1	1	8	10
							1	9									
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	2	9	1	1	8	2
09	1770	X	45	-0-	-1725	-0-	8	1	37	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	1829	X	148	-0-	-1681	-0-	34	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	1770	X	163	-0-	-1607	-0-	29	1	134	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1903	-0-	-287	-0-	117	1	1727	3	Y	54	53	1			20
							59	9									
07	2170	N	1982	-0-	-188	-0-	120	1	1792	3	Y	64	77	1	1	8	6
							70	9									
08	2449	N	1931	-0-	-518	-0-	149	1	1728	3	Y	49	33	1			22
							54	9									
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	168	1	1780	3	Y	68	60	1			30
							75	9									
10	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	150	1	1650	3	Y	48	68	1	1	8	9
							53	9									
*11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	155	1	1648	3	Y	71	60	1			20
							78	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
06	900	N	553	-0-	-347	-0-	100	1	450	3	Y	3					10
							3	9									
07	930	N	736	-0-	-194	-0-	133	1	602	3	Y	1					11
							1	9									
08	837	N	728	-0-	-109	-0-	127	1	601	3	Y	-0-					11
09	540	N	411	-0-	-129	-0-	73	1	335	3	Y	3					14
							3	9									
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	18	14	1	1	8	17
*11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	138	1	629	3	Y	4	1	8			20
							4	9									

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	126	1	1263	3	Y	13	32	1			6
							14	9									
07	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	133	1	1276	3	Y	18					24
							20	9									
08	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	151	1	1290	3	Y	13					37
							14	9									
09	1410	N	1073	-0-	-337	-0-	128	1	930	3	Y	14	35	1			16
							15	9									
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	193	1	1325	3	Y	41					57
							45	9									
*11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	192	1	1300	3	Y	29	48	1	1	8	37
							32	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
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	797	1	3577	3	Y	7	17	1			4
							8	9									
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	873	1	3933	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
08	5766	X	4906	-0-	-860	-0-	856	1	4046	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
09	5460	X	4859	-0-	-601	-0-	859	1	3994	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
10	4805	X	4141	-0-	-664	-0-	774	1	3360	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
11	4740	X	4469	-0-	-271	-0-	801	1	3660	3	Y	7	4	1			6
							8	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
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	173	1 8 9	1734	3	Y	7					19
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	191	1 9 9	1834	3	Y	8	15	1	1	8	11
08	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	219	1 4 9	1865	3	Y	4					15
09	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	222	1 8 9	1607	3	Y	7	12	1			10
10	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	259	1	1777	3	Y	-0-					10
11	2010	N	1511	-0-	-499	-0-	194	1 9 9	1308	3	Y	8	10	1			8

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
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	116	1 6 9	519	3	Y	5	1	8			9
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	170	1 8 9	769	3	Y	7					16
08	1023	N	952	-0-	-71	-0-	165	1 7 9	780	3	Y	6	14	1	1	8	7
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	161	1 18 9	747	3	Y	16	1	8			22
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	170	1 3 9	740	3	Y	3	1	8			24
11	930	N	846	-0-	-84	-0-	151	1 4 9	691	3	Y	4	24	1	1	8	3

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
06	1320	N	602	-0-	-718	-0-	36	1 33 9	533	3	Y	30	77	1			9
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	72	1 92 9	1085	3	Y	84	77	1	2	8	14
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	88	1 73 9	1021	3	Y	66	42	1			38
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	76	1 55 9	825	3	Y	50	72	1			16
10	1240	N	871	-0-	-369	-0-	66	1 79 9	726	3	Y	72	41	1	2	8	45
11	1140	N	320	-0-	-820	-0-	22	1 65 9	233	3	Y	59	46	1			58

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
06	1320	N	150	-0-	-1170	-0-	21	1 34 9	95	3	Y	31	23	1	1	8	36
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	186	1 34 9	840	3	Y	31	27	1	1	8	39
08	1116	N	846	-0-	-270	-0-	150	1 30 9	666	3	Y	27	33	1	1	8	32
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	96	1 1 9	450	3	Y	1	29	1	1	8	3
10	1054	N	596	-0-	-458	-0-	135	1	461	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	810	N	572	-0-	-238	-0-	103	1	469	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 #: 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
06	2100	X	1091	-0-	-1009	-0-	199	1	889	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
07	2139	X	1156	-0-	-983	-0-	210	1	946	3	Y	-0-					3
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	262	1	1241	3	Y	-0-	2	1			1
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	448	1	2085	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
10	3100	N	3119	-0-	19	19	583	1	2529	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
*11	1838	N	1819	-0-	-19	-0-	325	1	1488	3	Y	5	1	8			7
							6	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
06	1200	N	834	-0-	-366	-0-	149	1	670	3	Y	14	28	1			13
							15	9									
07	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	202	1	912	3	Y	23					36
							25	9									
08	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	178	1	844	3	Y	21	1	8			56
							23	9									
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	188	1	878	3	Y	21	46	1	1	8	30
							23	9									
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	274	1	1194	3	Y	35	1	8			64
							39	9									
*11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	181	1	829	3	Y	36	58	1	4	8	38
							40	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
06	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	249	1	1117	3	Y	13	18	1			8
							14	9									
07	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	284	1	1284	3	Y	9	14	1			3
							10	9									
08	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	259	1	1226	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	255	1	1187	3	Y	28	1	1			27
							31	9									
10	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	289	1	1253	3	Y	8	31	1			4
							9	9									
11	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	245	1	1120	3	Y	18	8	1			14
							20	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
06	1230	N	542	-0-	-688	-0-	98	1	386	3	Y	53	73	1	8	8	19
							58	9									
07	1271	N	542	-0-	-729	-0-	94	1	425	3	Y	21	24	1	4	8	12
							23	9									
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	4	10	1	4	8	2
09	540	N	26	-0-	-514	-0-	4	1	20	3	Y	2	2	1	2	8	-0-
							2	9									
10	527	N	120	-0-	-407	-0-	16	1	74	3	Y	27	11	1	1	8	15
							30	9									
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	52	50	1	3	8	14
							57	9									

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	521	-0-	-199	-0-	95	1	423	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
07	744	N	726	-0-	-18	-0-	131	1	591	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	135	1	600	3	Y	-0-	4	1			1
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	128	1	594	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	3	5	1			2
11	720	N	560	-0-	-160	-0-	100	1	456	3	Y	4					6
							4	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	-0-	-0-	-510	-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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	745	-0-	-395	-0-	135	1	606	3	N	4	1	8			72
							4	9									
07	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	196	1	884	3	N	1	1	8			72
							1	9									
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	190	1	901	3	N	3	1	8			74
							3	9									
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	184	1	851	3	N	1	1	8			74
							1	9									
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	7	1	8			80
11	1050	N	899	-0-	-151	-0-	161	1	734	3	N	4	2	8			82
							4	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2154	-0-	-186	-0-	135	1	1984	3	Y	32	21	1			25
							35	9									
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	141	1	2112	3	Y	34	49	1	1	8	9
							37	9									
08	2480	N	2342	-0-	-138	-0-	182	1	2117	3	Y	39	35	1			13
							43	9									
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	181	1	1964	3	Y	44	38	1			19
							48	9									
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	183	1	2013	3	Y	233	208	1	1	8	43
							256	9									
11	2280	N	2134	-0-	-146	-0-	181	1	1922	3	Y	28	59	1			12
							31	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
06	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	325	1	1459	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	318	1	1437	3	Y	1					1
							1	9									
08	1891	N	1514	-0-	-377	-0-	264	1	1250	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1770	N	1337	-0-	-433	-0-	236	1	1101	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	321	1	1389	3	Y	1					1
							1	9									
*11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	301	1	1371	3	Y	2	1	1	1	8	1
							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
06	2040	X	1773	-0-	-267	-0-	318	1	1429	3	Y	24	40	1	1	8	25
							26	9									
07	2108	X	2032	-0-	-76	-0-	358	1	1617	3	Y	52	2	8			75
							57	9									
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	342	1	1618	3	Y	25	47	1	1	8	52
							28	9									
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	327	1	1518	3	Y	27	45	1	2	8	32
							30	9									
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	410	1	1777	3	Y	19	40	1	2	8	9
							21	9									
11	1920	N	1829	-0-	-91	-0-	319	1	1458	3	Y	47	4	8			52
							52	9									

TJT WELL #: 4 RRCID -> 226959 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8600 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	84	3	Y	15					15
							17	9									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	78	1	354	3	Y	4	11	1			8
							4	9									
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	79	1	348	3	Y	-0-	7	1			1
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	75	1	350	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	108	1	367	3	Y	1					1
							1	9									
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	96	1	441	3	Y	5					6
							6	9									

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
06	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	182	1	815	3	Y	23	33	1			13
							25	9									
07	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	202	1	912	3	Y	19	26	1			6
							21	9									
08	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	192	1	912	3	Y	20	13	1			13
							22	9									
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	188	1	868	3	Y	26	14	1			25
							29	9									
10	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	199	1	864	3	Y	24	37	1			12
							26	9									
11	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	182	1	835	3	Y	25	17	1	1	8	19
							28	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
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	123	1	1819	3	Y	60	33	1			48
							66	9									
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	128	1	1923	3	Y	68	94	1	3	8	19
							75	9									
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	162	1	1883	3	Y	62	60	1			21
							68	9									
09	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	158	1	1715	3	Y	58	54	1			25
							64	9									
10	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	164	1	1797	3	Y	39	55	1	2	8	7
							43	9									
11	2040	N	1833	-0-	-207	-0-	153	1	1627	3	Y	48	34	1			21
							53	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
06	2640	N	2184	-0-	-456	-0-	136	1	2004	3	Y	40	21	1			32
							44	9									
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	144	1	2154	3	Y	41	60	1	2	8	11
							45	9									
08	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	185	1	2150	3	Y	37	36	1			12
							41	9									
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	184	1	1997	3	Y	47	39	1			20
							52	9									
10	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	188	1	2065	3	Y	26	40	1	1	8	5
							29	9									
11	2310	N	2214	-0-	-96	-0-	188	1	1992	3	Y	31	22	1			14
							34	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	252	1	1127	3	Y	22	1	8			38
							24	9									
07	744	N	670	-0-	-74	-0-	118	1	535	3	Y	15	34	1	1	8	18
							17	9									
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	120	1	564	3	Y	20	24	1	1	8	13
							22	9									
09	1080	N	759	-0-	-321	-0-	131	1	609	3	Y	17	15	1	1	8	14
							19	9									
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	146	1	632	3	Y	19	1	8			32
							21	9									
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	139	1	639	3	Y	28	36	1	3	8	21
							31	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
06	2370	N	1674	-0-	-696	-0-	332	1	1306	3	Y	33	42	1	2	8	13
							36	9									
07	2449	N	1324	-0-	-1125	-0-	236	1	1068	3	Y	18	18	1	2	8	11
							20	9									
08	2356	N	1949	-0-	-407	-0-	337	1	1593	3	Y	17	10	1	2	8	16
							19	9									
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	325	1	1467	3	Y	26	32	1	1	8	9
							29	9									
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	277	1	1200	3	Y	21	17	1	1	8	12
							23	9									
*11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	379	1	1731	3	Y	17	23	1	2	8	4
							19	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
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	119	1	470	3	Y	36	45	1	3	8	14
							40	9									
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	177	1	799	3	Y	63	32	1	2	8	43
							69	9									
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	177	1	840	3	Y	38	36	1	2	8	43
							42	9									
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	185	1	831	3	Y	41	68	1	2	8	14
							45	9									
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	189	1	817	3	Y	24	23	1	2	8	13
							26	9									
11	1020	N	965	-0-	-55	-0-	166	1	759	3	Y	36	36	1	3	8	10
							40	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
06	1710	N	1547	-0-	-163	-0-	95	1	1395	3	Y	52	32	1			41
							57	9									
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	104	1	1553	3	Y	57	80	1	2	8	16
							63	9									
08	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	135	1	1571	3	Y	56	53	1			19
							62	9									
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	131	1	1418	3	Y	54	50	1			23
							59	9									
10	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	128	1	1408	3	Y	38	53	1	1	8	7
							42	9									
11	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	136	1	1440	3	Y	41	30	1			18
							45	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		12	-0-	12	12	7	1	5	2	Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-	13	1			5
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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 #: 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
06	570	N	506	-0-	-64	-0-	46	1	456	3	Y	4					8
							4	9									
07	651	N	546	-0-	-105	-0-	51	1	493	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
08	589	N	336	-0-	-253	-0-	35	1	301	3	Y	-0-					4
09	510	N	69	-0-	-441	-0-	8	1	61	3	Y	-0-	3	1			1
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	250	1	306	2	Y	7	2	8			40
							8	9									
07	589	N	510	-0-	-79	-0-	216	1	271	2	Y	21	13	8			48
							23	9									
08	775	N	572	-0-	-203	-0-	212	1	348	2	Y	11	5	8			54
							12	9									
09	570	N	493	-0-	-77	-0-	211	1	280	2	Y	2	2	8			54
							2	9									
10	496	N	230	-0-	-266	-0-	107	1	122	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
11	540	N	236	-0-	-304	-0-	129	1	106	2	Y	1	1	8			54
							1	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
06	1410	N	1058	-0-	-352	-0-	759	1	296	2	Y	3	3	8			107
							3	9									
07	1178	N	937	-0-	-241	-0-	748	1	187	2	Y	2	2	8			107
							2	9									
08	1085	N	502	-0-	-583	-0-	244	1	169	2	Y	81	3	8			185
							89	9									
09	1050	N	765	-0-	-285	-0-	528	1	235	2	Y	2	134	1	2	8	51
							2	9									
10	930	N	218	-0-	-712	-0-	4	1	211	2	Y	3	3	8			51
							3	9									
11	480	N	196	-0-	-284	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	8			51

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
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	130	1	515	3	Y	10	12	1	1	8	4
							11	9									
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	197	1	886	3	Y	31	13	1	1	8	21
							34	9									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	192	1	913	3	Y	18	18	1	1	8	20
							20	9									
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	200	1	900	3	Y	24	35	1	1	8	8
							26	9									
10	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	197	1	857	3	Y	11	12	1	1	8	6
							12	9									
11	1080	N	946	-0-	-134	-0-	167	1	761	3	Y	16	16	1	2	8	4
							18	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
06	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	90	1	1326	3	Y	36	34	1			25
							40	9									
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	94	1	1405	3	Y	31	37	1	1	8	18
							34	9									
08	1705	N	1493	-0-	-212	-0-	115	1	1341	3	Y	34	37	1			15
							37	9									
09	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	109	1	1187	3	Y	28	19	1			24
							31	9									
10	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	112	1	1226	3	Y	51	63	1			12
							56	9									
*11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	127	1	1345	3	Y	43	45	1			10
							47	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
06	3750	X	360	-0-	-3390	-0-	62	1	278	3	Y	18	31	1	1	8	24
							20	9									
07	3627	X	722	-0-	-2905	-0-	125	1	565	3	Y	29	18	1			35
							32	9									
08	3627	X	677	-0-	-2950	-0-	119	1	524	3	Y	31	30	1	1	8	35
							34	9									
09	3270	X	491	-0-	-2779	-0-	81	1	381	3	Y	26	32	1	1	8	28
							29	9									
10	1581	X	522	-0-	-1059	-0-	114	1	383	3	Y	23	33	1	1	8	17
							25	9									
11	690	X	663	-0-	-27	-0-	114	1	518	3	Y	28	2	8			43
							31	9									

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
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	107	1	484	3	Y	43	45	1	1	8	52
							47	9									
07	1023	N	956	-0-	-67	-0-	168	1	755	3	Y	30	39	1	1	8	42
							33	9									
08	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	183	1	811	3	Y	32	35	1	1	8	38
							35	9									
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	173	1	804	3	Y	33	34	1	1	8	36
							36	9									
10	961	N	456	-0-	-505	-0-	94	1	321	3	Y	37	44	1	1	8	28
							41	9									
*11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	181	1	823	3	Y	36	3	8			61
							40	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
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	78	1	1144	3	Y	19	24	1			13
							21	9									
07	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	63	1	942	3	Y	30	25	1	1	8	17
							33	9									
08	1612	N	1041	-0-	-571	-0-	79	1	925	3	Y	34	36	1			15
							37	9									
09	1230	N	933	-0-	-297	-0-	76	1	827	3	Y	27	19	1			23
							30	9									
10	1023	N	958	-0-	-65	-0-	77	1	841	3	Y	36	50	1			9
							40	9									
11	1020	N	847	-0-	-173	-0-	69	1	734	3	Y	40	40	1			9
							44	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
06	1590	X	1366	-0-	-224	-0-	121	1	1212	3	Y	30	73	1			14
							33	9									
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	136	1	1303	3	Y	42	2	8			54
							46	9									
08	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	152	1	1299	3	Y	42					96
							46	9									
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	171	1	1235	3	Y	37	91	1			42
							41	9									
10	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	164	1	1123	3	Y	54	1	8			95
							59	9									
11	1440	N	989	-0-	-451	-0-	123	1	831	3	Y	32	80	1	1	8	46
							35	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
06	1980	X	1238	-0-	-742	-0-	111	1	1115	3	Y	11	36	1			5
							12	9									
07	1488	X	1384	-0-	-104	-0-	129	1	1232	3	Y	21	1	8			25
							23	9									
08	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	134	1	1138	3	Y	14					39
							15	9									
09	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	132	1	959	3	Y	13	37	1			15
							14	9									
10	1395	N	844	-0-	-551	-0-	102	1	703	3	Y	35	1	8			49
							39	9									
*11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	163	1	1103	3	Y	22	41	1	1	8	29
							24	9									

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
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	297	1	1336	3	Y	3					3
							3	9									
07	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	242	1	1093	3	Y	1					4
							1	9									
08	1519	N	1285	-0-	-234	-0-	224	1	1061	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	1650	N	1221	-0-	-429	-0-	217	1	1004	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	234	1	1013	3	Y	3					3
							3	9									
11	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	208	1	958	3	Y	2	3	1	1	8	1
							2	9									

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	912	X	912	-0-	-0-	-0-	80	1	799	3	Y	30					67
							33	9									
07	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	106	1	1012	3	Y	28	53	1	2	8	40
							31	9									
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	118	1	1002	3	Y	24					64
							26	9									
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	122	1	880	3	Y	19	53	1			30
							21	9									
10	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	133	1	913	3	Y	28	1	8			57
							31	9									
11	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	126	1	854	3	Y	23	52	1			28
							25	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	1					1
							1	9									
08	T. A.		13	-0-	13	13	3	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		19	-0-	19	32	4	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	51	X	19	-0-	-32	-0-	4	1	15	3	Y	-0-					-0-
*11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	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
06	1320	N	1033	-0-	-287	-0-	187	1	839	3	Y	6	1	8			33
							7	9									
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	252	1	1132	3	Y	1	1	8			33
							1	9									
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	247	1	1170	3	Y	3	26	1	1	8	9
							3	9									
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	243	1	1132	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	262	1	1140	3	Y	3	1	8			11
							3	9									
*11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	257	1	1170	3	Y	6	2	8			15
							7	9									

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2503	N	1525	-0-	-978	-0-	94	1	1386	3	Y	41	37	1			28
							45	9									
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	104	1	1557	3	Y	37	42	1	2	8	21
							41	9									
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	135	1	1577	3	Y	40	43	1			18
							44	9									
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	136	1	1482	3	Y	34	23	1			29
							37	9									
10	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	130	1	1431	3	Y	56	71	1	1	8	13
							62	9									
*11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	151	1	1598	3	Y	48	50	1			11
							53	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
06	2730	X	2194	-0-	-536	-0-	138	1	2037	3	Y	17	26	1			12
							19	9									
07	2821	X	2182	-0-	-639	-0-	134	1	2015	3	Y	30	24	1	1	8	17
							33	9									
08	2573	N	2047	-0-	-526	-0-	159	1	1851	3	Y	34	36	1			15
							37	9									
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	197	1	2133	3	Y	28	19	1			24
							31	9									
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	216	1	2373	3	Y	36	51	1			9
							40	9									
*11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	197	1	2093	3	Y	34	35	1			8
							37	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
06	1140	N	875	-0-	-265	-0-	393	1	482	2	Y	-0-					30
07	992	N	851	-0-	-141	-0-	378	1	473	2	Y	-0-					30
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	811	1	1330	2	Y	52	15	1			67
							57	9									
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	381	1	505	2	Y	1	45	1			23
							1	9									
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	386	1	443	2	Y	-0-					23
11	1350	N	1145	-0-	-205	-0-	630	1	515	2	Y	-0-					23

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
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	539	1	660	2	Y	18	3	8			279
							20	9									
07	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	487	1	611	2	Y	20	3	8			296
							22	9									
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	441	1	721	2	Y	40	149	1	3	8	184
							44	9									
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	529	1	700	2	Y	10	125	1	3	8	66
							11	9									
10	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	498	1	573	2	Y	39	3	8			102
							43	9									
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	26	4	8			124

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	662	-0-	-388	-0-	120	1	539	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	169	1	760	3	Y	5					8
							6	9									
08	930	N	787	-0-	-143	-0-	136	1	651	3	Y	-0-					8
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	146	1	678	3	Y	-0-	7	1			1
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	202	1	880	3	Y	3					4
							3	9									
*11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	143	1	657	3	Y	-0-	4	1			-0-

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	522	-0-	-588	-0-	92	1	420	3	Y	9	25	1			14
							10	9									
07	1054	N	816	-0-	-238	-0-	147	1	665	3	Y	4	11	1			7
							4	9									
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	160	1	717	3	Y	8	6	1			9
							9	9									
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	146	1	681	3	Y	11	8	1			12
							12	9									
10	806	N	735	-0-	-71	-0-	167	1	568	3	Y	-0-	12	1			-0-
11	870	N	661	-0-	-209	-0-	118	1	543	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 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
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		5	-0-	5	5	3	1	2	2	Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	8	1			3
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

06	750	N	442	-0-	-308	-0-	79	1	353	3	Y	9	1	8			22
							10	9									
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	138	1	624	3	Y	17	20	1	1	8	18
							19	9									
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	136	1	641	3	Y	21	24	1	1	8	14
							23	9									
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	107	1	499	3	Y	10	15	1	1	8	8
							11	9									
10	775	N	596	-0-	-179	-0-	110	1	472	3	Y	13	1	8			20
							14	9									
11	780	N	169	-0-	-611	-0-	30	1	136	3	Y	3	20	1	2	8	1
							3	9									

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					57
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					57
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					57
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					57
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					57
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					57

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	470	1	178	3	Y	1					65
							1	9									
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	356	1	296	3	Y	15					80
							17	9									
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	416	1	367	3	Y	3	1	8			82
							3	9									
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	360	1	331	3	Y	1	1	8			82
							1	9									
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	550	1	281	3	Y	11	56	1	1	8	36
							12	9									
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	5	3	8			38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1252	-0-	-548	-0-	491	1	761	3	Y	-0-					73
07	1829	N	1547	-0-	-282	-0-	550	1	995	3	Y	2	2	8			73
							2	9									
08	1891	X	1702	-0-	-189	-0-	583	1	1119	3	Y	-0-					73
09	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	641	1	1353	3	Y	76	79	1			70
							84	9									
10	1705	X	24	-0-	-1681	-0-	23	1	1	9	Y	1	1	8			70
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					70

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	163	1	999	2	Y	16	3	8			76
							18	9									
07	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	156	1	859	2	Y	46	54	1	5	8	63
							51	9									
08	1364	N	960	-0-	-404	-0-	156	1	784	2	Y	18	55	1	3	8	23
							20	9									
09	1170	N	838	-0-	-332	-0-	149	1	667	2	Y	20	2	8			41
							22	9									
10	1054	N	654	-0-	-400	-0-	161	1	478	2	Y	14	2	8			53
							15	9									
*11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	155	1	809	2	Y	16	4	8			65
							18	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	1024	1	1422	3	Y	47	50	1	3	8	24
							52	9									
07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	1174	1	1737	3	Y	50	2	8			72
							55	9									
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	1224	1	1797	3	Y	49	54	1	3	8	64
							54	9									
09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	1061	1	1492	3	Y	38	56	1	3	8	43
							42	9									
10	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	1167	1	1614	3	Y	54	51	1	2	8	44
							59	9									
11	2970	X	2931	-0-	-39	-0-	1280	1	1548	3	Y	94	112	1	6	8	20
							103	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
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					53
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					53
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					53
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					53
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					53
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					53

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
06	900	N	590	-0-	-310	-0-	105	1	476	3	Y	8	28	1			16
							9	9									
07	961	N	801	-0-	-160	-0-	145	1	653	3	Y	3					19
							3	9									
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	142	1	670	3	Y	14	1	8			32
							15	9									
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	141	1	655	3	Y	10	25	1	1	8	16
							11	9									
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	159	1	692	3	Y	7	1	8			22
							8	9									
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	146	1	666	3	Y	8	2	8			28
							9	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
06	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	104	1	1036	3	Y	27					43
							30	9									
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	121	1	1156	3	Y	20	37	1	2	8	24
							22	9									
08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	134	1	1145	3	Y	12	27	1			9
							13	9									
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	148	1	1069	3	Y	29					38
							32	9									
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	167	1	1143	3	Y	36	35	1	1	8	38
							40	9									
11	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	147	1	995	3	Y	32	44	1			26
							35	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	200	1	892	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	961	N	946	-0-	-15	-0-	172	1	774	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	151	1	716	3	Y	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	193	1	895	3	Y	7					7
							8	9									
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	256	1	1112	3	Y	11					18
							12	9									
*11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	206	1	944	3	Y	25	16	1	3	8	24
							28	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
06	3990	X	3727	-0-	-263	-0-	333	1	3335	3	Y	54					124
							59	9									
07	4123	X	3894	-0-	-229	-0-	363	1	3475	3	Y	51	99	1	3	8	73
							56	9									
08	4185	X	3823	-0-	-362	-0-	394	1	3366	3	Y	57					130
							63	9									
09	4050	X	3581	-0-	-469	-0-	428	1	3097	3	Y	51	107	1			74
							56	9									
10	3906	X	3695	-0-	-211	-0-	462	1	3163	3	Y	64	2	8			136
							70	9									
11	3780	X	3659	-0-	-121	-0-	463	1	3128	3	Y	62	124	1			74
							68	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	7	1	2	8	1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

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
06	2370	X	1594	-0-		-776	-0-		142	1	1422	3	Y	27					39
									30	9									
07	2449	X	1670	-0-		-779	-0-		154	1	1479	3	Y	34	34	1	2	8	37
									37	9									
08	2108	N	1557	-0-		-551	-0-		161	1	1375	3	Y	19	42	1			14
									21	9									
09	1590	N	1430	-0-		-160	-0-		170	1	1231	3	Y	26					40
									29	9									
10	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-		227	1	1554	3	Y	29	37	1	1	8	31
									32	9									
*11	1752	N	1752	-0-		-0-	-0-		223	1	1508	3	Y	19	34	1			16
									21	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

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
06	2460	X	1964	-0-		-496	-0-		176	1	1760	3	Y	25					36
									28	9									
07	2150	N	2150	-0-		-0-	-0-		200	1	1917	3	Y	30	31	1	2	8	33
									33	9									
08	2170	N	2034	-0-		-136	-0-		211	1	1804	3	Y	17	38	1			12
									19	9									
09	2008	N	2008	-0-		-0-	-0-		240	1	1737	3	Y	28					40
									31	9									
10	2139	N	2046	-0-		-93	-0-		255	1	1754	3	Y	34	37	1	1	8	36
									37	9									
11	1980	N	1870	-0-		-110	-0-		238	1	1601	3	Y	28	40	1			24
									31	9									

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

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
06	1530	N	1275	-0-		-255	-0-		233	1	1041	3	Y	1					2
									1	9									
07	1584	N	1584	-0-		-0-	-0-		289	1	1295	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	1666	N	1666	-0-		-0-	-0-		290	1	1373	3	Y	3	1	1			2
									3	9									
09	1602	N	1602	-0-		-0-	-0-		283	1	1318	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
									1	9									
10	1604	N	1604	-0-		-0-	-0-		299	1	1303	3	Y	2					2
									2	9									
11	1620	N	1510	-0-		-110	-0-		269	1	1235	3	Y	5	3	1	1	8	3
									6	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

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
06	12063	X	12063	-0-		-0-	-0-		424	1	11485	3	Y	140	98	1			50
									154	9									
07	7814	X	7814	-0-		-0-	-0-		295	1	7409	3	Y	100	96	1	17	8	37
									110	9									
08	5963	X	5963	-0-		-0-	-0-		226	1	5671	3	Y	60	73	1			24
									66	9									
09	12060	X	4821	-0-		-7239	-0-		195	1	4557	3	Y	63	51	1			36
									69	9									
10	12462	X	4188	-0-		-8274	-0-		162	1	3957	3	Y	63	82	1	4	8	13
									69	9									
11	12060	X	3480	-0-		-8580	-0-		138	1	3256	3	Y	78	64	1			27
									86	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 230889 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8906 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	407	1	1075	2	Y	3	29	1	1	8	14
							3	9									
07	1798	N	1521	-0-	-277	-0-	456	1	1048	2	Y	15	2	8			27
							17	9									
08	2046	N	1466	-0-	-580	-0-	361	1	1098	2	Y	6	1	8			32
							7	9									
09	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	497	1	968	2	Y	7	8	1	1	8	30
							8	9									
10	1519	N	1007	-0-	-512	-0-	338	1	632	2	Y	34	1	8			63
							37	9									
*11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	912	1	834	2	Y	2	2	8			63
							2	9									

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

06	1770	X	1641	-0-	-129	-0-	444	1	1172	2	Y	23	95	1	2	8	59
							25	9									
07	1922	X	1657	-0-	-265	-0-	497	1	1142	2	Y	16	2	8			73
							18	9									
08	2077	N	1402	-0-	-675	-0-	346	1	1048	2	Y	7	2	8			78
							8	9									
09	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	531	1	1035	2	Y	8	20	1	1	8	65
							9	9									
10	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	463	1	866	2	Y	59	1	8			123
							65	9									
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	30	8	8			145

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

06	210	N	182	-0-	-28	-0-	50	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	55	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	54	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	68	1	131	2	Y	4					4
							4	9									
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	55	1	104	2	Y	-0-					4
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	64	1	59	2	Y	-0-					4

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

06	1710	N	1073	-0-	-637	-0-	95	1	948	3	Y	27					113
							30	9									
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	110	1	1051	3	Y	33	1	8			145
							36	9									
08	1767	X	1302	-0-	-465	-0-	134	1	1140	3	Y	25					170
							28	9									
09	1710	X	1033	-0-	-677	-0-	123	1	893	3	Y	15	64	1			121
							17	9									
10	1488	X	1194	-0-	-294	-0-	149	1	1019	3	Y	24					145
							26	9									
*11	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	167	1	1130	3	Y	21					166
							23	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
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	184	1	1837	3	Y	43					61
							47	9									
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	192	1	1838	3	Y	40	53	1	4	8	44
							44	9									
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	202	1	1721	3	Y	21	49	1			16
							23	9									
09	2070	N	1671	-0-	-399	-0-	198	1	1436	3	Y	34					50
							37	9									
10	2077	N	1447	-0-	-630	-0-	180	1	1234	3	Y	30	46	1	2	8	32
							33	9									
11	1890	N	1484	-0-	-406	-0-	186	1	1258	3	Y	36	38	1			30
							40	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
06	2820	X	2216	-0-	-604	-0-	446	1	1759	3	Y	10	14	1	1	8	4
							11	9									
07	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	467	1	2107	3	Y	10	7	1	1	8	6
							11	9									
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	448	1	2117	3	Y	7	5	1	1	8	7
							8	9									
09	2220	N	2180	-0-	-40	-0-	395	1	1779	3	Y	5	10	1	1	8	1
							6	9									
10	2573	N	2333	-0-	-240	-0-	436	1	1893	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	2490	N	2124	-0-	-366	-0-	379	1	1732	3	Y	12	10	1	1	8	3
							13	9									

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	5	1	13	2	Y	-0-	1	1			1
07	155	N	57	-0-	-98	-0-	17	1	40	2	Y	-0-					1
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	13	1	38	2	Y	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	18	1	33	2	Y	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	82	1	75	2	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
06	5190	X	2741	-0-	-2449	-0-	541	1	2136	3	Y	58	69	1	8	8	21
							64	9									
07	5239	X	3739	-0-	-1500	-0-	661	1	2984	3	Y	85	44	1	6	8	56
							94	9									
08	5239	X	4403	-0-	-836	-0-	759	1	3586	3	Y	53	47	1	8	8	54
							58	9									
09	4620	X	4188	-0-	-432	-0-	750	1	3379	3	Y	54	84	1	7	8	17
							59	9									
10	4061	X	3802	-0-	-259	-0-	702	1	3047	3	Y	48	33	1	9	8	23
							53	9									
11	4260	X	3329	-0-	-931	-0-	583	1	2663	3	Y	75	63	1	19	8	16
							83	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					40
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					40
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					40
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					40
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					40
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			Y	-0-					40

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

06	510	N	190	-0-	-320	-0-	75	1	115	3	Y	-0-					106
07	248	N	147	-0-	-101	-0-	52	1	93	3	Y	2	2	8			106
							2	9									
08	248	N	128	-0-	-120	-0-	44	1	84	3	Y	-0-					106
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	34	1	69	3	Y	90	113	1			83
							99	9									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	1	1	9	Y	1	1	8			83
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			Y	-0-					83

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	372	1	985	2	Y	8	58	1	2	8	28
							9	9									
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	426	1	980	2	Y	24	3	8			49
							26	9									
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	154	1	469	2	Y	2	2	8			49
							2	9									
09	1380	N	344	-0-	-1036	-0-	114	1	223	2	Y	6	13	1	1	8	41
							7	9									
10	1426	N	287	-0-	-1139	-0-	100	1	187	2	Y	-0-					41
11	600	N	144	-0-	-456	-0-	75	1	69	2	Y	-0-					41

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	178	1	1776	3	Y	4	13	1			2
							4	9									
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	136	1	1305	3	Y	1					3
							1	9									
08	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	181	1	1545	3	Y	4					7
							4	9									
09	1950	X	1638	-0-	-312	-0-	199	1	1436	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
10	2015	X	1380	-0-	-635	-0-	175	1	1199	3	Y	5					9
							6	9									
11	1950	X	1325	-0-	-625	-0-	171	1	1153	3	Y	1	7	1			1
							1	9									

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

06	5460	X	3968	-0-	-1492	-0-	250	1	3686	3	Y	29					84
							32	9									
07	5642	X	4035	-0-	-1607	-0-	251	1	3759	3	Y	23	85	1	1	8	21
							25	9									
08	7037	X	3937	-0-	-3100	-0-	309	1	3598	3	Y	27					48
							30	9									
09	6270	X	3568	-0-	-2702	-0-	298	1	3235	3	Y	32	44	1			36
							35	9									
10	5487	X	3858	-0-	-1629	-0-	319	1	3502	3	Y	34	1	8			69
							37	9									
11	3960	X	3780	-0-	-180	-0-	322	1	3415	3	Y	39	67	1			41
							43	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
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	120	1	485	3	N	2	2	8			89
							2	9									
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	132	1	570	3	N	1	1	8			89
							1	9									
08	837	N	189	-0-	-648	-0-	20	1	167	3	N	2	2	8			89
							2	9									
09	600	N	121	-0-	-479	-0-	16	1	104	3	N	1	1	8			89
							1	9									
*10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					89
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					89

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	4	9	1			2
							4	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	8			2
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2229	-0-	-711	-0-	201	1	2017	3	Y	10					19
							11	9									
07	3038	X	2443	-0-	-595	-0-	229	1	2192	3	Y	20	16	1	1	8	22
							22	9									
08	2945	X	2374	-0-	-571	-0-	247	1	2110	3	Y	15	26	1			11
							17	9									
09	2700	X	2229	-0-	-471	-0-	268	1	1940	3	Y	19					30
							21	9									
10	2666	X	2452	-0-	-214	-0-	309	1	2120	3	Y	21	28	1	1	8	22
							23	9									
*11	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	309	1	2086	3	Y	23	26	1			19
							25	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 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
06	1920	N	1457	-0-	-463	-0-	266	1	1191	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1619	-0-	-489	-0-	293	1	1322	3	Y	4					4
							4	9									
08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	476	1	2250	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
09	2040	X	1844	-0-	-196	-0-	326	1	1514	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
10	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	366	1	1586	3	Y	9	4	1			7
							10	9									
11	2670	X	2311	-0-	-359	-0-	411	1	1883	3	Y	15	8	1	1	8	13
							17	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 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
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	451	1	2019	3	Y	17	32	1	1	8	12
							19	9									
07	2604	X	2442	-0-	-162	-0-	440	1	1981	3	Y	19	14	1			17
							21	9									
08	4309	X	2518	-0-	-1791	-0-	438	1	2072	3	Y	7	22	1			2
							8	9									
09	4170	X	1531	-0-	-2639	-0-	269	1	1252	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
10	4309	X	2363	-0-	-1946	-0-	442	1	1919	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
*11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	479	1	2186	3	Y	5	2	1			5
							6	9									

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
06	510	N	192	-0-	-318	-0-	29	1	133	3	Y	27	23	1	1	8	20
							30	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	106	1	477	3	Y	34	24	1	1	8	29
							37	9									
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	214	1	1013	3	Y	47	63	1	1	8	12
							52	9									
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	238	1	1103	3	Y	63	39	1	2	8	34
							69	9									
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	226	1	979	3	Y	45	41	1	2	8	36
							50	9									
11	1230	N	996	-0-	-234	-0-	171	1	780	3	Y	41	38	1	3	8	36
							45	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
06	2760	X	2434	-0-	-326	-0-	153	1	2258	3	Y	21					42
							23	9									
07	2852	X	2551	-0-	-301	-0-	158	1	2367	3	Y	24	42	1	1	8	23
							26	9									
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	237	1	2756	3	Y	40					63
							44	9									
09	2910	X	2852	-0-	-58	-0-	238	1	2581	3	Y	30	59	1			34
							33	9									
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	235	1	2585	3	Y	29	1	8			62
							32	9									
11	2940	X	2766	-0-	-174	-0-	235	1	2499	3	Y	29	60	1			31
							32	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
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	135	1	1993	3	Y	29	6	1			23
							32	9									
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	159	1	2380	3	Y	44	54	1	1	8	12
							48	9									
08	2759	X	2606	-0-	-153	-0-	203	1	2367	3	Y	33	34	1			11
							36	9									
09	2670	X	2384	-0-	-286	-0-	197	1	2141	3	Y	42	35	1			18
							46	9									
10	2759	X	2399	-0-	-360	-0-	198	1	2172	3	Y	26	38	1	1	8	5
							29	9									
11	2520	X	2227	-0-	-293	-0-	189	1	2005	3	Y	30	22	1			13
							33	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 #: 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
06	2460	N	2211	-0-	-249	-0-	135	1	1991	3	Y	77	97	1			22
							85	9									
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	141	1	2115	3	Y	76	83	1	2	8	13
							84	9									
08	2356	N	2030	-0-	-326	-0-	156	1	1817	3	Y	52	35	1			30
							57	9									
09	2220	N	1379	-0-	-841	-0-	113	1	1232	3	Y	31	51	1			10
							34	9									
10	2325	N	811	-0-	-1514	-0-	67	1	738	3	Y	5	11	1	1	8	3
							6	9									
11	1950	N	188	-0-	-1762	-0-	16	1	169	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

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
06	510	N	63	-0-	-447	-0-	13	1	49	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	527	N	94	-0-	-433	-0-	17	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	39	-0-	-178	-0-	7	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	250	1	1089	3	Y	87	36	1			51
							96	9									
*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	147	1	679	3	Y	39	76	1	4	8	10
							43	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
06	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	325	1	1458	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	5226	-0-	2126	2126	946	1	4265	3	Y	14	2	1			12
							15	9									
08	4962	X	2836	-0-	-2126	-0-	485	1	2299	3	Y	47	46	1	1	8	12
							52	9									
09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	308	1	1436	3	Y	54	35	1	1	8	30
							59	9									
10	4526	X	4520	-0-	-6	-0-	840	1	3644	3	Y	33	35	1	1	8	27
							36	9									
11	4380	X	4219	-0-	-161	-0-	751	1	3435	3	Y	30	28	1	2	8	27
							33	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
06	326	X	326	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	64	56	1			24
							70	9									
07	124	X	27	-0-	-97	-0-	1	1	16	3	Y	9	28	1	5	8	-0-
							10	9									
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 2 RRCID -> 232933 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9694 - 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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15181 01/05/2013

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
06	3000	N	5996	-0-	2996	4273	544	1	5450	3	Y	2	15	1			1
							2	9									
07	3100	N	992	-0-	-2108	2165	94	1	898	3	Y	-0-					1
08	3399	X	1234	-0-	-2165	-0-	129	1	1101	3	Y	4					5
							4	9									
09	3180	X	1183	-0-	-1997	-0-	143	1	1034	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
10	3286	X	960	-0-	-2326	-0-	121	1	833	3	Y	5					10
							6	9									
11	3180	X	889	-0-	-2291	-0-	115	1	773	3	Y	1	8	1			1
							1	9									

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	230	1	909	3	Y	6	10	1	1	8	2
							7	9									
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	206	1	928	3	Y	8	4	1	1	8	5
							9	9									
08	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	210	1	992	3	Y	5	4	1	1	8	5
							6	9									
09	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	280	1	1262	3	Y	15	14	1	1	8	5
							17	9									
10	1178	X	1131	-0-	-47	-0-	210	1	914	3	Y	6	7	1	1	8	3
							7	9									
*11	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	229	1	1040	3	Y	14	11	1	2	8	4
							15	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	X	100	-0-	-110	-0-	9	1	91	3	Y	-0-	16	1			-0-
07	155	X	134	-0-	-21	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2634	-0-	-336	-0-	164	1	2425	3	Y	41	56	1			12
							45	9									
07	3069	X	2682	-0-	-387	-0-	164	1	2461	3	Y	52	54	1	1	8	9
							57	9									
08	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	204	1	2376	3	Y	34	23	1			20
							37	9									
09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	284	1	3076	3	Y	51	55	1			16
							56	9									
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	263	1	2895	3	Y	23	24	1	1	8	14
							25	9									
11	2640	X	2373	-0-	-267	-0-	202	1	2141	3	Y	27	14	1			27
							30	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 #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2749	-0-	-401	-0-	172	1	2537	3	Y	36	20	1			29
							40	9									
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	226	1	3394	3	Y	57	68	1	3	8	15
							63	9									
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	264	1	3074	3	Y	42	43	1			14
							46	9									
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	251	1	2725	3	Y	46	40	1			20
							51	9									
10	3689	X	3154	-0-	-535	-0-	260	1	2864	3	Y	27	41	1	1	8	5
							30	9									
11	3570	X	2923	-0-	-647	-0-	249	1	2643	3	Y	28	21	1			12
							31	9									

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	4048	-0-	-242	-0-	254	1	3748	3	Y	42	38	1			29
							46	9									
07	4433	X	4334	-0-	-99	-0-	268	1	4018	3	Y	44	46	1	3	8	24
							48	9									
08	4588	X	4431	-0-	-157	-0-	347	1	4040	3	Y	40	46	1			18
							44	9									
09	4440	X	4236	-0-	-204	-0-	354	1	3840	3	Y	38	23	1			33
							42	9									
10	4433	X	4230	-0-	-203	-0-	348	1	3824	3	Y	53	72	1	2	8	12
							58	9									
11	4290	X	3711	-0-	-579	-0-	315	1	3343	3	Y	48	49	1			11
							53	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9589 - 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
06	720	N	213	-0-	-507	-0-	39	1	174	3	Y	-0-	8	1			-0-
07	682	N	361	-0-	-321	-0-	65	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	287	-0-	-271	-0-	50	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	60	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	103	1	443	3	Y	12					12
							13	9									
*11	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	993	1	4535	3	Y	74	11	1	10	8	65
							81	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
06	4980	X	4460	-0-	-520	-0-	276	1	4071	3	Y	103	95	1			39
							113	9									
07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	284	1	4267	3	Y	135	153	1	8	8	13
							149	9									
08	5456	X	4875	-0-	-581	-0-	375	1	4364	3	Y	124	82	1			55
							136	9									
09	5280	X	4961	-0-	-319	-0-	415	1	4407	3	Y	126	126	1			55
							139	9									
10	5456	X	4891	-0-	-565	-0-	399	1	4381	3	Y	101	133	1	4	8	19
							111	9									
11	4710	X	4619	-0-	-91	-0-	385	1	4090	3	Y	131	113	1			37
							144	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
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	38	1	235	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	40	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	38	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	39	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	161	-0-	-87	-0-	41	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	28	1	146	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3172	-0-	172	172	501	1	2620	2	Y	46	4	8			42
							51	9									

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

06	450	N	215	-0-	-235	-0-	30	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	47	1	256	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	44	1	218	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	36	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	139	-0-	-171	-0-	35	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	28	1	146	2	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

06	1170	N	784	-0-	-386	-0-	142	1	638	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	198	1	895	3	Y	5					9
							6	9									
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	204	1	964	3	Y	5	6	1	1	8	7
							6	9									
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	241	1	1117	3	Y	10	6	1	1	8	10
							11	9									
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	250	1	1089	3	Y	4	12	1	1	8	1
							4	9									
*11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	213	1	967	3	Y	3	2	8			2
							3	9									

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234246 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8583 - 9890

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	885	1	1229	3	Y	14	18	1	1	8	7
							15	9									
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	1035	1	1531	3	Y	20					27
							22	9									
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	1125	1	1656	3	Y	22	20	1	1	8	28
							24	9									
09	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	1068	1	1506	3	Y	15	25	1	1	8	17
							17	9									
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	1233	1	1702	3	Y	11	19	1			9
							12	9									
11	2700	X	2441	-0-	-259	-0-	1103	1	1332	3	Y	5	12	1	1	8	1
							6	9									

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
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	1054	1	1466	3	Y	29	35	1	1	8	16
							32	9									
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	1159	1	1712	3	Y	31	1	8			46
							34	9									
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	1150	1	1688	3	Y	35	35	1	1	8	45
							39	9									
09	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	1162	1	1636	3	Y	29	40	1	1	8	33
							32	9									
10	2914	N	2695	-0-	-219	-0-	1113	1	1538	3	Y	40	39	1	1	8	33
							44	9									
*11	3000	N	3464	-0-	464	464	1537	1	1858	3	Y	63	80	1	2	8	14
							69	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
06	3480	X	2721	-0-	-759	-0-	494	1	2213	3	Y	13	11	1			10
							14	9									
07	3410	X	851	-0-	-2559	-0-	155	1	695	3	Y	1	10	1			1
							1	9									
08	3379	X	1300	-0-	-2079	-0-	227	1	1069	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	3270	X	987	-0-	-2283	-0-	174	1	810	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	3255	X	1196	-0-	-2059	-0-	222	1	970	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
11	2730	X	1116	-0-	-1614	-0-	200	1	915	3	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	1291	-0-	-1139	-0-	235	1	1054	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	2480	N	1507	-0-	-973	-0-	274	1	1231	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	1891	N	1505	-0-	-386	-0-	278	1	1226	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	1290	X	1093	-0-	-197	-0-	193	1	894	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
10	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	432	1	1467	3	Y	12	9	1			9
							13	9									
*11	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	284	1	1293	3	Y	17	1	8			25
							19	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
06	1320	N	933	-0-	-387	-0-	168	1	756	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
07	1798	N	1031	-0-	-767	-0-	185	1	840	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	353	1	1671	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	226	1	1052	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	330	1	1435	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1106	-0-	-874	-0-	198	1	905	3	Y	3					3
							3	9									

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
06	840	N	309	-0-	-531	-0-	166	1	124	3	N	17					114
							19	9									
07	837	N	689	-0-	-148	-0-	223	1	446	3	N	18	3	8			129
							20	9									
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	337	1	760	3	N	15					144
							17	9									
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	313	1	536	3	N	18	110	1			52
							20	9									
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	288	1	419	3	N	12	2	8			62
							13	9									
11	1080	N	357	-0-	-723	-0-	94	1	246	3	N	15					77
							17	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
06	1140	N	667	-0-	-473	-0-	61	1	606	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1302	N	862	-0-	-440	-0-	81	1	781	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	847	-0-	-269	-0-	89	1	758	3	Y	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	100	1	727	3	Y	2					2
							2	9									
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	138	1	944	3	Y	5					7
							6	9									
*11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	150	1	1012	3	Y	1	6	1			2
							1	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
06	1050	N	847	-0-	-203	-0-	154	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	179	1	809	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	954	-0-	-38	-0-	166	1	788	3	Y	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	168	1	782	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	518	-0-	-474	-0-	97	1	421	3	Y	-0-					-0-
*11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	181	1	829	3	Y	1					1
							1	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	322	1	1445	3	Y	7	26	1			7
							8	9									
07	1581	X	1540	-0-	-41	-0-	277	1	1246	3	Y	15					22
							17	9									
08	1550	X	1415	-0-	-135	-0-	247	1	1165	3	Y	3	1	8			24
							3	9									
09	1770	X	920	-0-	-850	-0-	161	1	749	3	Y	9	20	1	1	8	12
							10	9									
10	1829	X	1237	-0-	-592	-0-	231	1	999	3	Y	6	1	8			17
							7	9									
11	1770	X	1032	-0-	-738	-0-	180	1	820	3	Y	29	16	1	3	8	27
							32	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	136	1	2008	3	Y	55	32	1			44
							61	9									
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	149	1	2231	3	Y	70	92	1	3	8	19
							77	9									
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	190	1	2211	3	Y	54	55	1			18
							59	9									
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	189	1	2046	3	Y	61	53	1			26
							67	9									
10	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	199	1	2185	3	Y	40	57	1	2	8	7
							44	9									
*11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	199	1	2106	3	Y	232	138	1			101
							255	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	599	-0-	-181	-0-	49	1	485	3	Y	59	139	1			62
							65	9									
07	775	N	592	-0-	-183	-0-	56	1	534	3	Y	2	2	8			62
							2	9									
08	775	N	549	-0-	-226	-0-	57	1	492	3	Y	-0-					62
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	71	1	520	3	Y	-0-					62
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	99	1	680	3	Y	1	1	8			62
							1	9									
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	93	1	624	3	Y	-0-					62

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	82	1	1205	3	Y	31	20	1			25
							34	9									
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	86	1	1299	3	Y	49	59	1	2	8	13
							54	9									
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	134	1	1564	3	Y	46	44	1			15
							51	9									
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	131	1	1420	3	Y	50	44	1			21
							55	9									
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	135	1	1482	3	Y	34	48	1	1	8	6
							37	9									
11	1650	N	1637	-0-	-13	-0-	136	1	1443	3	Y	53	36	1			23
							58	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	313	-0-	-947	-0-	57	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	399	-0-	-345	-0-	72	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	186	1	880	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	173	1	804	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	213	1	923	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	1050	N	845	-0-	-205	-0-	147	1	678	3	Y	18	1	1	1	8	16
							20	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	737	1 4 9	3308	3	Y	4	1	8			17
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	772	1 1 9	3486	3	Y	1					18
08	5084	X	4073	-0-	-1011	-0-	709	1 7 9	3357	3	Y	6	20	1			4
09	4920	X	3619	-0-	-1301	-0-	639	1 8 9	2972	3	Y	7					11
10	5084	X	3659	-0-	-1425	-0-	684	1 6 9	2969	3	Y	5					16
11	4110	X	3358	-0-	-752	-0-	601	1 12 9	2745	3	Y	11	18	1	1	8	8

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	216	1 4 9	967	3	Y	4	5	1			3
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	190	1 7 9	858	3	Y	6					9
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	205	1 12 9	969	3	Y	11					20
09	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	211	1 11 9	976	3	Y	10	16	1			14
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	236	1 3 9	1024	3	Y	3	1	8			16
*11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	211	1 15 9	965	3	Y	14	15	1	2	8	13

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	736	-0-	-374	-0-	123	1 59 9	554	3	Y	54	36	1	1	8	40
07	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	186	1 56 9	838	3	Y	51	45	1	1	8	45
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	181	1 43 9	859	3	Y	39	72	1	2	8	10
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	170	1 55 9	792	3	Y	50	31	1	1	8	28
10	1085	N	940	-0-	-145	-0-	169	1 36 9	735	3	Y	33	33	1	1	8	27
11	1050	N	776	-0-	-274	-0-	133	1 34 9	609	3	Y	31	28	1	2	8	28

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236203 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	84	1 64 9	1236	3	Y	58	56	1			22
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	74	1 69 9	1116	3	Y	63	77	1	2	8	6
08	1364	N	868	-0-	-496	-0-	65	1 43 9	760	3	Y	39	28	1			17
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	5	20	1			2
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	2	2	1	2	8	-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-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 #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	105	1	1049	3	Y	47	73	1			62
							52	9									
07	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	116	1	1110	3	Y	44	68	1	9	8	29
							48	9									
08	1922	X	1186	-0-	-736	-0-	120	1	1025	3	Y	37					66
							41	9									
09	1860	X	1066	-0-	-794	-0-	122	1	882	3	Y	56	69	1			53
							62	9									
10	1922	X	1089	-0-	-833	-0-	135	1	925	3	Y	26	53	1	3	8	23
							29	9									
11	1230	X	1082	-0-	-148	-0-	135	1	915	3	Y	29					52
							32	9									

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 236602 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9660 - 9947

06	480	N	169	-0-	-311	-0-	24	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	218	-0-	-216	-0-	34	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	60	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	62	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	127	1	375	2	Y	-0-					-0-
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	59	1	311	2	Y	-0-					-0-

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 236604 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8520 - 9844

06	870	X	636	-0-	-234	-0-	123	1	502	3	Y	10					26
							11	9									
07	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	229	1	996	3	Y	3					29
							3	9									
08	3100	N	4455	-0-	1355	1355	468	1	3983	3	Y	4	2	8			31
							4	9									
*09	1355	N	-0-	-0-	-1355	-0-					Y	-0-					31
*10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					31
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	31	1			-0-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

06	600	N	524	-0-	-76	-0-	105	1	411	3	Y	7	12	1	1	8	3
							8	9									
07	930	N	632	-0-	-298	-0-	108	1	484	3	Y	36	13	1	1	8	25
							40	9									
08	682	N	556	-0-	-126	-0-	91	1	430	3	Y	32	21	1	2	8	34
							35	9									
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	98	1	436	3	Y	30	52	1	2	8	10
							33	9									
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	108	1	464	3	Y	25	20	1	1	8	14
							28	9									
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	76	1	348	3	Y	38	39	1	3	8	10
							42	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1292	-0-	-838	-0-	261	1	1031	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1492	-0-	-647	-0-	272	1	1220	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1499	-0-	-485	-0-	262	1	1237	3	Y	-0-					-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	247	1	1109	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	447	1	1939	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	385	1	1765	3	Y	5	5	1	1	8	1
							6	9									

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

06	1950	N	1460	-0-	-490	-0-	263	1	1175	3	Y	20	23	1			25
							22	9									
07	2046	N	1814	-0-	-232	-0-	327	1	1470	3	Y	15	19	1			21
							17	9									
08	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	331	1	1464	3	Y	11	18	1	1	8	13
							12	9									
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	260	1	1207	3	Y	17	12	1			18
							19	9									
10	1829	N	1657	-0-	-172	-0-	376	1	1281	3	Y	-0-	18	1			-0-
11	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	293	1	1344	3	Y	4					4
							4	9									

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

06	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	1400	1	6277	3	Y	10	2	8			38
							11	9									
07	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	907	1	4090	3	Y	7	31	1	2	8	12
							8	9									
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	761	1	3601	3	Y	9	1	8			20
							10	9									
09	3990	X	3904	-0-	-86	-0-	690	1	3205	3	Y	8	1	8			27
							9	9									
10	4123	X	3836	-0-	-287	-0-	718	1	3114	3	Y	4	25	1	1	8	5
							4	9									
11	3990	X	3091	-0-	-899	-0-	554	1	2533	3	Y	4	1	8			8
							4	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

06	1470	N	1218	-0-	-252	-0-	222	1	996	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	250	1	1127	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	242	1	1142	3	Y	8	3	1			5
							9	9									
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	239	1	1109	3	Y	8	5	1			8
							9	9									
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	261	1	1134	3	Y	10	13	1			5
							11	9									
11	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	239	1	1085	3	Y	13	8	1			10
							14	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 #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	Y	-0-	20	1			-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	34	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	33	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	34	1	233	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	828	-0-	-192	-0-	146	1	659	3	N	21	2	8			181
							23	9									
07	1240	N	970	-0-	-270	-0-	171	1	773	3	N	24	1	8			204
							26	9									
08	1147	N	955	-0-	-192	-0-	161	1	765	3	N	26	169	1	2	8	59
							29	9									
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	143	1	671	3	N	25	2	8			82
							28	9									
10	961	N	741	-0-	-220	-0-	132	1	575	3	N	31	2	8			111
							34	9									
11	930	N	705	-0-	-225	-0-	122	1	563	3	N	18	3	8			126
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1891	-0-	-119	-0-	118	1	1741	3	Y	29	32	1			21
							32	9									
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	122	1	1823	3	Y	58	42	1	3	8	34
							64	9									
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	156	1	1819	3	Y	30	51	1			13
							33	9									
09	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	154	1	1671	3	Y	28	22	1			19
							31	9									
10	2015	N	1865	-0-	-150	-0-	153	1	1682	3	Y	27	21	1	1	8	24
							30	9									
11	1950	N	1598	-0-	-352	-0-	135	1	1429	3	Y	31	40	1			15
							34	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	244	1	1089	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
07	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	298	1	1343	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
08	1891	X	1521	-0-	-370	-0-	265	1	1248	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
09	1830	X	1571	-0-	-259	-0-	276	1	1285	3	Y	9	4	1			9
							10	9									
10	1705	X	1510	-0-	-195	-0-	282	1	1226	3	Y	2	10	1			1
							2	9									
11	1590	X	1351	-0-	-239	-0-	242	1	1107	3	Y	2	1	1			2
							2	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
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	903	1	4047	3	Y	23	3	8			47
							25	9									
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	676	1	3052	3	Y	21	39	1	4	8	25
							23	9									
08	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	613	1	2909	3	Y	20	3	8			42
							22	9									
09	4980	X	3495	-0-	-1485	-0-	612	1	2849	3	Y	31	2	8			71
							34	9									
10	5146	X	3437	-0-	-1709	-0-	634	1	2749	3	Y	49	65	1	2	8	53
							54	9									
11	4980	X	3013	-0-	-1967	-0-	535	1	2449	3	Y	26	3	8			76
							29	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
06	960	N	823	-0-	-137	-0-	72	1	727	3	Y	22	26	1			28
							24	9									
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	80	1	768	3	Y	18	30	1	3	8	13
							20	9									
08	1116	N	777	-0-	-339	-0-	79	1	676	3	Y	20					33
							22	9									
09	810	N	727	-0-	-83	-0-	84	1	604	3	Y	35	35	1			33
							39	9									
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	109	1	749	3	Y	18	33	1	2	8	16
							20	9									
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	116	1	784	3	Y	12					28
							13	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
06	1290	N	753	-0-	-537	-0-	127	1	569	3	Y	52	39	1	1	8	39
							57	9									
07	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	202	1	915	3	Y	47	44	1	1	8	41
							52	9									
08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	179	1	853	3	Y	38	68	1	1	8	10
							42	9									
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	172	1	800	3	Y	49	31	1	1	8	27
							54	9									
10	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	196	1	846	3	Y	40	33	1	1	8	33
							44	9									
11	1050	N	929	-0-	-121	-0-	161	1	736	3	Y	29	34	1	2	8	26
							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
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	64	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	43	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	250	-0-	-153	-0-	46	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	56	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	87	1	400	3	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	2250	-0-	-720	-0-	141	1	2078	3	Y	28	32	1			21
							31	9									
07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	240	1	3589	3	Y	48	38	1	4	8	27
							53	9									
08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	391	1	4554	3	Y	39	49	1			17
							43	9									
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	348	1	3779	3	Y	40	30	1			27
							44	9									
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	343	1	3772	3	Y	39	30	1	4	8	32
							43	9									
11	4830	X	3864	-0-	-966	-0-	329	1	3493	3	Y	38	51	1			19
							42	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	456	-0-	-474	-0-	40	1	399	3	Y	15	20	1			18
							17	9									
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	73	1	698	3	Y	9	19	1	2	8	6
							10	9									
08	961	X	902	-0-	-59	-0-	93	1	799	3	Y	9					15
							10	9									
09	965	X	965	-0-	-0-	-0-	115	1	833	3	Y	15	16	1			14
							17	9									
10	865	X	865	-0-	-0-	-0-	108	1	744	3	Y	12	14	1	1	8	11
							13	9									
11	870	X	625	-0-	-245	-0-	81	1	542	3	Y	2					13
							2	9									

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	1349	1	6051	3	Y	6					90
							7	9									
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	976	1	4400	3	Y	6	74	1	1	8	21
							7	9									
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	864	1	4084	3	Y	5	1	8			25
							6	9									
09	7410	X	4640	-0-	-2770	-0-	822	1	3815	3	Y	3	1	8			27
							3	9									
10	7657	X	4645	-0-	-3012	-0-	868	1	3773	3	Y	4	25	1	1	8	5
							4	9									
11	7410	X	4364	-0-	-3046	-0-	781	1	3572	3	Y	10	1	8			14
							11	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	228	1	1027	3	Y	51	37	1	1	8	38
							56	9									
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	269	1	1212	3	Y	46	43	1	1	8	40
							51	9									
08	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	243	1	1152	3	Y	38	67	1	1	8	10
							42	9									
09	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	210	1	974	3	Y	57	34	1	1	8	32
							63	9									
10	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	257	1	1124	3	Y	45	39	1	1	8	37
							50	9									
11	1380	N	826	-0-	-554	-0-	142	1	650	3	Y	31	38	1	3	8	27
							34	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
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	488	1	1922	3	Y	23	44	1	4	8	8
							25	9									
07	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	394	1	1783	3	Y	27	15	1	2	8	18
							30	9									
08	2263	X	2238	-0-	-25	-0-	387	1	1836	3	Y	14	15	1	2	8	15
							15	9									
09	2430	X	2137	-0-	-293	-0-	383	1	1732	3	Y	20	27	1	2	8	6
							22	9									
10	2511	X	2164	-0-	-347	-0-	404	1	1753	3	Y	6	8	1	1	8	3
							7	9									
11	2430	X	1696	-0-	-734	-0-	302	1	1382	3	Y	11	9	1	2	8	3
							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
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	323	1	4776	3	Y	111	33	1			82
							122	9									
07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	284	1	4252	3	Y	97	115	1	12	8	52
							107	9									
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	338	1	3928	3	Y	46	78	1			20
							51	9									
09	5220	X	3843	-0-	-1377	-0-	320	1	3476	3	Y	43	34	1			29
							47	9									
10	5394	X	3830	-0-	-1564	-0-	315	1	3460	3	Y	50	33	1	6	8	40
							55	9									
11	5220	X	3594	-0-	-1626	-0-	305	1	3238	3	Y	46	63	1			23
							51	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
06	3090	X	2583	-0-	-507	-0-	1071	1	1490	3	Y	20	27	1	1	8	11
							22	9									
07	3193	X	2878	-0-	-315	-0-	1154	1	1705	3	Y	17	1	8			27
							19	9									
08	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	1112	1	1635	3	Y	18	20	1	1	8	24
							20	9									
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	1132	1	1593	3	Y	21	21	1	1	8	23
							23	9									
10	2883	X	2724	-0-	-159	-0-	1129	1	1559	3	Y	33	27	1	1	8	28
							36	9									
11	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	1220	1	1474	3	Y	19	42	1	1	8	4
							21	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
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	977	1	1358	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	1137	1	1685	3	Y	-0-					3
08	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	1168	1	1714	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	1088	1	1533	3	Y	11	4	1			12
							12	9									
10	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	1166	1	1611	3	Y	23	15	1			20
							25	9									
*11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	1216	1	1470	3	Y	18	33	1	1	8	4
							20	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
06	3030	X	2415	-0-	-615	-0-	150	1	2215	3	Y	45	42	1			17
							50	9									
07	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	188	1	2818	3	Y	74	83	1	1	8	7
							81	9									
08	3193	X	2866	-0-	-327	-0-	222	1	2585	3	Y	54	37	1			24
							59	9									
09	3090	X	2576	-0-	-514	-0-	215	1	2288	3	Y	66	61	1			29
							73	9									
10	3193	X	2732	-0-	-461	-0-	224	1	2462	3	Y	42	62	1	1	8	8
							46	9									
11	3000	X	2650	-0-	-350	-0-	222	1	2351	3	Y	70	58	1			20
							77	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
06	3000	N	5249	-0-	2249	2249	328	1	4836	3	Y	77	42	1			57
							85	9									
07	3100	N	5149	-0-	2049	4298	316	1	4744	3	Y	81	86	1	7	8	45
							89	9									
08	8943	X	4645	-0-	-4298	-0-	364	1	4238	3	Y	39	67	1			17
							43	9									
09	4950	X	4157	-0-	-793	-0-	348	1	3769	3	Y	36	29	1			24
							40	9									
10	5115	X	4151	-0-	-964	-0-	343	1	3768	3	Y	36	27	1	3	8	30
							40	9									
11	4950	X	3564	-0-	-1386	-0-	304	1	3221	3	Y	35	48	1			17
							39	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
06	2370	N	1832	-0-	-538	-0-	115	1	1696	3	Y	19	17	1			14
							21	9									
07	3100	N	3664	-0-	564	564	225	1	3372	3	Y	61	37	1	2	8	36
							67	9									
08	4580	X	4016	-0-	-564	-0-	314	1	3655	3	Y	43	60	1			19
							47	9									
09	2940	X	2887	-0-	-53	-0-	240	1	2610	3	Y	34	30	1			23
							37	9									
10	3658	X	2776	-0-	-882	-0-	228	1	2506	3	Y	38	26	1	3	8	32
							42	9									
11	3900	X	2924	-0-	-976	-0-	248	1	2633	3	Y	39	51	1			20
							43	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
06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	501	1	1976	3	Y	25	40	1	4	8	9
							28	9									
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	457	1	2062	3	Y	35	18	1	2	8	24
							39	9									
08	3286	X	2448	-0-	-838	-0-	423	1	1995	3	Y	27	20	1	2	8	29
							30	9									
09	3180	X	2269	-0-	-911	-0-	409	1	1834	3	Y	24	43	1	2	8	8
							26	9									
10	3286	X	2287	-0-	-999	-0-	425	1	1848	3	Y	13	13	1	1	8	7
							14	9									
11	2520	X	2023	-0-	-497	-0-	359	1	1645	3	Y	17	17	1	3	8	4
							19	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
06	1560	N	1108	-0-	-452	-0-	70	1	1035	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	74	1	1109	3	Y	30	26	1			5
							33	9									
08	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	94	1	1093	3	Y	38	21	1			22
							42	9									
09	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	90	1	974	3	Y	34	45	1			11
							37	9									
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	101	1	1107	3	Y	19	17	1	1	8	12
							21	9									
11	1200	N	913	-0-	-287	-0-	76	1	803	3	Y	31	12	1			31
							34	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
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	98	1	980	3	Y	22	42	1			30
							24	9									
07	651	N	265	-0-	-386	-0-	22	1	214	3	Y	26	33	1	5	8	18
							29	9									
08	1581	N	726	-0-	-855	-0-	74	1	628	3	Y	22					40
							24	9									
09	1110	N	520	-0-	-590	-0-	60	1	434	3	Y	24	41	1			23
							26	9									
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	51	1	353	3	Y	8	23	1	2	8	6
							9	9									
11	690	N	538	-0-	-152	-0-	67	1	450	3	Y	19					25
							21	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	683	-0-	-127	-0-	60	1	598	3	Y	23	21	1			27
							25	9									
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	80	1	763	3	Y	18	29	1	3	8	13
							20	9									
08	930	N	761	-0-	-169	-0-	79	1	672	3	Y	9					22
							10	9									
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	100	1	725	3	Y	18	23	1			17
							20	9									
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	124	1	849	3	Y	13	17	1	1	8	12
							14	9									
*11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	129	1	872	3	Y	11					23
							12	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
06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	873	1	3913	3	Y	28	4	8			54
							31	9									
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	575	1	2595	3	Y	24	44	1	4	8	30
							26	9									
08	4495	X	2892	-0-	-1603	-0-	498	1	2357	3	Y	34	3	8			61
							37	9									
09	4830	X	2713	-0-	-2117	-0-	477	1	2216	3	Y	18	2	8			77
							20	9									
10	4991	X	2769	-0-	-2222	-0-	518	1	2248	3	Y	3	71	1	1	8	8
							3	9									
11	4830	X	2628	-0-	-2202	-0-	468	1	2136	3	Y	22	2	8			28
							24	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. GAS	(I) 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	3000	N	2964	-0-		-36	563	531	1	2382	3	Y	46	1	8			72
								51	9									
07	3100	N	3184	-0-		84	647	577	1	2597	3	Y	9	1	8			80
								10	9									
08	3794	X	3147	-0-		-647	-0-	546	1	2583	3	Y	16	84	1	1	8	11
								18	9									
09	3570	X	2832	-0-		-738	-0-	500	1	2322	3	Y	9	1	8			19
								10	9									
10	3689	X	2744	-0-		-945	-0-	512	1	2221	3	Y	10	1	8			28
								11	9									
11	3090	X	2712	-0-		-378	-0-	483	1	2207	3	Y	20	31	1	1	8	16
								22	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. GAS	(I) 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	5160	X	1997	-0-		-3163	-0-	273	1	1671	2	Y	48	6	8			145
								53	9									
07	5332	X	1681	-0-		-3651	-0-	244	1	1340	2	Y	88	103	1	10	8	120
								97	9									
08	3627	X	1414	-0-		-2213	-0-	225	1	1130	2	Y	54	105	1	7	8	62
								59	9									
09	2730	X	1198	-0-		-1532	-0-	209	1	936	2	Y	48	4	8			106
								53	9									
10	2573	X	857	-0-		-1716	-0-	208	1	618	2	Y	28	3	8			131
								31	9									
11	2010	X	347	-0-		-1663	-0-	50	1	261	2	Y	33	8	8			156
								36	9									

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	173	-0-		-187	-0-	78	1	95	2	Y	-0-					8
07	217	N	177	-0-		-40	-0-	79	1	98	2	Y	-0-					8
08	372	X	176	-0-		-196	-0-	67	1	109	2	Y	-0-	4	1			4
09	210	X	125	-0-		-85	-0-	53	1	70	2	Y	2	3	1			3
								2	9									
10	186	X	106	-0-		-80	-0-	49	1	57	2	Y	-0-					3
11	180	X	106	-0-		-74	-0-	58	1	48	2	Y	-0-					3

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 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
06	1890	N	1567	-0-		-323	-0-	99	1	1466	3	Y	2	7	1			1
								2	9									
07	1457	N	1429	-0-		-28	-0-	89	1	1340	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1829	N	1168	-0-		-661	-0-	92	1	1076	3	Y	-0-					-0-
09	2149	X	2149	-0-		-0-	-0-	178	1	1930	3	Y	37	12	1			25
								41	9									
10	2685	X	2685	-0-		-0-	-0-	219	1	2414	3	Y	47	29	1	1	8	42
								52	9									
*11	2541	X	2541	-0-		-0-	-0-	215	1	2278	3	Y	44	64	1			22
								48	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

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
06	3000	N	8578	-0-		5578	5578	541	1	7987	3	Y	45					45
								50	9									
07	3100	N	10561	-0-		7461	13039	656	1	9848	3	Y	52	45	1	2	8	50
								57	9									
08	3100	N	10409	-0-		7309	20348	821	1	9556	3	Y	29					79
								32	9									
09	30759	X	10411	-0-		-20348	-0-	876	1	9510	3	Y	23	73	1			29
								25	9									
10	11251	X	11251	-0-		-0-	-0-	936	1	10290	3	Y	23	1	8			51
								25	9									
*11	11325	X	11325	-0-		-0-	-0-	973	1	10320	3	Y	29	49	1			31
								32	9									

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

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
06	2340	N	2183	-0-		-157	-0-	137	1	2020	3	Y	24	12	1			18
								26	9									
07	2259	N	2259	-0-		-0-	-0-	138	1	2071	3	Y	45	35	1	1	8	27
								50	9									
08	2263	N	2232	-0-		-31	-0-	175	1	2034	3	Y	21	39	1			9
								23	9									
09	2190	N	2032	-0-		-158	-0-	170	1	1844	3	Y	16	15	1			10
								18	9									
10	2263	N	2078	-0-		-185	-0-	171	1	1878	3	Y	26	12	1	1	8	23
								29	9									
11	2160	N	1989	-0-		-171	-0-	169	1	1795	3	Y	23	35	1			11
								25	9									

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

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
06	2037	N	2037	-0-		-0-	-0-	915	1	1120	2	Y	2					43
								2	9									
07	2168	N	2168	-0-		-0-	-0-	963	1	1205	2	Y	-0-					43
08	2248	N	2248	-0-		-0-	-0-	851	1	1395	2	Y	2	22	1			23
								2	9									
09	2244	N	2244	-0-		-0-	-0-	965	1	1277	2	Y	2	16	1			9
								2	9									
10	2170	N	2062	-0-		-108	-0-	960	1	1102	2	Y	-0-					9
*11	2564	N	2564	-0-		-0-	-0-	1412	1	1152	2	Y	-0-					9

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892

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
06	18	N	18	-0-		-0-	-0-	8	1	10	2	Y	-0-					37
07	31	N	15	-0-		-16	-0-	7	1	8	2	Y	-0-					37
08	31	N	10	-0-		-21	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					37
09	30	N	7	-0-		-23	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					37
10	15	N	3	-0-		-12	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					37
11	10	N	4	-0-		-6	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					37

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

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
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					7

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
06	3810	X	3592	-0-	-218	-0-	125	1	3394	3	Y	66	59	1			23
							73	9									
07	3875	X	3495	-0-	-380	-0-	131	1	3285	3	Y	72	60	1	5	8	30
							79	9									
08	3875	X	3457	-0-	-418	-0-	130	1	3259	3	Y	62	67	1			25
							68	9									
09	3690	X	3318	-0-	-372	-0-	134	1	3128	3	Y	51	47	1			29
							56	9									
10	3720	X	3359	-0-	-361	-0-	130	1	3184	3	Y	41	60	1	2	8	8
							45	9									
11	3600	X	3032	-0-	-568	-0-	121	1	2859	3	Y	47	39	1			16
							52	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
06	3810	X	2613	-0-	-1197	-0-	91	1	2458	3	Y	58	51	1			21
							64	9									
07	3844	X	3642	-0-	-202	-0-	136	1	3428	3	Y	71	58	1	4	8	30
							78	9									
08	3844	X	3468	-0-	-376	-0-	130	1	3274	3	Y	58	65	1			23
							64	9									
09	3690	X	2824	-0-	-866	-0-	114	1	2664	3	Y	42	41	1			24
							46	9									
10	3658	X	3238	-0-	-420	-0-	125	1	3069	3	Y	40	54	1	2	8	8
							44	9									
11	3510	X	3249	-0-	-261	-0-	130	1	3061	3	Y	53	43	1			18
							58	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
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	609	1	845	3	Y	40	45	1	2	8	21
							44	9									
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	691	1	1022	3	Y	34	1	8			54
							37	9									
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	673	1	987	3	Y	36	41	1	2	8	47
							40	9									
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	637	1	895	3	Y	33	42	1	2	8	36
							36	9									
10	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	611	1	845	3	Y	41	41	1	1	8	35
							45	9									
11	1650	N	1332	-0-	-318	-0-	571	1	691	3	Y	64	82	1	3	8	14
							70	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
06	2190	N	1490	-0-	-700	-0-	270	1	1209	3	Y	10	1	8			22
							11	9									
07	2263	N	1725	-0-	-538	-0-	303	1	1370	3	Y	47	1	8			68
							52	9									
08	2294	X	2134	-0-	-160	-0-	361	1	1709	3	Y	58	82	1	1	8	43
							64	9									
09	2190	X	2024	-0-	-166	-0-	349	1	1624	3	Y	46	2	8			87
							51	9									
10	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	346	1	1504	3	Y	45	2	8			130
							50	9									
11	2070	X	1920	-0-	-150	-0-	336	1	1536	3	Y	44	138	1	3	8	33
							48	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
06	5490	X	4977	-0-	-513	-0-	174	1	4729	3	N	67					122
							74	9									
07	5611	X	5101	-0-	-510	-0-	192	1	4821	3	N	80	4	8			198
							88	9									
08	5487	X	4852	-0-	-635	-0-	183	1	4595	3	N	67	181	1			84
							74	9									
09	5160	X	4611	-0-	-549	-0-	186	1	4349	3	N	69	99	1			54
							76	9									
10	5208	X	4832	-0-	-376	-0-	186	1	4563	3	N	75	2	8			127
							83	9									
11	4980	X	4539	-0-	-441	-0-	181	1	4277	3	N	74					201
							81	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
06	2160	N	1634	-0-	-526	-0-	101	1	1485	3	Y	44	61	1			12
							48	9									
07	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	119	1	1775	3	Y	54	56	1	1	8	9
							59	9									
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	159	1	1848	3	Y	38	25	1			22
							42	9									
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	194	1	2110	3	Y	39	49	1			12
							43	9									
10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	223	1	2454	3	Y	44	28	1	1	8	27
							48	9									
*11	3000	N	4357	-0-	1357	1357	372	1	3944	3	Y	37	28	1			36
							41	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
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	118	1	3211	3	Y	66	59	1			24
							73	9									
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	127	1	3187	3	Y	60	55	1	4	8	25
							66	9									
08	3131	X	3127	-0-	-4	-0-	118	1	2954	3	Y	50	55	1			20
							55	9									
09	3390	X	2935	-0-	-455	-0-	119	1	2779	3	Y	34	34	1			20
							37	9									
10	3503	X	3056	-0-	-447	-0-	118	1	2894	3	Y	40	50	1	2	8	8
							44	9									
11	3390	X	3050	-0-	-340	-0-	122	1	2886	3	Y	38	33	1			13
							42	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
06	3870	X	3673	-0-	-197	-0-	128	1	3476	3	Y	63	55	1			22
							69	9									
07	3875	X	3570	-0-	-305	-0-	134	1	3363	3	Y	66	56	1	4	8	28
							73	9									
08	3875	X	3444	-0-	-431	-0-	130	1	3262	3	Y	47	56	1			19
							52	9									
09	3660	X	3380	-0-	-280	-0-	137	1	3195	3	Y	44	38	1			25
							48	9									
10	3782	X	3696	-0-	-86	-0-	143	1	3499	3	Y	49	62	1	2	8	10
							54	9									
11	3660	X	3348	-0-	-312	-0-	134	1	3167	3	Y	43	38	1			15
							47	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
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	91	1	910	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	94	1	902	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	540	-0-	-359	-0-	57	1	483	3	Y	-0-					-0-
09	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	157	1	1138	3	Y	45	3	1			42
							50	9									
10	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	233	1	1594	3	Y	29	42	1	1	8	28
							32	9									
*11	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	227	1	1535	3	Y	33					61
							36	9									

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

06	930	N	673	-0-	-257	-0-	61	1	612	3	N	-0-					49
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	133	1	1269	3	N	-0-					49
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	168	1	1431	3	N	-0-					49
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	179	1	1293	3	N	-0-					49
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	187	1	1281	3	N	-0-					49
11	1560	N	1342	-0-	-218	-0-	173	1	1168	3	N	1	1	8			49
							1	9									

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5348 - 5394

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	58	1	855	3	Y	20	22	1			6
							22	9									
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	67	1	1010	3	Y	42	41	1			7
							46	9									
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	93	1	1086	3	Y	35	22	1			20
							39	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	81	1	876	3	Y	41	48	1			13
							45	9									
10	1116	N	875	-0-	-241	-0-	69	1	756	3	Y	45	29	1	1	8	28
							50	9									
11	1170	N	439	-0-	-731	-0-	34	1	366	3	Y	35	29	1			34
							39	9									

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

06	4500	X	2895	-0-	-1605	-0-	261	1	2612	3	Y	20					116
							22	9									
07	4650	X	3107	-0-	-1543	-0-	291	1	2788	3	Y	25	2	8			139
							28	9									
08	3503	X	3064	-0-	-439	-0-	319	1	2723	3	Y	20					159
							22	9									
09	3360	X	2875	-0-	-485	-0-	347	1	2511	3	Y	15	126	1			48
							17	9									
10	3286	X	2839	-0-	-447	-0-	358	1	2456	3	Y	23	1	8			70
							25	9									
11	3000	X	2690	-0-	-310	-0-	344	1	2324	3	Y	20					90
							22	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
06	4080	X	3334	-0-	-746	-0-	116	1	3150	3	Y	62	56	1			22
							68	9									
07	3782	X	3000	-0-	-782	-0-	112	1	2820	3	Y	62	54	1	4	8	26
							68	9									
08	3782	X	2667	-0-	-1115	-0-	100	1	2509	3	Y	53	58	1			21
							58	9									
09	3480	X	2493	-0-	-987	-0-	101	1	2348	3	Y	40	38	1			23
							44	9									
10	3441	X	2532	-0-	-909	-0-	98	1	2392	3	Y	38	51	1	2	8	8
							42	9									
11	3330	X	2271	-0-	-1059	-0-	89	1	2107	3	Y	68	52	1			24
							75	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
06	5130	X	4327	-0-	-803	-0-	152	1	4111	3	Y	58	51	1			21
							64	9									
07	4557	X	4095	-0-	-462	-0-	154	1	3875	3	Y	60	52	1	4	8	25
							66	9									
08	4402	X	3742	-0-	-660	-0-	141	1	3546	3	Y	50	55	1			20
							55	9									
09	4320	X	3830	-0-	-490	-0-	156	1	3637	3	Y	34	34	1			20
							37	9									
10	4464	X	3805	-0-	-659	-0-	148	1	3620	3	Y	34	45	1	2	8	7
							37	9									
11	4320	X	3395	-0-	-925	-0-	137	1	3221	3	Y	34	29	1			12
							37	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
06	5070	X	4326	-0-	-744	-0-	152	1	4106	3	Y	62	56	1			22
							68	9									
07	4805	X	4246	-0-	-559	-0-	160	1	4022	3	Y	58	51	1	5	8	24
							64	9									
08	4774	X	3876	-0-	-898	-0-	145	1	3668	3	Y	57	58	1			23
							63	9									
09	4470	X	3661	-0-	-809	-0-	149	1	3465	3	Y	43	41	1			25
							47	9									
10	4464	X	3658	-0-	-806	-0-	141	1	3462	3	Y	50	63	1	2	8	10
							55	9									
11	4320	X	3241	-0-	-1079	-0-	130	1	3063	3	Y	44	39	1			15
							48	9									

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
06	3750	X	3229	-0-	-521	-0-	113	1	3063	3	Y	48	43	1			17
							53	9									
07	3565	X	3084	-0-	-481	-0-	116	1	2911	3	Y	52	44	1	3	8	22
							57	9									
08	3348	X	2992	-0-	-356	-0-	113	1	2842	3	Y	34	42	1			14
							37	9									
09	3240	X	3003	-0-	-237	-0-	122	1	2830	3	Y	46	33	1			27
							51	9									
10	3348	X	2761	-0-	-587	-0-	107	1	2619	3	Y	32	51	1	1	8	7
							35	9									
11	3240	X	2501	-0-	-739	-0-	100	1	2366	3	Y	32	28	1			11
							35	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
07	1209	N	247	-0-	-962	-0-	45 1		202 3		Y	-0-					-0-
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	30 1		146 3		Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3 1				2
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	90 1		393 3		Y	-0-	2 1				-0-
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	48 1 1 9		223 3		Y	1	1 1				-0-

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	165 1 32 9		2440 3		Y	29	45 1				8
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	162 1 40 9		2434 3		Y	36	36 1		2 8		6
08	3162	X	2450	-0-	-712	-0-	191 1 34 9		2225 3		Y	31	19 1				18
09	3060	X	2693	-0-	-367	-0-	223 1 45 9		2425 3		Y	41	46 1				13
10	3038	X	2702	-0-	-336	-0-	220 1 62 9		2420 3		Y	56	33 1		1 8		35
11	2640	X	2445	-0-	-195	-0-	207 1 47 9		2191 3		Y	43	36 1				42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	156	1	4214	3	Y	39	33	1			45
							43	9									
07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	168	1	4232	3	Y	94	117	1	5	8	17
							103	9									
08	4464	X	4187	-0-	-277	-0-	158	1	3985	3	Y	40	37	1			20
							44	9									
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	182	1	4243	3	Y	50	33	1			37
							55	9									
10	4557	X	4073	-0-	-484	-0-	158	1	3876	3	Y	35	61	1	3	8	8
							39	9									
11	4410	X	3748	-0-	-662	-0-	150	1	3534	3	Y	58	36	1			30
							64	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	6900	X	5987	-0-	-913	-0-	368	1	5432	3	Y	170	186	1			117
							187	9									
07	7068	X	6503	-0-	-565	-0-	395	1	5932	3	Y	160	177	1	12	8	88
							176	9									
08	6789	X	6457	-0-	-332	-0-	502	1	5831	3	Y	113	151	1			50
							124	9									
09	6570	X	5939	-0-	-631	-0-	490	1	5315	3	Y	122	68	1			104
							134	9									
10	6510	X	6129	-0-	-381	-0-	495	1	5451	3	Y	166	226	1	6	8	38
							183	9									
11	6300	X	5684	-0-	-616	-0-	478	1	5073	3	Y	121	131	1			28
							133	9									

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 10235 - 13427

06	5940	X	1944	-0-	-3996	-0-	352	1	1569	3	Y	21	16	1			25
							23	9									
07	5983	X	5969	-0-	-14	-0-	1076	1	4852	3	Y	37	19	1			43
							41	9									
08	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	1091	1	5165	3	Y	65	37	1	2	8	69
							72	9									
09	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	1091	1	5069	3	Y	49	63	1	3	8	52
							54	9									
10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	1086	1	4717	3	Y	43	60	1	3	8	32
							47	9									
11	6120	X	5930	-0-	-190	-0-	1055	1	4819	3	Y	51	8	8			75
							56	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
06	21720	X	13632	-0-	-8088	-0-	478	1	12950	3	Y	185	157	1			218
							204	9									
07	22444	X	14207	-0-	-8237	-0-	534	1	13399	3	Y	249	403	1	19	8	45
							274	9									
08	16709	X	13586	-0-	-3123	-0-	512	1	12861	3	Y	194	140	1			99
							213	9									
09	14940	X	13063	-0-	-1877	-0-	529	1	12332	3	Y	184	144	1			139
							202	9									
10	14260	X	13554	-0-	-706	-0-	523	1	12788	3	Y	221	293	1	12	8	55
							243	9									
11	13740	X	12279	-0-	-1461	-0-	490	1	11581	3	Y	189	145	1			99
							208	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
06	22800	X	20573	-0-	-2227	-0-	1302	1	19218	3	Y	48	46	1			18
							53	9									
07	23250	X	21065	-0-	-2185	-0-	1313	1	19684	3	Y	62	73	1	1	8	6
							68	9									
08	22661	X	20669	-0-	-1992	-0-	1631	1	18986	3	Y	47	32	1			21
							52	9									
09	21720	X	19404	-0-	-2316	-0-	1630	1	17711	3	Y	57	53	1			25
							63	9									
10	21979	X	19687	-0-	-2292	-0-	1638	1	17997	3	Y	47	62	1	1	8	9
							52	9									
11	20580	X	18673	-0-	-1907	-0-	1604	1	17019	3	Y	45	41	1			13
							50	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
06	1980	N	1620	-0-	-360	-0-	147	1	1473	3	N	-0-					82
07	1798	N	1575	-0-	-223	-0-	149	1	1426	3	N	-0-					82
08	1767	N	1521	-0-	-246	-0-	158	1	1345	3	N	16					98
							18	9									
09	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	172	1	1250	3	N	6	46	1			58
							7	9									
10	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	193	1	1327	3	N	7					65
							8	9									
11	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	180	1	1213	3	N	1	1	8			65
							1	9									

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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
06	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	1994	2			N	-0-					197
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					197
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	52	1	2534	2	N	-0-					197
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	44	1	2127	2	N	-0-					197
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	55	1	2700	2	N	-0-					197
*11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	44	1	2165	2	N	-0-					197

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2099	2	18	9	N	16					94
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1932	2	30	9	N	27	87	1			34
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	38	1	1860	2	N	23					57
							25	9									
09	1650	N	851	-0-	-799	-0-	17	1	828	2	N	5					62
							6	9									
10	1705	N	1187	-0-	-518	-0-	23	1	1142	2	N	20					82
							22	9									
*11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	46	1	2256	2	N	12					94
							13	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
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	514	2	7	9	N	6					96
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	2	3	9	N	3					99
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	14	1	706	2	N	32	88	1			43
							35	9									
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	12	1	575	2	N	5					48
							6	9									
10	713	N	613	-0-	-100	-0-	12	1	572	2	N	26					74
							29	9									
11	720	N	603	-0-	-117	-0-	12	1	578	2	N	12					86
							13	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
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2453	2	18	9	N	16					94
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2791	2	30	9	N	27	87	1			34
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	53	1	2607	2	N	23					57
							25	9									
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	54	1	2660	2	N	5					62
							6	9									
10	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	61	1	2984	2	N	20					82
							22	9									
*11	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	58	1	2832	2	N	12					94
							13	9									

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
06	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	1261	2	11	9	N	10					140
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					140
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	37	1	1830	2	N	2					142
							2	9									
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	28	1	1368	2	N	-0-					142
10	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	34	1	1657	2	N	-0-					142
11	1800	N	1572	-0-	-228	-0-	31	1	1541	2	N	-0-					142

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
06	3000	X	2422	-0-	-578	-0-	2405	2	17	9	N	15					191
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2950	2	6	9	N	5					196
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	61	1	2951	2	N	3					199
							3	9									
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	55	1	2692	2	N	-0-					199
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	67	1	3269	2	N	-0-					199
11	2910	X	2902	-0-	-8	-0-	58	1	2844	2	N	-0-					199

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2509	2	4	9	N	4					150
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2390	2	8	9	N	7					157
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					157
09	2520	N	2143	-0-	-377	-0-	2100	2	43	9	N	39					196
10	2387	N	2013	-0-	-374	-0-	2001	2	12	9	N	11	175	1			32
*11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2408	2	7	9	N	6					38

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
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					57
07	1054	N	8	-0-	-1046	-0-	8	2			N	-0-					57
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	489	2	N	2					59
							2	9									
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	41	1	430	2	N	-0-					59
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					59
11	510	N	236	-0-	-274	-0-	235	2	1	9	N	1					60

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
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	47	1	1124	2	N	12	3	8			84
							13	9									
07	310	N	11	-0-	-299	-0-	1	1	10	2	N	-0-					84
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1	1	8			84
09	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-					84
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	1					85
							1	9									
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	N	3	1	8			87

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
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	5250	X	4377	-0-	-873	-0-	850	1	3470	2	Y	52	157	1	1	8	76
							57	9									
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	914	1	4343	2	Y	119	1	8			194
							131	9									
08	5239	X	4952	-0-	-287	-0-	952	1	3934	2	Y	60	185	1	2	8	67
							66	9									
09	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	983	1	4854	2	Y	65	2	8			130
							72	9									
10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	979	1	4329	2	Y	87					217
							96	9									
*11	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	951	1	4363	2	Y	95	183	1			129
							105	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	3360	X	2710	-0-	-650	-0-	621	1	2022	2	N	61	179	1	1	8	42
							67	9									
07	3410	X	3193	-0-	-217	-0-	713	1	2421	2	N	54	2	8			94
							59	9									
08	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	713	1	2506	2	N	63	3	8			154
							69	9									
09	3300	X	2977	-0-	-323	-0-	690	1	2226	2	N	55	171	1	1	8	37
							61	9									
10	3410	X	3016	-0-	-394	-0-	713	1	2244	2	N	54	1	8			90
							59	9									
11	3180	X	2969	-0-	-211	-0-	690	1	2214	2	N	59					149
							65	9									

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	540	1	1919	2	N	30					92
							33	9									
07	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	486	1	1743	2	N	52	2	8			142
							57	9									
08	2480	N	1961	-0-	-519	-0-	540	1	1421	2	N	-0-					142
09	2490	N	1602	-0-	-888	-0-	486	1	1072	2	N	40					182
							44	9									
10	2294	N	1851	-0-	-443	-0-	522	1	1329	2	N	-0-					182
11	1890	N	1604	-0-	-286	-0-	540	1	1064	2	N	-0-					182

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	26400	X	23828	-0-	-2572	-0-	185 216	1 9	23427	2	N	196	179	1	6	8	182
07	26567	X	24712	-0-	-1855	-0-	194 235	1 9	24283	2	N	214	176	1	9	8	211
08	26102	X	24470	-0-	-1632	-0-	199 200	1 9	24071	2	N	182	185	1	9	8	199
09	25260	X	21575	-0-	-3685	-0-	192 194	1 9	21189	2	N	176	183	1	6	8	186
10	26102	X	20985	-0-	-5117	-0-	197 169	1 9	20619	2	N	154	176	1	3	8	161
11	23910	X	21516	-0-	-2394	-0-	190 232	1 9	21094	2	N	211	179	1	2	8	191

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
06	15420	X	12313	-0-	-3107	-0-	458 67	1 9	11788	2	Y	61	6	8			138
07	15934	X	12446	-0-	-3488	-0-	471 65	1 9	11910	2	Y	59	7	8			190
08	14353	X	11990	-0-	-2363	-0-	472 56	1 9	11462	2	Y	51	189	1	12	8	40
09	12300	X	11128	-0-	-1172	-0-	457 47	1 9	10624	2	Y	43	6	8			77
10	12710	X	11082	-0-	-1628	-0-	473 55	1 9	10554	2	Y	50	3	8			124
11	12300	X	10352	-0-	-1948	-0-	459 75	1 9	9818	2	Y	68	5	8			187

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
06	16950	X	14172	-0-	-2778	-0-	1170 193	1 9	12809	2	N	175	163	1	7	8	157
07	17515	X	14089	-0-	-3426	-0-	1209 194	1 9	12686	2	N	176	178	1	8	8	147
08	15748	X	13463	-0-	-2285	-0-	1209 187	1 9	12067	2	N	170	188	1	7	8	122
09	14160	X	12486	-0-	-1674	-0-	1170 171	1 9	11145	2	N	155	176	1	5	8	96
10	14632	X	11881	-0-	-2751	-0-	1209 189	1 9	10483	2	N	172	167	1	4	8	97
11	14160	X	7972	-0-	-6188	-0-	1131 136	1 9	6705	2	N	124	2	8			219

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	2021	-0-	-19	-0-	2019	2	2	9	Y	2	2	8			48
07	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2039	2			Y	-0-					48
08	DLQ G-10		2018	-0-	2018	2018	2015	2	3	9	Y	3	2	8			49
09	DLQ G-10		1968	-0-	1968	3986	1968	2			Y	-0-					49
10	1600	N	2032	-0-	432	4418	2030	2	2	9	Y	2	2	8			49
*11	3000	N	2045	-0-	-955	3463	2001	2	44	9	Y	40	41	1			48

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	450	X	324	-0-	-126	-0-	324	2			Y	-0-					9
07	465	X	373	-0-	-92	-0-	373	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		438	-0-	438	438	435	2	3	9	Y	3					12
09	DLQ G-10		282	-0-	282	720	281	2	1	9	Y	1	12	1			1
10	990	N	270	-0-	-720	-0-	269	2	1	9	Y	1	1	8			1
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	210	2	4	9	Y	4					5

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	1279	-0-	-1001	-0-	1278	2	1	9	Y	1					2
07	2325	X	1204	-0-	-1121	-0-	1204	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1043	-0-	1043	1043	1043	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		984	-0-	984	2027	984	2			Y	-0-					2
10	1600	N	1583	-0-	-17	2010	1583	2			Y	-0-					2
*11	3000	N	2600	-0-	-400	1610	2600	2			Y	-0-					2

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3856	2	76	9	Y	69	11	8			120
07	4123	X	3727	-0-	-396	-0-	3713	2	14	9	Y	13					133
08	DLQ G-10		4185	-0-	4185	4185	4122	2	63	9	Y	57	11	8			179
09	DLQ G-10		4148	-0-	4148	8333	4093	2	55	9	Y	50	153	1			76
10	12208	X	3875	-0-	-8333	-0-	3841	2	34	9	Y	31	7	8			100
*11	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3929	2	67	9	Y	61					161

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	881	-0-	-859	-0-	880	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	1395	X	812	-0-	-583	-0-	809	2	3	9	Y	3					5
08	DLQ G-10		863	-0-	863	863	859	2	4	9	Y	4	1	8			8
09	DLQ G-10		764	-0-	764	1627	764	2			Y	-0-	6	1			2
10	1600	N	702	-0-	-898	729	701	2	1	9	Y	1	1	8			2
*11	1356	N	627	-0-	-729	-0-	627	2			Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

06	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			Y	-0-					63
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-					63
08	DLQ G-10		583	-0-	583	583	583	2			Y	-0-					63
09	DLQ G-10		607	-0-	607	1190	607	2			Y	-0-					63
10	1600	N	599	-0-	-1001	189	599	2			Y	-0-					63
*11	758	N	569	-0-	-189	-0-	569	2			Y	-0-					63

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

06	300	N	275	-0-	-25	-0-	274	2	1	9	Y	1					2
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		246	-0-	246	246	246	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		251	-0-	251	497	251	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	753	N	256	-0-	-497	-0-	255	2	1	9	Y	1					1
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					1

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	2280	X	1956	-0-	-324	-0-	1948	2	8	9	Y	7	4	8			10
07	2356	X	1701	-0-	-655	-0-	1694	2	7	9	Y	6					16
08	DLQ G-10		1684	-0-	1684	1684	1673	2	11	9	Y	10	3	8			23
09	DLQ G-10		1374	-0-	1374	3058	1373	2	1	9	Y	1	18	1			6
10	1600	N	1548	-0-	-52	3006	1544	2	4	9	Y	4	4	8			6
*11	3000	N	1434	-0-	-1566	1440	1433	2	1	9	Y	1					7

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

06	2850	X	1795	-0-	-1055	-0-	1794	2	1	9	Y	1					2
07	2573	X	2053	-0-	-520	-0-	2046	2	7	9	Y	6					8
08	DLQ G-10		2201	-0-	2201	2201	2173	2	28	9	Y	25	1	8			32
09	DLQ G-10		2371	-0-	2371	4572	2349	2	22	9	Y	20	24	1			28
10	1600	N	2641	-0-	1041	5613	2608	2	33	9	Y	30	8	8			50
*11	3000	N	2452	-0-	-548	5065	2431	2	21	9	Y	19					69

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

06	3180	X	3001	-0-	-179	-0-	2997	2	4	9	Y	4	4	8			50
07	3565	X	3025	-0-	-540	-0-	3025	2			Y	-0-	48	1			2
08	DLQ G-10		3209	-0-	3209	3209	3206	2	3	9	Y	3	3	8			2
09	DLQ G-10		3153	-0-	3153	6362	3151	2	2	9	Y	2					4
10	9710	X	3348	-0-	-6362	-0-	3325	2	23	9	Y	21	6	8			19
*11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3135	2	37	9	Y	34					53

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

06	4950	X	4397	-0-	-553	-0-	242	1	4151	2	N	4	4	8			58
							4	9									
07	5115	X	4769	-0-	-346	-0-	260	1	4508	2	N	1					59
							1	9									
08	DLQ G-10		4820	-0-	4820	4820	243	1	4567	2	N	9	6	8			62
							10	9									
09	DLQ G-10		3989	-0-	3989	8809	185	1	3796	2	N	7					69
							8	9									
10	13578	X	4769	-0-	-8809	-0-	154	1	4572	2	N	39	3	8			105
							43	9									
*11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2947	2	19	9	N	17					122

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3236	2	50	9	Y	45	8	8			51
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3178	2	8	9	Y	7					58
08	DLQ G-10		1242	-0-	1242	1242	1227	2	15	9	Y	14	7	8			65
09	DLQ G-10		1210	-0-	1210	2452	1208	2	2	9	Y	2	64	1			3
10	3476	X	1024	-0-	-2452	-0-	1015	2	9	9	Y	8	3	8			8
*11	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2455	2	14	9	Y	13					21

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
06	976	X	976	-0-	-0-	-0-	963	2	13	9	Y	12	1	8			41
07	899	X	430	-0-	-469	-0-	430	2			Y	-0-					41
08	DLQ G-10		42	-0-	42	42	22	2	20	9	Y	18	1	8			58
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	42					Y	2					60
10	42	N	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

06	3870	X	3306	-0-	-564	-0-	3289	2	17	9	Y	15	6	8			15
07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		4655	-0-	4655	4655	4642	2	13	9	Y	12	7	8			20
09	DLQ G-10		3511	-0-	3511	8166	3503	2	8	9	Y	7	13	1			14
10	12343	X	4177	-0-	-8166	-0-	4163	2	14	9	Y	13	9	8			18
*11	732	X	732	-0-	-0-	-0-	725	2	7	9	Y	6					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3834	-0-	-396	-0-	3799	2	35	9	Y	32	12	8			42
07	4340	X	3615	-0-	-725	-0-	3615	2			Y	-0-					42
08	DLQ G-10		3552	-0-	3552	3552	3537	2	15	9	Y	14	13	8			43
09	DLQ G-10		3626	-0-	3626	7178	3618	2	8	9	Y	7	40	1			10
10	10813	X	3635	-0-	-7178	-0-	3620	2	15	9	Y	14	10	8			14
*11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3527	2	7	9	Y	6					20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3870	2	8	9	Y	7					200
07	3658	X	1644	-0-	-2014	-0-	1644	2			Y	-0-					200
08	DLQ G-10		2804	-0-	2804	2804	2804	2			Y	-0-					200
*09	DLQ G-10		3941	-0-	3941	6745	3934	2	7	9	Y	6					206
*10	10346	X	3601	-0-	-6745	-0-	3601	2			Y	-0-					206
*11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			Y	-0-					206

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	51	1	369	2	Y	43	2	8			124
							47	9									
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	51	1	381	2	Y	6	97	1	1	8	32
							7	9									
08	DLQ G-10		428	-0-	428	428	50	1	364	2	Y	13					45
							14	9									
09	DLQ G-10		407	-0-	407	835	46	1	355	2	Y	5	45	1			5
							6	9									
10	1264	N	429	-0-	-835	-0-	45	1	377	2	Y	6					11
							7	9									
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	42	1	329	2	Y	4	13	1			2
							4	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2444	-0-	-166	-0-	269	1	2161	2	Y	13	12	8			159
							14	9									
07	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	351	1	2362	2	Y	23	166	1	14	8	2
							25	9									
08	DLQ G-10		872	-0-	872	872	158	1	689	2	Y	23	11	8			14
							25	9									
09	DLQ G-10		566	-0-	566	1438	79	1	478	2	Y	8	2	8			20
							9	9									
*10	4467	X	3029	-0-	-1438	-0-	253	1	2774	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
*11	319	X	319	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	Y	15	15	8			20
							17	9									

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3670	-0-	-200	-0-	3647	2	23	9	Y	21	10	8			28
07	3906	X	3776	-0-	-130	-0-	3758	2	18	9	Y	16					44
08	DLQ G-10		3787	-0-	3787	3787	3750	2	37	9	Y	34	10	8			68
09	DLQ G-10		3691	-0-	3691	7478	3667	2	24	9	Y	22	66	1			24
10	11592	X	4114	-0-	-7478	-0-	4089	2	25	9	Y	23	10	8			37
*11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3204	2	9	9	Y	8					45

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	3	3	8			39
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	2	2	8			39
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13 1 19 9		99	2	N	17	4	8			52
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26 1 42 9		215	2	N	38	10	8			80
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21 1 10 9		162	2	N	9	3	8			86

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143 2		2	9	Y	2	1	8			33
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168 2				Y	-0-					33
08	DLQ G-10		106	-0-	106	106	104 2		2	9	Y	2	2	8			33
09	DLQ G-10		84	-0-	84	190	84 2				Y	-0-					33
10	336	N	146	-0-	-190	-0-	145 2		1	9	Y	1	1	8			33
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 2				Y	-0-					33

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

06	4320	X	2171	-0-	-2149	-0-	2158 2		13	9	Y	12	10	8			22
07	4464	X	2067	-0-	-2397	-0-	2064 2		3	9	Y	3					25
08	DLQ G-10		2439	-0-	2439	2439	2411 2		28	9	Y	25	9	8			41
09	DLQ G-10		3674	-0-	3674	6113	3674 2				Y	-0-					41
10	9512	X	3399	-0-	-6113	-0-	3385 2		14	9	Y	13	11	8			43
*11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3811 2		4	9	Y	4					47

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	29 1 17 9		211	2	N	15					56
07	449	X	449	-0-	-0-	-0-	51 1 20 9		378	2	N	18	1	8			73
08	DLQ G-10		121	-0-	121	121	12 1 19 9		90	2	N	17	1	8			89
09	DLQ G-10		272	-0-	272	393	29 1 22 9		221	2	N	20	1	8			108
10	DLQ G-10		234	-0-	234	627	23 1 17 9		194	2	N	15	99	1	2	8	22
*11	922	X	295	-0-	-627	-0-	31 1 19 9		245	2	N	17	1	8			38

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2				Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	DLQ G-10		156	-0-	156	156	156 2				Y	-0-					13
09	DLQ G-10		6	-0-	6	162	6 2				Y	-0-					13
10	T. A.		1	-0-	1	163	1 2				Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

06	1470	X	1119	-0-	-351	-0-	131	1	953	2	Y	32	5	8			69
							35	9									
07	1860	X	1728	-0-	-132	-0-	200	1	1485	2	Y	39	54	1	5	8	49
							43	9									
08	DLQ G-10		1737	-0-	1737	1737	207	1	1510	2	Y	18	6	8			61
							20	9									
09	DLQ G-10		1522	-0-	1522	3259	171	1	1315	2	Y	33	59	1	6	8	29
							36	9									
10	1600	N	1300	-0-	-300	2959	136	1	1128	2	Y	33	6	8			56
							36	9									
*11	3000	N	1683	-0-	-1317	1642	184	1	1441	2	Y	53	73	1	6	8	30
							58	9									

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

06	600	X	28	-0-	-572	-0-	25	2	3	9	Y	3	1	8			22
07	589	X	40	-0-	-549	-0-	40	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					22
09	DLQ G-10		52	-0-	52	99	51	2	1	9	Y	1					23
10	144	N	45	-0-	-99	-0-	45	2			Y	-0-					23
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					23

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

06	210	N	180	-0-	-30	-0-	179	2	1	9	Y	1					2
07	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		173	-0-	173	173	173	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		127	-0-	127	300	127	2			Y	-0-					2
10	434	N	134	-0-	-300	-0-	134	2			Y	-0-					2
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	1842	-0-	-888	-0-	1842	2			Y	-0-					47
07	2821	X	413	-0-	-2408	-0-	413	2			Y	-0-					47
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					47

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	385	1	2800	2	Y	51	48	1	5	8	41
							56	9									
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	428	1	3174	2	Y	50	42	1	5	8	44
							55	9									
08	DLQ G-10		3741	-0-	3741	3741	447	1	3261	2	Y	30	40	1	6	8	28
							33	9									
09	DLQ G-10		3888	-0-	3888	7629	440	1	3390	2	Y	53	26	1	5	8	50
							58	9									
10	14067	X	6438	-0-	-7629	-0-	688	1	5705	2	Y	41	59	1	5	8	27
							45	9									
*11	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	985	1	7728	2	Y	30	29	1	4	8	24
							33	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

06	3780	X	3538	-0-	-242	-0-	3528	2	10	9	Y	9	9	8			162
07	4464	X	4199	-0-	-265	-0-	4199	2			Y	-0-					162
08	DLQ G-10		4416	-0-	4416	4416	4405	2	11	9	Y	10	10	8			162
09	DLQ G-10		2915	-0-	2915	7331	2915	2			Y	-0-					162
10	10306	X	2975	-0-	-7331	-0-	2958	2	17	9	Y	15	10	8			167
*11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2735	2	42	9	Y	38	137	1			68

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

06	1440	X	834	-0-	-606	-0-	99	1	717	2	Y	16	4	8			35
							18	9									
07	1333	X	910	-0-	-423	-0-	104	1	771	2	Y	32	27	1	4	8	36
							35	9									
08	DLQ G-10		716	-0-	716	716	81	1	587	2	Y	44	4	8			76
							48	9									
09	DLQ G-10		790	-0-	790	1506	84	1	651	2	Y	50	75	1	5	8	46
							55	9									
10	1600	N	1072	-0-	-528	978	110	1	912	2	Y	45	4	8			87
							50	9									
*11	1921	N	943	-0-	-978	-0-	103	1	809	2	Y	28	93	1	5	8	17
							31	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	653	-0-	-517	-0-	76	1	554	2	Y	21	7	8			32
							23	9									
07	992	N	822	-0-	-170	-0-	94	1	698	2	Y	27	26	1	9	8	24
							30	9									
08	DLQ G-10		938	-0-	938	938	110	1	805	2	Y	21	8	8			37
							23	9									
09	DLQ G-10		723	-0-	723	1661	80	1	617	2	Y	24	7	8			54
							26	9									
10	1600	N	403	-0-	-1197	464	41	1	338	2	Y	22	45	1	4	8	27
							24	9									
*11	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	30	6	8			51

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	245	2	N	2	1	8			116
							2	9									
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	183	2	N	2	2	8			116
							2	9									
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	6	1	42	2	N	1	66	1	1	8	50
							1	9									
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	48	1	369	2	N	3	1	8			52
							3	9									
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	N	3	3	8			52
							3	9									
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	N	2	2	8			52
							2	9									

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

06	2730	X	2506	-0-	-224	-0-	296	1	2154	2	Y	51	53	1	5	8	41
							56	9									
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	400	1	2969	2	Y	53	42	1	6	8	46
							58	9									
08	DLQ G-10		1903	-0-	1903	1903	222	1	1620	2	Y	55	41	1	7	8	53
							61	9									
09	DLQ G-10		3120	-0-	3120	5023	350	1	2698	2	Y	65	51	1	5	8	62
							72	9									
10	7618	X	2595	-0-	-5023	-0-	271	1	2249	2	Y	68	82	1	4	8	44
							75	9									
*11	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	214	1	1676	2	Y	57	52	1	4	8	45
							63	9									

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

06	2400	X	2018	-0-	-382	-0-	2017	2	1	9	Y	1					9
07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		2284	-0-	2284	2284	2284	2			Y	-0-					9
09	DLQ G-10		2246	-0-	2246	4530	2246	2			Y	-0-					9
10	1600	N	2209	-0-	609	5139	2209	2			Y	-0-					9
*11	3000	N	2178	-0-	-822	4317	2178	2			Y	-0-					9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	1830	X	359	-0-	-1471	-0-	43	1	316	2	Y	-0-					10
07	1891	X	335	-0-	-1556	-0-	40	1	295	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		138	-0-	138	138	16	1	116	2	Y	5					15
							6	9									
09	DLQ G-10		384	-0-	384	522	44	1	340	2	Y	-0-					15
10	794	N	272	-0-	-522	-0-	29	1	243	2	Y	-0-					15
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	30	1	237	2	Y	-0-					15

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
06	3000	N	3351	-0-	351	351	3345	2	6	9	N	5	5	8			17
07	3100	N	3427	-0-	327	678	3426	2	1	9	N	1					18
08	2738	N	2060	-0-	-678	-0-	2056	2	4	9	N	4	4	8			18
09	1530	X	689	-0-	-841	-0-	688	2	1	9	N	1					19
10	1581	X	563	-0-	-1018	-0-	557	2	6	9	N	5	5	8			19
11	1530	X	245	-0-	-1285	-0-	243	2	2	9	N	2					21

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
06	3000	X	2996	-0-	-4	-0-	2977	2	19	9	N	17	13	8			45
07	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	2912	2	1	9	N	1					46
08	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	2840	2	15	9	N	14	10	8			50
09	3000	X	2774	-0-	-226	-0-	2774	2			N	-0-					50
10	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	2959	2	9	9	N	8	8	8			50
11	3000	X	2839	-0-	-161	-0-	2761	2	78	9	N	71					121

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
06	2040	X	1697	-0-	-343	-0-	1696	2	1	9	N	1					2
07	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					2
08	DLQ G-10		42	-0-	42	42	42	2			N	-0-					2
09	DLQ G-10		2329	-0-	2329	2371	2329	2			N	-0-					2
10	4446	X	2075	-0-	-2371	-0-	2075	2			N	-0-					2
*11	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	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
06	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					3
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		12	-0-	12	26	12	2			Y	-0-					3
10	T. A.		7	-0-	7	33	7	2			Y	-0-					3
11	T. A.		7	-0-	7	40	7	2			Y	-0-					3

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
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					3
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					3
08	DLQ G-10		3093	-0-	3093	3093	3093	2			N	-0-					3
09	DLQ G-10		2949	-0-	2949	6042	2949	2			N	-0-					3
10	8950	X	2908	-0-	-6042	-0-	2908	2			N	-0-					3
*11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	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
06	4500	X	3758	-0-	-742	-0-	3737	2	21	9	Y	19	11	8			13
07	4433	X	4009	-0-	-424	-0-	4009	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		3728	-0-	3728	3728	3703	2	25	9	Y	23	19	8			17
09	DLQ G-10		2523	-0-	2523	6251	2523	2			Y	-0-	9	1			8
10	10651	X	4400	-0-	-6251	-0-	4382	2	18	9	Y	16	14	8			10
*11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4920	2	3	9	Y	3					13

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
06	6450	X	5524	-0-	-926	-0-	5503	2	21	9	Y	19	9	8			155
07	6665	X	6219	-0-	-446	-0-	6211	2	8	9	Y	7					162
08	DLQ G-10		5686	-0-	5686	5686	5674	2	12	9	Y	11	9	8			164
09	DLQ G-10		5764	-0-	5764	11450	5756	2	8	9	Y	7					171
10	17530	X	6080	-0-	-11450	-0-	6059	2	21	9	Y	19	11	8			179
*11	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5808	2	33	9	Y	30					209

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
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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7142					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
06	2220	N	2133	-0-	-87	-0-	104	1	2029	2	N	-0-					-0-
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	103	1	2101	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	95	1	1919	2	N	-0-					-0-
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	103	1	2081	2	N	-0-					-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	97	1	1964	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1723	-0-	-227	-0-	80	1	1643	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	42	1	860	2	N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	2	N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	42	1	863	2	N	-0-					-0-
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	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 #: 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1167	2	50	9	Y	45	36	1	6	8	10
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					10
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1247	2	3	9	Y	3	3	8			10
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1161	2	8	9	Y	7	7	8			10
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1143	2	45	9	Y	41	44	1			7
11	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			Y	-0-					7

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2573	2	101	9	Y	92	72	1	13	8	21
07	2697	N	2513	-0-	-184	-0-	2513	2			Y	-0-					21
08	2852	X	2381	-0-	-471	-0-	2378	2	3	9	Y	3	3	8			21
09	2730	X	2357	-0-	-373	-0-	2349	2	8	9	Y	7	7	8			21
10	2790	X	2415	-0-	-375	-0-	2371	2	44	9	Y	40	53	1			8
11	2670	X	2318	-0-	-352	-0-	2318	2			Y	-0-					8

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1230	-0-	-210	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1169	-0-	-151	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	244	2	100	9	Y	91	71	1	13	8	21
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					21
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	240	2	3	9	Y	3	3	8			21
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	231	2	8	9	Y	7	7	8			21
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	227	2	44	9	Y	40	53	1			8
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			Y	-0-					8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	171	1	3348	2	N	-0-					-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	178	1	3624	2	N	-0-					-0-
08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	122	1	2474	2	N	-0-					-0-
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	115	1	2339	2	N	-0-					-0-
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	138	1	2798	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	2271	-0-	-99	-0-	105	1	2166	2	N	-0-					-0-

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
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	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
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	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
06	1200	N	886	-0-	-314	-0-	875	2	11	9	Y	10	11	1	10	8	3
07	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1134	2			Y	-0-					3
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1119	2	3	9	Y	3	3	8			3
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1086	2	8	9	Y	7	7	8			3
10	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1063	2	45	9	Y	41	38	1			6
11	1080	N	998	-0-	-82	-0-	998	2			Y	-0-					6

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
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	134	1	2623	2	N	-0-					-0-
07	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	122	1	2480	2	N	-0-					-0-
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	147	1	2985	2	N	-0-					-0-
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	139	1	2814	2	N	-0-					-0-
10	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	143	1	2906	2	N	-0-					-0-
*11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	135	1	2779	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
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	198	1	3551	2	N	-0-					-0-
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	199	1	3604	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3673	-0-	-822	-0-	189	1	3484	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3347	-0-	-1003	-0-	169	1	3178	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	2788	-0-	-1707	-0-	141	1	2647	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	2958	-0-	-792	-0-	147	1	2811	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
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	172	1	3494	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3491	-0-	-136	-0-	148	1	3343	2	N	-0-					-0-
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	155	1	3533	2	N	-0-					-0-
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	165	1	3258	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	2950	-0-	-522	-0-	152	1	2798	2	N	-0-					-0-
*11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	178	1	3261	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	450	N	292	-0-	-158	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	107	1	579	2	Y	32	11	1			21
							35	9									
07	992	N	548	-0-	-444	-0-	68	1	469	2	Y	10	10	1			21
							11	9									
08	868	N	683	-0-	-185	-0-	18	1	647	2	Y	16	13	1			24
							18	9									
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	747	2	Y	17	14	1			27
							19	9									
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	96	1	685	2	Y	10					37
							11	9									
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	87	1	683	2	Y	13	14	1			36
							14	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
06	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	2			N	-0-					117
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					117
08	527	N	428	-0-	-99	-0-	409	2	19	9	N	17					134
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	383	2	9	9	N	8					142
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	311	2	41	9	N	37					179
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	430	2	29	9	N	26					205

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
06	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1219	2			N	-0-					156
07	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	1254	2	34	9	N	31					187
08	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	1159	2	6	9	N	5					192
09	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	1022	2	74	9	N	67					259
10	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	2			N	-0-	186	1			73
*11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					73

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
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	451	2	20	9	N	18					159
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					159
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1010	2	19	9	N	17					176
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	687	2	28	9	N	25					201
10	930	N	423	-0-	-507	-0-	412	2	11	9	N	10	161	1			50
11	990	N	842	-0-	-148	-0-	816	2	26	9	N	24					74

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
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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	1608	1	3414	2	N	147	187	1			32
							162	9									
07	4743	X	4272	-0-	-471	-0-	1332	1	2929	2	N	10					42
							11	9									
08	4743	X	4539	-0-	-204	-0-	1406	1	3116	2	N	15					57
							17	9									
09	4590	X	3729	-0-	-861	-0-	1061	1	2657	2	N	10					67
							11	9									
10	4743	X	1469	-0-	-3274	-0-	410	1	1057	2	N	2					69
							2	9									
11	4590	X	1632	-0-	-2958	-0-	554	1	942	2	N	124					193
							136	9									

CHADWICK WELL #: 2 L RRCID -> 209354 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9223 - 9727

06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					209
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					209
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	1039	1	1863	2	N	37					102
							41	9									
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	693	1	1835	2	N	99	177	1			24
							109	9									
08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	501	1	1422	2	N	37					61
							41	9									
09	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	381	1	1189	2	N	10					71
							11	9									
10	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	350	1	1236	2	N	15					86
							17	9									
*11	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	282	1	1012	2	N	7					93
							8	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

06	2790	X	1574	-0-	-1216	-0-	246	1	1297	2	N	28					56
							31	9									
07	1798	N	1429	-0-	-369	-0-	221	1	1206	2	N	2					58
							2	9									
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	263	1	1390	2	N	3					61
							3	9									
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	267	1	1440	2	N	10					71
							11	9									
*10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	274	1	1470	2	N	33					104
							36	9									
*11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	280	1	1518	2	N	114	181	1			37
							125	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
06	1770	N	1032	-0-	-738	-0-	224	1	788	2	N	18					126
							20	9									
07	1240	N	852	-0-	-388	-0-	228	1	593	2	N	28					154
							31	9									
08	961	N	834	-0-	-127	-0-	271	1	555	2	N	7					161
							8	9									
09	1020	N	923	-0-	-97	-0-	235	1	671	2	N	15					176
							17	9									
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	345	1	445	2	N	12					188
							13	9									
*11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	348	1	781	2	N	3					191
							3	9									

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

06	990	N	357	-0-	-633	-0-	79	1	278	2	N	-0-					96
07	837	N	526	-0-	-311	-0-	146	1	380	2	N	-0-					96
08	558	N	469	-0-	-89	-0-	154	1	315	2	N	-0-					96
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	145	1	413	2	N	-0-					96
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	314	1	407	2	N	-0-					96
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	291	1	654	2	N	-0-					96

MURVAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222574 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8932 - 9716

06	750	X	46	-0-	-704	-0-	10	1	36	2	N	-0-					267
07	1209	N	207	-0-	-1002	-0-	14	1	37	2	N	142					409
							156	9									
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	241	1	493	2	N	284	366	1			327
							312	9									
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	147	1	419	2	N	239	189	1			377
							263	9									
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	251	1	325	2	N	235	359	1			253
							259	9									
11	2280	X	765	-0-	-1515	-0-	153	1	342	2	N	245					498
							270	9									

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	558	1	1001	2	N	22	136	1			223
							24	9									
07	3100	N	3303	-0-	203	203	899	1	2380	2	N	22					245
							24	9									
08	3100	N	3200	-0-	100	303	876	1	2315	2	N	8					253
							9	9									
09	2993	N	2690	-0-	-303	-0-	648	1	2022	2	N	18					271
							20	9									
10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	485	1	1710	2	N	5					276
							6	9									
*11	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	352	1	1262	2	N	10					286
							11	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
06	2370	X	1650	-0-	-720	-0-	365	1	1285	2	N	-0-					118
07	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	562	1	1462	2	N	10					128
							11	9									
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	721	1	1474	2	N	-0-					128
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	570	1	1627	2	N	-0-					128
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	906	1	1171	2	N	8					136
							9	9									
11	2130	N	1526	-0-	-604	-0-	454	1	1019	2	N	48					184
							53	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
06	1920	N	1561	-0-	-359	-0-	171	1	1362	2	N	25					221
							28	9									
07	1922	N	1604	-0-	-318	-0-	302	1	1294	2	N	7					228
							8	9									
08	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	151	1	1331	2	N	33	134	1			127
							36	9									
09	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	189	1	1296	2	N	5					132
							6	9									
10	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	477	1	1063	2	N	3					135
							3	9									
*11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	354	1	1141	2	N	18					153
							20	9									

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	243	1	1931	2	N	12	142	1			93
							13	9									
07	2387	N	2220	-0-	-167	-0-	417	1	1786	2	N	15					108
							17	9									
08	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	211	1	1854	2	N	33					141
							36	9									
09	2190	N	2002	-0-	-188	-0-	254	1	1748	2	N	-0-					141
10	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	643	1	1432	2	N	70					211
							77	9									
11	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	470	1	1516	2	N	18	192	1			37
							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
06	8190	X	7342	-0-	-848	-0-	1593	1	5618	2	N	119	383	1			257
							131	9									
07	8432	X	8065	-0-	-367	-0-	2187	1	5696	2	N	165					422
							182	9									
08	7905	X	6874	-0-	-1031	-0-	2209	1	4516	2	N	135	338	1			219
							149	9									
09	7650	X	7303	-0-	-347	-0-	1853	1	5290	2	N	145					364
							160	9									
10	7905	X	6352	-0-	-1553	-0-	2696	1	3485	2	N	155					519
							171	9									
11	7650	X	7563	-0-	-87	-0-	2271	1	5095	2	N	179	175	1			523
							197	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
06	2460	X	2072	-0-	-388	-0-	731	1	1310	2	N	28					163
							31	9									
07	2542	X	1757	-0-	-785	-0-	476	1	1259	2	N	20					183
							22	9									
08	2542	X	2222	-0-	-320	-0-	568	1	1610	2	N	40	131	1			92
							44	9									
09	2280	X	2070	-0-	-210	-0-	495	1	1547	2	N	25	18	1			99
							28	9									
10	2139	X	2121	-0-	-18	-0-	463	1	1634	2	N	22					121
							24	9									
11	2160	X	1954	-0-	-206	-0-	413	1	1483	2	N	53					174
							58	9									

HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	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

06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1708	2	2	9	N	2					30
07	2263	N	2184	-0-	-79	-0-	2184	2			N	-0-					30
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					30
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1819	2	8	9	N	7	7	8			30
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2468	2	18	9	N	16	16	8			30
11	2250	N	1966	-0-	-284	-0-	1933	2	33	9	N	30					60

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					38
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					38
08	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					38
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					38
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					38
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					38

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

06	3030	X	2626	-0-	-404	-0-	2624	2	2	9	N	2	2	8			108
07	3131	X	1781	-0-	-1350	-0-	1781	2			N	-0-					108
08	4371	X	1550	-0-	-2821	-0-	1550	2			N	-0-					108
09	3330	X	1080	-0-	-2250	-0-	1070	2	10	9	N	9	9	8			108
10	3007	X	1558	-0-	-1449	-0-	1524	2	34	9	N	31	31	8			108
11	2640	X	1399	-0-	-1241	-0-	1399	2			N	-0-					108

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					43
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					43
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					43
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	51	-0-	-219	-0-	51	2			N	-0-					105
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	906	2	7	9	N	6	6	8			105
08	279	X	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					105
09	665	X	665	-0-	-0-	-0-	661	2	4	9	N	4	4	8			105
10	899	X	458	-0-	-441	-0-	458	2			N	-0-					105
*11	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					105

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					174
07	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					174
08	6913	X	6244	-0-	-669	-0-	6015	2	229	9	N	208					382
09	6150	X	4443	-0-	-1707	-0-	4410	2	33	9	N	30	30	8			382
10	6200	X	5332	-0-	-868	-0-	5324	2	8	9	N	7					389
11	6030	X	5098	-0-	-932	-0-	5087	2	11	9	N	10					399

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	1897	-0-	-113	-0-	120	1	1753	2	N	22	1	8			110
							24	9									
07	2077	X	1829	-0-	-248	-0-	122	1	1685	2	N	20					130
							22	9									
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	136	1	1963	2	N	13					143
							14	9									
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	84	1	1857	2	N	15	1	8			157
							17	9									
10	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	118	1	1604	2	N	16	1	8			172
							18	9									
11	2010	N	1826	-0-	-184	-0-	107	1	1696	2	N	21	1	8			192
							23	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	113 32	1 9	1659	2	N	29	177	1	1	8	56
07	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	110 24	1 9	1509	2	N	22					78
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	120 13	1 9	1721	2	N	12					90
09	1800	N	1507	-0-	-293	-0-	64 30	1 9	1413	2	N	27					117
10	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	102 29	1 9	1393	2	N	26					143
11	1800	N	1143	-0-	-657	-0-	67 17	1 9	1059	2	N	15					158

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	174 19	1 9	2548	2	N	17	167	1	1	8	42
07	3131	X	2587	-0-	-544	-0-	174 22	1 9	2391	2	N	20					62
08	2821	X	2430	-0-	-391	-0-	157 18	1 9	2255	2	N	16					78
09	2730	X	2157	-0-	-573	-0-	92 19	1 9	2046	2	N	17					95
10	2821	X	2554	-0-	-267	-0-	173 30	1 9	2351	2	N	27					122
11	2730	X	2201	-0-	-529	-0-	129 22	1 9	2050	2	N	20					142

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	208 34	1 9	3046	2	N	31	1	8			232
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	193 33	1 9	2655	2	N	30					262
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	214 20	1 9	3079	2	N	18	193	1			87
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	116 50	1 9	2582	2	N	45					132
10	2573	X	2361	-0-	-212	-0-	160 22	1 9	2179	2	N	20	2	8			150
11	2490	X	2392	-0-	-98	-0-	140 35	1 9	2217	2	N	32	162	1			20

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	143 8	1 9	1597	2	N	7	2	8			136
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	159 4	1 9	1511	2	N	4	2	8			138
08	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	182 11	1 9	1626	2	N	10					148
09	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	189 17	1 9	1472	2	N	15					163
10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	183 8	1 9	1448	2	N	7	2	8			168
11	1770	N	1247	-0-	-523	-0-	144 8	1 9	1095	2	N	7					175

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	115	1	1684	2	N	28					173
							31	9									
07	1860	N	1559	-0-	-301	-0-	104	1	1438	2	N	15					188
							17	9									
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	125	1	1804	2	N	19					207
							21	9									
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	84	1	1866	2	N	24	191	1			40
							26	9									
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	114	1	1545	2	N	33					73
							36	9									
11	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	101	1	1594	2	N	29					102
							32	9									

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
06	2550	N	2218	-0-	-332	-0-	141	1	2070	2	N	6	1	8			192
							7	9									
07	2325	N	1990	-0-	-335	-0-	135	1	1854	2	N	1					193
							1	9									
08	2635	X	1995	-0-	-640	-0-	129	1	1851	2	N	14	182	1			25
							15	9									
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	117	1	2608	2	N	13					38
							14	9									
10	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	161	1	2187	2	N	15					53
							17	9									
*11	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	165	1	2611	2	N	17					70
							19	9									

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
06	3000	N	2888	-0-	-112	2519	183	1	2679	2	N	24	192	1	3	8	38
							26	9									
07	5298	X	2779	-0-	-2519	-0-	186	1	2561	2	N	29	2	8			65
							32	9									
08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	180	1	2584	2	N	29	1	8			93
							32	9									
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	105	1	2331	2	N	30	1	8			122
							33	9									
10	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	178	1	2422	2	N	33	3	8			152
							36	9									
11	2400	X	2224	-0-	-176	-0-	130	1	2062	2	N	29	159	1			22
							32	9									

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
06	5220	X	5132	-0-	-88	-0-	15	1	5117	2	N	-0-					140
07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	15	1	5646	2	N	15					155
							17	9									
08	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	16	1	5906	2	N	33					188
							36	9									
09	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	15	1	5674	2	N	120	168	1			140
							132	9									
10	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	16	1	5824	2	N	50					190
							55	9									
11	5610	X	5608	-0-	-2	-0-	15	1	5587	2	N	5	178	1			17
							6	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	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

06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	15	1	1947	2	N	-0-					28
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	16	1	2005	2	N	27					55
							30	9									
08	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	16	1	1966	2	N	-0-					55
09	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	15	1	1877	2	N	28					83
							31	9									
10	2046	N	1760	-0-	-286	-0-	16	1	1744	2	N	-0-					83
11	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	15	1	1813	2	N	-0-					83

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

06	870	N	781	-0-	-89	-0-	759	2	22	9	N	20					66
07	899	N	743	-0-	-156	-0-	719	2	24	9	N	22					88
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	935	2	29	9	N	26					114
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	812	2	23	9	N	21					135
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					135
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	953	2	23	9	N	21					156

INDIGO MINERALS LLC 423834
POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

06	5250	X	5138	-0-	-112	-0-	603	1	4517	2	Y	16					29
							18	9									
07	5425	X	5152	-0-	-273	-0-	616	1	4529	2	Y	6	19	1			16
							7	9									
08	DLQ G-10		5293	-0-	5293	5293	632	1	4651	2	Y	9					25
							10	9									
09	9495	X	4202	-0-	-5293	-0-	515	1	3686	2	Y	1					26
							1	9									
*10	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	507	1	3871	2	Y	26	48	1			4
							29	9									
11	5130	X	4550	-0-	-580	-0-	549	1	3987	2	Y	13					17
							14	9									

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

06	2700	X	2315	-0-	-385	-0-	529	1	1782	2	N	4	131	1			15
							4	9									
07	2511	X	2217	-0-	-294	-0-	535	1	1674	2	N	7					22
							8	9									
08	DLQ G-10		2242	-0-	2242	2242	311	1	1909	2	N	20					42
							22	9									
09	4456	X	2214	-0-	-2242	-0-	294	1	1900	2	N	18					60
							20	9									
*10	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	355	1	2093	2	N	-0-					60
11	2310	X	2153	-0-	-157	-0-	421	1	1732	2	N	-0-					60

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	190	1	1427	2	Y	41					47
							45	9									
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	205	1	1509	2	Y	16	51	1			12
							18	9									
08	DLQ G-10		1756	-0-	1756	1756	207	1	1523	2	Y	24					36
							26	9									
09	900	N	1349	-0-	449	2205	165	1	1182	2	Y	2					38
							2	9									
*10	3100	N	1326	-0-	-1774	431	145	1	1113	2	Y	62	91	1			9
							68	9									
*11	1775	N	1344	-0-	-431	-0-	162	1	1168	2	Y	13					22
							14	9									

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	405	-0-	-315	-0-	46	1	347	2	Y	11					29
							12	9									
07	651	N	304	-0-	-347	-0-	36	1	265	2	Y	3	10	1			22
							3	9									
08	DLQ G-10		332	-0-	332	332	39	1	286	2	Y	6					28
							7	9									
09	559	N	227	-0-	-332	-0-	28	1	199	2	Y	-0-					28
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	53	1	405	2	Y	26	50	1			4
							29	9									
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	47	1	343	2	Y	7					11
							8	9									

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4287	-0-	-423	-0-	495	1	3708	2	Y	76	80	1			12
							84	9									
07	4867	X	4340	-0-	-527	-0-	514	1	3775	2	Y	46	49	1			9
							51	9									
08	DLQ G-10		4317	-0-	4317	4317	512	1	3771	2	Y	31					40
							34	9									
09	8048	X	3731	-0-	-4317	-0-	447	1	3195	2	Y	81	91	1			30
							89	9									
*10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	461	1	3518	2	Y	35					65
							39	9									
11	4290	X	3726	-0-	-564	-0-	446	1	3237	2	Y	39	89	1			15
							43	9									

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	1118	-0-	-1702	-0-	251	1	843	2	N	22	45	1			20
							24	9									
07	2883	X	1125	-0-	-1758	-0-	271	1	846	2	N	7					27
							8	9									
08	DLQ G-10		3350	-0-	3350	3350	469	1	2881	2	N	-0-					27
09	6994	X	3644	-0-	-3350	-0-	486	1	3149	2	N	8					35
							9	9									
*10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	451	1	2652	2	N	-0-					35
11	3240	X	1833	-0-	-1407	-0-	359	1	1474	2	N	-0-					35

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
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	600	2	188	9	N	171	195	1			73
07	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-					73
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	487	2	113	9	N	103	161	1			15
09	780	N	198	-0-	-582	-0-	198	2			N	-0-					15
10	558	N	290	-0-	-268	-0-	290	2			N	-0-					15
11	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	2			N	-0-					15

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	2790	X	2006	-0-	-784	-0-	236	1	1770	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	2759	X	1913	-0-	-846	-0-	229	1	1684	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1268	-0-	1268	1268	152	1	1116	2	Y	-0-					-0-
09	4809	X	3541	-0-	-1268	-0-	434	1	3107	2	Y	-0-					-0-
*10	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	507	1	3871	2	Y	-0-					-0-
*11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	453	1	3290	2	Y	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

06	1800	N	1515	-0-	-285	-0-	169	1	1270	2	Y	69	72	1			17
							76	9									
07	2449	N	1518	-0-	-931	-0-	177	1	1296	2	Y	41	44	1			14
							45	9									
08	DLQ G-10		1647	-0-	1647	1647	193	1	1421	2	Y	30					44
							33	9									
09	900	N	1537	-0-	637	2284	177	1	1265	2	Y	86	95	1			35
							95	9									
*10	3100	N	1327	-0-	-1773	511	150	1	1144	2	Y	30					65
							33	9									
*11	1807	N	1296	-0-	-511	-0-	153	1	1109	2	Y	31	84	1			12
							34	9									

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

06	4170	X	4069	-0-	-101	-0-	479	1	3590	2	Y	-0-	13	1			-0-
07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	517	1	3800	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4392	-0-	4392	4392	525	1	3867	2	Y	-0-					-0-
09	8009	X	3617	-0-	-4392	-0-	444	1	3173	2	Y	-0-					-0-
*10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	453	1	3461	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3307	-0-	-953	-0-	398	1	2891	2	Y	16	10	1			6
							18	9									

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

06	3960	X	3897	-0-	-63	-0-	3855	2	42	9	N	38					75
07	4092	X	3893	-0-	-199	-0-	3718	2	175	9	N	159	191	1			43
08	DLQ G-10		4039	-0-	4039	4039	3916	2	123	9	N	112					155
09	7944	X	3905	-0-	-4039	-0-	3818	2	87	9	N	79					234
*10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3817	2	32	9	N	29	195	1			68
11	3900	X	3557	-0-	-343	-0-	3514	2	43	9	N	39					107

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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

06	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1852	2	24	9	N	22	194	1	3	8	100
07	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1839	2	32	9	N	29	4	8			125
08	1829	X	1408	-0-	-421	-0-	1391	2	17	9	N	15					140
09	1890	X	1588	-0-	-302	-0-	1554	2	34	9	N	31	8	8			163
10	1953	X	1554	-0-	-399	-0-	1519	2	35	9	N	32					195
11	1890	X	1474	-0-	-416	-0-	1431	2	43	9	N	39	4	8			230

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 225222 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9046 - 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
06	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1489	2	15	9	N	14	3	8			65
07	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1494	2	50	9	N	45	3	8			107
08	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	1475	2			N	-0-					107
09	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1440	2	7	9	N	6	6	8			107
10	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1451	2	14	9	N	13					120
11	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	1393	2	3	9	N	3	3	8			120

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

06	4230	X	2960	-0-	-1270	-0-	2937	2	23	9	N	21	3	8			182
07	3999	X	3208	-0-	-791	-0-	3197	2	11	9	N	10	2	8			190
08	3999	X	3553	-0-	-446	-0-	3532	2	21	9	N	19					209
09	3870	X	3154	-0-	-716	-0-	3130	2	24	9	N	22	7	8			224
10	3844	X	2994	-0-	-850	-0-	2980	2	14	9	N	13					237
11	3450	X	2577	-0-	-873	-0-	2559	2	18	9	N	16	4	8			249

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

06	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	134	1	1979	2	Y	-0-					15
07	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	104	1	1386	2	Y	-0-	15	7			-0-
08	443	X	443	-0-	-0-	-0-	33	1	410	2	Y	-0-					-0-
09	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	134	1	1990	2	Y	-0-					-0-
*10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	157	1	2307	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	73	1	2266	2	Y	9	7	1			2
							10	9									

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	156	1	851	2	N	-0-	193	1			29
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	155	1	946	2	N	2	2	8			29
							2	9									
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	160	1	953	2	N	-0-					29
09	1050	N	825	-0-	-225	-0-	125	1	700	2	N	-0-					29
10	1302	N	230	-0-	-1072	-0-	146	1	84	2	N	-0-					29
11	1080	N	888	-0-	-192	-0-	143	1	745	2	N	-0-					29

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	843	1	4584	2	N	80	192	1			52
							88	9									
07	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	798	1	4872	2	N	38	6	8			84
							42	9									
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	788	1	4698	2	N	53					137
							58	9									
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	37					174
10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	920	1	5296	2	N	51	5	8			220
							56	9									
*11	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	911	1	4757	2	N	24					244
							26	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	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

06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	558	2	39	9	N	35					122
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	613	2	25	9	N	23	10	8			135
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	487	2	8	9	N	7					142
09	600 N	491	-0-	-109	-0-	480	2	11	9	N	10					152
10	651 N	435	-0-	-216	-0-	415	2	20	9	N	18					170
11	480 N	242	-0-	-238	-0-	242	2			N	-0-					170

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					206
07	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2546	2	11	9	N	10	10	8			206
08	2046 N	1875	-0-	-171	-0-	1873	2	2	9	N	2	133	1	2	8	73
09	1980 N	1576	-0-	-404	-0-	1576	2			N	-0-					73
10	2046 N	1770	-0-	-276	-0-	1769	2	1	9	N	1	1	8			73
*11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2190	2	14	9	N	13	6	8			80

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

06	930 N	182	-0-	-748	-0-	174	2	8	9	N	7					302
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1350	2	41	9	N	37	190	1	10	8	139
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2215	2	53	9	N	48	3	8			184
09	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2486	2	23	9	N	21	175	1			30
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1731	2	24	9	N	22	2	8			50
11	1620 N	1444	-0-	-176	-0-	1418	2	26	9	N	24	2	8			72

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	323	2	7	9	N	6					189
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	N	1					190
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1529	2	19	9	N	17	150	1	2	8	55
09	330 N	137	-0-	-193	-0-	137	2			N	-0-					55
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					55
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					55

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

06	3000 N	1734	-0-	-1266	832	1724	2	10	9	Y	9					95
07	2579 N	1747	-0-	-832	-0-	1735	2	12	9	Y	11					106
08	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2455	2	55	9	Y	50	3	8			153
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1738	2	11	9	Y	10					163
10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2312	2	13	9	Y	12	2	8			173
11	1440 N	1396	-0-	-44	-0-	1393	2	3	9	Y	3	3	8			173

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1798	-0-	-212	-0-	1744	2	54	9	N	49					339
07	2139	N	1826	-0-	-313	-0-	1786	2	40	9	N	36	193	1	10	8	172
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1714	2	20	9	N	18	3	8			187
09	1800	N	1682	-0-	-118	-0-	1667	2	15	9	N	14					201
10	1829	N	1383	-0-	-446	-0-	1354	2	29	9	N	26	1	8			226
11	1680	N	1383	-0-	-297	-0-	1371	2	12	9	N	11	183	1	4	8	50

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	24	2	2	9	N	2					62
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	37	2	8	9	N	7					69
08	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					69
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					69
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	144	2	6	9	N	5					74
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	N	3					77

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	1941	-0-	-309	-0-	1913	2	28	9	N	25					89
07	2325	X	1503	-0-	-822	-0-	1482	2	21	9	N	19	19	8			89
08	1922	X	748	-0-	-1174	-0-	748	2			N	-0-					89
09	1950	X	1247	-0-	-703	-0-	1235	2	12	9	N	11					100
10	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2211	2	2	9	N	2	2	8			100
11	1950	X	1376	-0-	-574	-0-	1373	2	3	9	N	3	3	8			100

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					47
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	5					52
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					52
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					52

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
06	1290	N	1070	-0-	-220	-0-	1024	2	46	9	N	42	8	8			105
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1100	2	34	9	N	31	6	8			130
08	1426	N	924	-0-	-502	-0-	879	2	45	9	N	41	4	8			167
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1037	2	32	9	N	29	166	1			30
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1501	2	24	9	N	22					52
*11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1338	2	59	9	N	54	24	8			82

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
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4252	2	67	9	N	61	9	8			157
07	3906	X	3529	-0-	-377	-0-	3477	2	52	9	N	47	10	8			194
08	4092	X	3850	-0-	-242	-0-	3807	2	43	9	Y	39	184	1	4	8	45
09	3960	X	3348	-0-	-612	-0-	3309	2	39	9	Y	35					80
*10	4092	X	3349	-0-	-743	-0-	3254	2	95	9	Y	86	39	8			127
11	3960	X	3138	-0-	-822	-0-	3060	2	78	9	Y	71	26	8			172

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	380	2	N	-0-					315
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	420	2	N	-0-					315
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	9	1	435	2	N	-0-					315
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					315
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					315
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					82
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
06	2910	X	2655	-0-	-255	-0-	3	1	2646	2	N	5					23
							6	9									
07	3131	X	2272	-0-	-859	-0-	2270	2	2	9	N	2					25
08	DLQ G-10		2382	-0-	2382	2382	6	1	2330	2	N	42	7	8			60
							46	9									
09	DLQ G-10		2529	-0-	2529	4911	2461	2	68	9	N	62	14	8			108
10	DLQ G-10		2438	-0-	2438	7349	2407	2	31	9	N	28	2	8			134
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7349					N	NO RPT					134

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
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2270	2	39	9	N	35					60
07	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	3	1	2249	2	N	10	1	8			69
							11	9									
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	3	1	2389	2	N	3	3	8			69
							3	9									
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2385	2	9	9	N	8	8	8			69
*10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	1	1	2488	2	N	10	3	8			76
							11	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2224	2	52	9	N	47	176	1			293
07	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	3	1	2304	2	N	10	1	8			302
							11	9									
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	3	1	2361	2	N	7	6	8			303
							8	9									
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2422	2	33	9	N	30	7	8			326
*10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2504	2	20	9	N	18	2	8			342
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					342

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925

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
06	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	3	1	2704	2	N	184					862
							202	9									
07	2821	N	2757	-0-	-64	-0-	2696	2	61	9	N	55	173	1	2	8	742
08	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	7	1	2972	2	N	3	3	8			742
							3	9									
09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2744	2	79	9	N	72	14	8			800
*10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2824	2	19	9	N	17	3	8			814
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814

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
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2226	2	2	9	N	2					126
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					126
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2373	2	56	9	N	51	170	1	7	8	-0-
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2285	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	1	1	2269	2	N	5	3	8			2
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2445	-0-	-165	-0-	3	1	2440	2	N	2					137
							2	9									
07	2666	X	2518	-0-	-148	-0-	2516	2	2	9	N	2					139
08	DLQ	G-10	2687	-0-	2687	2687	6	1	2681	2	N	-0-					139
09	DLQ	G-10	2481	-0-	2481	5168	2481	2			N	-0-					139
10	DLQ	G-10	2529	-0-	2529	7697	2529	2			N	-0-					139
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7697					N	NO RPT					139

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
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	54	1	1193	2	N	8					478
							9	9									
07	744	N	377	-0-	-367	-0-	5	1	364	2	N	7					485
							8	9									
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1186	2	14	9	N	13	6	8			492
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1227	2	3	9	N	3	3	8			492
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	588	2	3	9	N	3					495
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					495

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
06	2460	X	2363	-0-	-97	-0-	2330	2	33	9	N	30					99
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	3	1	2582	2	N	87	174	1	1	8	11
							96	9									
08	DLQ	G-10	2774	-0-	2774	2774	3	1	2762	2	N	8	7	8			12
							9	9									
09	DLQ	G-10	2524	-0-	2524	5298	2491	2	33	9	N	30	8	8			34
10	DLQ	G-10	2538	-0-	2538	7836	1	1	2493	2	N	40	2	8			72
							44	9									
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7836					N	NO RPT					72

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	3	1	2793	2	N	-0-					125
07	3069	X	2790	-0-	-279	-0-	2790	2			N	-0-					125
08	DLQ	G-10	2767	-0-	2767	2767	6	1	2761	2	N	-0-					125
09	DLQ	G-10	2729	-0-	2729	5496	2729	2			N	-0-					125
10	DLQ	G-10	2835	-0-	2835	8331	2835	2			N	-0-					125
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8331					N	NO RPT					125

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2672	2	121	9	N	110	175	1			265
07	2821	N	2488	-0-	-333	-0-	2	1	2466	2	N	18	1	8			282
							20	9									
08	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	4	1	2583	2	N	33	6	8			309
							36	9									
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2632	2	47	9	N	43	12	8			340
*10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2514	2	44	9	N	40	178	1	3	8	199
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

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
06	3090	X	3078	-0-	-12	-0-	3070	2	8	9	N	7					839
07	3286	X	2977	-0-	-309	-0-	2911	2	66	9	N	60	171	1	1	8	727
08	DLQ G-10		3200	-0-	3200	3200	3153	2	47	9	N	43	9	8			761
09	DLQ G-10		3147	-0-	3147	6347	3048	2	99	9	N	90	16	8			835
10	DLQ G-10		3212	-0-	3212	9559	1	1	3148	2	N	57	184	1	4	8	704
							63	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9559					N	NO RPT					704

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
06	2580	X	2491	-0-	-89	-0-	3	1	2475	2	N	12					526
							13	9									
07	2666	X	2651	-0-	-15	-0-	2648	2	3	9	N	3	1	8			528
08	DLQ G-10		2326	-0-	2326	2326	6	1	2311	2	N	8	4	8			532
							9	9									
09	DLQ G-10		2526	-0-	2526	4852	2523	2	3	9	N	3	3	8			532
10	DLQ G-10		2536	-0-	2536	7388	2505	2	31	9	N	28	2	8			558
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7388					N	NO RPT					558

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
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	2	1	1574	2	N	3					1813
							3	9									
07	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	1455	2			N	-0-					1813
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	4	1	1734	2	N	-0-					1813
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					1813
*10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1672	2	11	9	N	10					1823
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1823

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
06	720	X	465	-0-	-255	-0-	20	1	439	2	N	5					227
							6	9									
07	899	X	620	-0-	-279	-0-	10	1	604	2	N	5	1	8			231
							6	9									
08	DLQ G-10		402	-0-	402	402	399	2	3	9	N	3	3	8			231
09	DLQ G-10		407	-0-	407	809	405	2	2	9	N	2	2	8			231
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					231
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	809					N	NO RPT					231

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2892	2	17	9	N	15					413
07	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	3	1	2880	2	N	32	2	8			443
							35	9									
08	DLQ G-10		2979	-0-	2979	2979	4	1	2912	2	N	57	173	1	10	8	317
							63	9									
09	DLQ G-10		2752	-0-	2752	5731	2724	2	28	9	N	25	19	8			323
10	DLQ G-10		2340	-0-	2340	8071	1	1	2308	2	N	28	3	8			348
							31	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8071					N	NO RPT					348

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
06	690	X	329	-0-	-361	-0-	326	2	3	9	N	3					97
07	775	X	438	-0-	-337	-0-	63	1	372	2	N	3	1	8			99
							3	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	DLQ G-10		644	-0-	644	644	641	2	3	9	N	3					102
10	DLQ G-10		448	-0-	448	1092	446	2	2	9	N	2					104
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1092					N	NO RPT					104

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
06	3030	X	2008	-0-	-1022	-0-	87	1	1921	2	N	-0-					209
07	3131	X	1892	-0-	-1239	-0-	29	1	1863	2	N	-0-					209
08	DLQ G-10		1945	-0-	1945	1945	1945	2			N	-0-					209
09	DLQ G-10		926	-0-	926	2871	926	2			N	-0-					209
10	DLQ G-10		505	-0-	505	3376	505	2			N	-0-					209
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3376					N	NO RPT					209

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
06	1440	N	630	-0-	-810	-0-	19	1	610	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	1302	N	658	-0-	-644	-0-	20	1	638	2	N	-0-					28
08	992	N	659	-0-	-333	-0-	20	1	637	2	N	2					30
							2	9									
09	630	N	517	-0-	-113	-0-	16	1	501	2	N	-0-					30
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	19	1	627	2	N	-0-					30
*11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	20	1	653	2	N	-0-					30

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
06	2359	N	2157	-0-	-202	-0-	65	1	2086	2	N	5					27
							6	9									
07	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	85	1	2749	2	N	-0-					27
08	2480	X	2385	-0-	-95	-0-	72	1	2313	2	N	-0-					27
09	2400	X	2260	-0-	-140	-0-	68	1	2192	2	N	-0-					27
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	82	1	2649	2	N	-0-					27
11	2400	X	2255	-0-	-145	-0-	68	1	2187	2	N	-0-					27

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
06	2550	X	2364	-0-	-186	-0-	71	1	2293	2	N	-0-					87
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	88	1	2843	2	N	-0-					87
08	2604	X	2530	-0-	-74	-0-	76	1	2454	2	N	-0-					87
09	2520	X	2195	-0-	-325	-0-	66	1	2129	2	N	-0-					87
10	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	85	1	2745	2	N	-0-					87
*11	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	88	1	2845	2	N	-0-					87

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	82	1	1830	2	Y	25					82
							28	9									
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	168	1	3739	2	Y	71	108	1			45
							78	9									
08	3503	X	3133	-0-	-370	-0-	132	1	2931	2	Y	64	67	1			42
							70	9									
09	2820	X	2403	-0-	-417	-0-	103	1	2286	2	Y	13					55
							14	9									
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	182	1	4039	2	Y	45	64	1			36
							50	9									
11	3780	X	2519	-0-	-1261	-0-	107	1	2386	2	Y	24					60
							26	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
06	2670	X	1008	-0-	-1662	-0-	43	1	946	2	Y	17					57
							19	9									
07	2666	X	1364	-0-	-1302	-0-	57	1	1268	2	Y	35	74	1			18
							39	9									
08	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	65	1	1451	2	Y	42	37	1			23
							46	9									
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	93	1	2067	2	Y	12					35
							13	9									
10	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	58	1	1284	2	Y	19	42	1			12
							21	9									
*11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	67	1	1486	2	Y	16					28
							18	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
06	2670	X	1941	-0-	-729	-0-	82	1	1833	2	Y	24					79
							26	9									
07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	115	1	2556	2	Y	38	94	1			23
							42	9									
08	2728	X	2449	-0-	-279	-0-	104	1	2316	2	Y	26	30	1			19
							29	9									
09	2640	X	2302	-0-	-338	-0-	99	1	2192	2	Y	10					29
							11	9									
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	118	1	2613	2	Y	21	34	1			16
							23	9									
*11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	125	1	2775	2	Y	19					35
							21	9									

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2648	-0-	-232	-0-	113	1	2520	2	Y	14					61
							15	9									
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	174	1	3862	2	Y	21	69	1			13
							23	9									
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	160	1	3566	2	Y	27	25	1			15
							30	9									
09	3030	X	2818	-0-	-212	-0-	121	1	2687	2	Y	9					24
							10	9									
10	3472	X	2888	-0-	-584	-0-	124	1	2745	2	Y	17	30	1			11
							19	9									
11	3360	X	2610	-0-	-750	-0-	112	1	2484	2	Y	13					24
							14	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	112	1	2485	2	Y	2					7
							2	9									
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	128	1	2840	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
08	3100	N	3103	-0-	3	3	133	1	2963	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
09	2100	N	1951	-0-	-149	-0-	84	1	1866	2	Y	1					4
							1	9									
10	2170	N	1905	-0-	-265	-0-	82	1	1820	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
*11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	102	1	2270	2	Y	2					4
							2	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
06	2460	N	1733	-0-	-727	-0-	74	1	1648	2	Y	10					22
							11	9									
07	2666	N	1668	-0-	-998	-0-	71	1	1578	2	Y	17	29	1			10
							19	9									
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	108	1	2391	2	Y	27	23	1			14
							30	9									
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	76	1	1680	2	Y	6					20
							7	9									
10	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	63	1	1391	2	Y	13	23	1			10
							14	9									
11	2280	N	1700	-0-	-580	-0-	73	1	1616	2	Y	10					20
							11	9									

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
06	1950	N	1671	-0-	-279	-0-	185	1	1471	2	N	14					225
							15	9									
07	2015	N	1817	-0-	-198	-0-	335	1	1438	2	N	40					265
							44	9									
08	2015	N	1696	-0-	-319	-0-	168	1	1477	2	N	46	158	1			153
							51	9									
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	218	1	1497	2	N	20					173
							22	9									
10	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	542	1	1205	2	N	22					195
							24	9									
11	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	362	1	1167	2	N	31					226
							34	9									

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
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					43
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1994	2	8	9	N	7					50
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2103	2	32	9	N	29					79
09	2220	N	2032	-0-	-188	-0-	2012	2	20	9	N	18					97
10	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	1964	2			N	-0-					97
11	2070	N	1658	-0-	-412	-0-	1658	2			N	-0-					97

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	15	1	1088	2	N	-0-					23
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	13	1	1832	2	N	-0-					23
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	16	1	2164	2	N	50					73
							55	9									
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	15	1	1131	2	N	49					122
							54	9									
10	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	16	1	1797	2	N	15					137
							17	9									
11	2160	N	1844	-0-	-316	-0-	15	1	1773	2	N	51					188
							56	9									

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	1622	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

06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	1	1	9	N	1					298
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					298
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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

06	21960	X	15388	-0-	-6572	-0-	15347	2	41	9	Y	37	40	1						75
07	22692	X	14412	-0-	-8280	-0-	14353	2	59	9	Y	54	54	1	17	8				58
08	20584	X	18851	-0-	-1733	-0-	18772	2	79	9	Y	72	37	1	17	8				76
09	19410	X	18487	-0-	-923	-0-	18388	2	99	9	Y	90	81	1	17	8				68
10	0	W	26757	-0-	26757	26757	26629	2	128	9	Y	116	116	1						68
11	0	W	18174	-0-	18174	44931	18107	2	67	9	Y	61	66	1						63

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

06	38340	X	28219	-0-	-10121	-0-	28127	2	92	9	Y	84	74	1						147
07	35619	X	28130	-0-	-7489	-0-	27973	2	157	9	Y	143	105	1	20	8				165
08	35619	X	28077	-0-	-7542	-0-	27799	2	278	9	Y	253	244	1	20	8				154
09	31560	X	27834	-0-	-3726	-0-	27673	2	161	9	Y	146	123	1	27	8				150
10	38225	X	38225	-0-	-0-	-0-	38037	2	188	9	Y	171	166	1						155
11	28230	X	25877	-0-	-2353	-0-	25734	2	143	9	Y	130	94	1						191

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
06	13230	X	10105	-0-	-3125	-0-	10011	2	94	9	Y	85	26	1			185
07	13671	X	11296	-0-	-2375	-0-	11149	2	147	9	Y	134	237	1	17	8	65
08	11470	X	10665	-0-	-805	-0-	10593	2	72	9	Y	65	21	1	17	8	92
09	11100	X	10294	-0-	-806	-0-	10178	2	116	9	Y	105	45	1	16	8	136
10	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	15029	2	182	9	Y	165	65	1			236
11	10920	X	9744	-0-	-1176	-0-	9625	2	119	9	Y	108	230	1			114

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9000 - 13660

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B DENY		49843	-0-	49843	49843	49720	2	123	9	N	112					112
11	14B2 EXT		108864	-0-	108864	158707	108719	2	145	9	N	132					244

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

06	38820	X	29890	-0-	-8930	-0-	29571	2	319	9	N	290	222	1	17	8	217
07	37789	X	29567	-0-	-8222	-0-	564	1	28819	2	N	167	233	1	32	8	119
							184	9									
08	33232	X	28670	-0-	-4562	-0-	28303	2	367	9	N	334	222	1			231
09	32160	X	26759	-0-	-5401	-0-	26572	2	187	9	N	170	241	1			160
10	32271	X	28697	-0-	-3574	-0-	28566	2	131	9	N	119	177	1			102
11	29850	X	27429	-0-	-2421	-0-	607	1	26650	2	N	156	176	1			82
							172	9									

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9000 - 13545

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		33612	-0-	33612	33612	33499	2	113	9	N	103					103
11	14B2 EXT		75730	-0-	75730	109342	75643	2	87	9	N	79					182

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

06	36810	X	20281	-0-	-16529	-0-	20208	2	73	9	Y	66	53	1			110
07	38037	X	20189	-0-	-17848	-0-	20097	2	92	9	Y	84	75	1	29	8	90
08	23994	X	19677	-0-	-4317	-0-	19575	2	102	9	Y	93	39	1	29	8	115
09	22650	X	18302	-0-	-4348	-0-	18149	2	153	9	Y	139	80	1	25	8	149
10	26315	X	26315	-0-	-0-	-0-	26141	2	174	9	Y	158	114	1			193
11	20280	X	18598	-0-	-1682	-0-	18471	2	127	9	Y	115	259	1			49

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

06	0	W	54026	-0-	54026	1222557	53608	2	418	9	N	380	245	1	28	8	360
07	0	W	53456	-0-	53456	1276013	1018	1	52046	2	N	356	296	1	55	8	365
							392	9									
08	0	W	50761	-0-	50761	1326774	50419	2	342	9	N	311	238	1			438
09	0	W	46720	-0-	46720	1373494	46433	2	287	9	N	261	497	1			202
10	1422439	X	48945	-0-	-1373494	-0-	48794	2	151	9	N	137	184	1			155
11	53970	X	46028	-0-	-7942	-0-	1020	1	44793	2	N	195	176	1			174
							215	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9000 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	37511	-0-	37511	37511	37398	2	113	9	N	103					103
11	14B2	EXT	84484	-0-	84484	121995	84367	2	117	9	N	106					209

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9500 - 12000

06	T. A.	70870	-0-	70870	70870	70444	2	426	9	N	387	185	1			202
07	T. A.	63778	-0-	63778	134648	63606	2	172	9	N	156	238	1			120
08	14B2	EXT 51831	-0-	51831	186479	51701	2	130	9	N	118	102	1			136
09	T. A.	43656	-0-	43656	230135	43435	2	221	9	N	201	192	1	14	8	131
10	14B	DENY 50324	-0-	50324	280459	49941	2	383	9	N	348	407	1			72
11	14B2	EXT 34371	-0-	34371	314830	34237	2	134	9	N	122	125	1			69

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

06	900	N 804	-0-	-96	-0-	776	2	28	9	N	25	2	8			1052
07	830	N 830	-0-	-0-	-0-	788	2	42	9	N	38	6	8			1084
08	1019	N 1019	-0-	-0-	-0-	966	2	53	9	N	48	5	8			1127
09	756	N 756	-0-	-0-	-0-	725	2	31	9	N	28	6	8			1149
10	986	N 986	-0-	-0-	-0-	940	2	46	9	N	42	1	8			1190
*11	819	N 819	-0-	-0-	-0-	813	2	6	9	N	5	2	8			1193

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

06	570	N 309	-0-	-261	-0-	309	2			N	-0-					151
07	403	N 347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					151
08	373	N 373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					151
09	300	N 285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					151
10	529	N 529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					151
11	360	N 232	-0-	-128	-0-	232	2			N	-0-					151

O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

06	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	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

06	1080	N 845	-0-	-235	-0-	823	2	22	9	N	20					225
07	1209	N 1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-					225
08	1211	N 1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					225
09	1328	N 1328	-0-	-0-	-0-	1153	2	175	9	N	159	331	1	1	8	52
10	1226	N 1226	-0-	-0-	-0-	1223	2	3	9	N	3					55
11	1170	N 804	-0-	-366	-0-	794	2	10	9	N	9	1	8			63

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	659	-0-	-61	-0-	650	2	9	9	N	8	2	8			93
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	693	2	4	9	N	4					97
08	744	N	410	-0-	-334	-0-	404	2	6	9	N	5	2	8			100
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	675	2	4	9	N	4					104
10	682	N	605	-0-	-77	-0-	595	2	10	9	N	9	1	8			112
11	390	N	328	-0-	-62	-0-	327	2	1	9	N	1					113

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
06	720	X	469	-0-	-251	-0-	466	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	622	X	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	620	X	374	-0-	-246	-0-	374	2			Y	-0-					1
09	600	X	468	-0-	-132	-0-	460	2	8	9	Y	7	4	1			4
10	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1995	2	3	9	Y	3	6	1			1
11	600	X	170	-0-	-430	-0-	169	2	1	9	Y	1					2

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
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1947	2	9	9	Y	8	4	1			4
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					4
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1583	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
10	3100	N	11248	-0-	8148	8148	11238	2	10	9	Y	9	7	1			2
*11	3000	N	7998	-0-	4998	13146	7996	2	2	9	Y	2					4

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1114	2	15	9	Y	14	10	1			5
07	1364	X	1347	-0-	-17	-0-	1345	2	2	9	Y	2	6	1			1
08	1364	X	1114	-0-	-250	-0-	1114	2			Y	-0-					1
09	1320	X	1017	-0-	-303	-0-	1017	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1333	X	468	-0-	-865	-0-	460	2	8	9	Y	7	5	1			2
11	1290	X	628	-0-	-662	-0-	628	2			Y	-0-					2

CRNKO-BIGGS WELL #: 1 RRCID -> 097198 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8672 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		5343	-0-	5343	5343	5285	2	58	9	Y	53	35	1			19
07	T. A.		5598	-0-	5598	10941	5540	2	58	9	Y	53	47	1			25
08	T. A.		4300	-0-	4300	15241	4296	2	4	9	Y	4					29
09	22712	X	7471	-0-	-15241	-0-	7459	2	12	9	Y	11	34	1			6
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3554	2	25	9	Y	23	23	1			6
11	5430	X	1560	-0-	-3870	-0-	1557	2	3	9	Y	3					9

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141468 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8672 - 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
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2738	2	53	9	Y	48	33	1			17
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2881	2	23	9	Y	21	28	1			10
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2686	2	4	9	Y	4					14
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2300	2	152	9	Y	138	73	1			79
10	2511	N	2332	-0-	-179	-0-	2112	2	220	9	Y	200	226	1			53
11	2430	N	2133	-0-	-297	-0-	2104	2	29	9	Y	26					79

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

06	4620	X	4201	-0-	-419	-0-	4121	2	80	9	Y	73	49	1			26
07	4650	X	4367	-0-	-283	-0-	4333	2	34	9	Y	31	42	1			15
08	4650	X	3607	-0-	-1043	-0-	3601	2	6	9	Y	5					20
09	4440	X	83	-0-	-4357	-0-	83	2			Y	-0-	20	1			-0-
10	4588	X	4204	-0-	-384	-0-	4200	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	4230	X	3464	-0-	-766	-0-	3460	2	4	9	Y	4					5

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

06	2250	N	1594	-0-	-656	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3875	-0-	775	775	3873	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	1525	N	750	-0-	-775	-0-	750	2			Y	-0-					1
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2325	X	1544	-0-	-781	-0-	1538	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	2250	X	777	-0-	-1473	-0-	776	2	1	9	Y	1					2

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

06	T. A.		229	-0-	229	229	229	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		5	-0-	5	234	5	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	234					Y	-0-					-0-
09	234	X	-0-	-0-	-234	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2084	-0-	-466	-0-	2051	2	33	9	Y	30	20	1			11
07	2635	X	2204	-0-	-431	-0-	2183	2	21	9	Y	19	21	1			9
08	2635	X	1980	-0-	-655	-0-	1978	2	2	9	Y	2					11
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2574	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	2130	X	2122	-0-	-8	-0-	2121	2	1	9	Y	1					2

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
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1853	2	25	9	Y	23	16	1			8
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1634	2	12	9	Y	11	14	1			5
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1806	2	2	9	Y	2					7
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1538	2	9	9	Y	8	10	1			5
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1470	2	9	9	Y	8	11	1			2
*11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	Y	2					4

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
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	574	1	3297	2	Y	24	16	1			9
							26	9									
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	603	1	3440	2	Y	10	14	1			5
							11	9									
08	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	620	1	3304	2	Y	2					7
							2	9									
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	600	1	2935	2	Y	19	15	1			11
							21	9									
10	3224	X	1917	-0-	-1307	-0-	619	1	1181	2	Y	106	89	1			28
							117	9									
11	3120	X	1606	-0-	-1514	-0-	473	1	1118	2	Y	14					42
							15	9									

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
06	66090	X	56844	-0-	-9246	-0-	56148	2	696	9	N	633	525	1			299
07	68293	X	56880	-0-	-11413	-0-	56257	2	623	9	N	566	686	1			179
08	64604	X	55095	-0-	-9509	-0-	54457	2	638	9	N	580	528	1			231
09	62010	X	51298	-0-	-10712	-0-	50701	2	597	9	N	543	525	1			249
10	60977	X	51345	-0-	-9632	-0-	50639	2	706	9	N	642	673	1			218
11	56850	X	39434	-0-	-17416	-0-	39086	2	348	9	N	316	349	1			185

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
06	65820	X	57266	-0-	-8554	-0-	56110	2	1156	9	N	1051	1068	1			120
07	68014	X	56878	-0-	-11136	-0-	55860	2	1018	9	N	925	873	1			172
08	64325	X	55836	-0-	-8489	-0-	54928	2	908	9	N	825	875	1			122
09	60120	X	52768	-0-	-7352	-0-	51796	2	972	9	N	884	690	1			316
10	60295	X	52440	-0-	-7855	-0-	51465	2	975	9	N	886	1078	1			124
11	57270	X	49515	-0-	-7755	-0-	48629	2	886	9	N	805	717	1			212

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
06	64080	X	40071	-0-	-24009	-0-	189	1	39645	2	N	215	177	1			127
							237	9									
07	66216	X	41536	-0-	-24680	-0-	206	1	41261	2	Y	63	178	1			12
							69	9									
08	62868	X	42785	-0-	-20083	-0-	248	1	42124	2	Y	375	357	1			30
							413	9									
09	55710	X	39818	-0-	-15892	-0-	240	1	38971	2	Y	552	478	1			104
							607	9									
*10	53537	X	39464	-0-	-14073	-0-	275	1	38499	2	Y	627	660	1			71
							690	9									
11	41400	X	36901	-0-	-4499	-0-	273	1	35412	2	Y	1105	1031	1			145
							1216	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

06	96090	X	68483	-0-	-27607	-0-	67280	2	1203	9	N	1094	1229	1			75
07	98704	X	66862	-0-	-31842	-0-	65880	2	982	9	N	893	882	1			86
08	88691	X	55140	-0-	-33551	-0-	54348	2	792	9	N	720	698	1			108
09	78120	X	-0-	-0-	-78120	-0-					N	-0-					108
10	73687	X	25684	-0-	-48003	-0-	25246	2	438	9	N	398	159	1			347
11	68490	X	46008	-0-	-22482	-0-	45133	2	875	9	N	795	914	1			228

WERNER, LOUIS WELL #: 6H RRCID -> 266013 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

06	165450	X	106591	-0-	-58859	-0-	104835	2	1756	9	N	1596	1610	1			202
07	153078	X	103989	-0-	-49089	-0-	102456	2	1533	9	N	1394	1415	1			181
08	139407	X	83176	-0-	-56231	-0-	81995	2	1181	9	N	1074	1060	1			195
09	123840	X	-0-	-0-	-123840	-0-					N	-0-					195
10	110484	X	31654	-0-	-78830	-0-	30986	2	668	9	N	607	536	1			266
*11	106590	X	72158	-0-	-34432	-0-	70782	2	1376	9	N	1251	1279	1			238

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

06	112770	X	81466	-0-	-31304	-0-	120	1	80421	2	N	841	820	1			66
							925	9									
07	108717	X	77519	-0-	-31198	-0-	119	1	76633	2	Y	697	721	1			42
							767	9									
08	101773	X	75909	-0-	-25864	-0-	124	1	75194	2	Y	537	504	1			75
							591	9									
09	92400	X	70433	-0-	-21967	-0-	120	1	68940	2	Y	1248	1089	1			234
							1373	9									
*10	90210	X	70215	-0-	-19995	-0-	172	1	68086	2	Y	1779	1812	1			201
							1957	9									
11	81480	X	36460	-0-	-45020	-0-	153	1	35535	2	Y	702	811	1			92
							772	9									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

06	156990	X	109695	-0-	-47295	-0-	120	1	107819	2	N	1596	1558	1			126
							1756	9									
07	150164	X	107114	-0-	-43050	-0-	119	1	105242	2	Y	1594	1623	1			97
							1753	9									
08	140926	X	103967	-0-	-36959	-0-	124	1	102615	2	Y	1116	1071	1			142
							1228	9									
09	126930	X	96288	-0-	-30642	-0-	120	1	93988	2	Y	1982	1752	1			372
							2180	9									
*10	122605	X	95995	-0-	-26610	-0-	190	1	93744	2	Y	1874	2034	1			212
							2061	9									
11	109710	X	84370	-0-	-25340	-0-	197	1	83146	2	Y	934	1023	1			123
							1027	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
06	189510	X	-0-	-0-	-189510	-0-					N	-0-					34
07	195827	X	103372	-0-	-92455	-0-	90	1	100522	2	Y	2509	2270	1			273
							2760	9									
08	195827	X	100436	-0-	-95391	-0-	109	1	98676	2	Y	1501	1604	1			170
							1651	9									
09	87446	X	87446	-0-	-0-	-0-	105	1	85298	2	Y	1857	1679	1			348
							2043	9									
*10	103385	X	78583	-0-	-24802	-0-	161	1	77531	2	Y	810	1067	1			91
							891	9									
11	100050	X	70748	-0-	-29302	-0-	169	1	69197	2	Y	1256	1182	1			165
							1382	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
06	234360	X	164914	-0-	-69446	-0-	78	1	162462	2	N	2158	2104	1			207
							2374	9									
07	242172	X	144917	-0-	-97255	-0-	80	1	142972	2	N	1695	1776	1			126
							1865	9									
08	206584	X	126535	-0-	-80049	-0-	76	1	125160	2	N	1181	1213	1			94
							1299	9									
09	199920	X	108593	-0-	-91327	-0-	73	1	107412	2	N	1007	870	1			231
							1108	9									
10	206584	X	99129	-0-	-107455	-0-	74	1	98019	2	N	942	1052	1			121
							1036	9									
11	164910	X	86828	-0-	-78082	-0-	71	1	85782	2	N	886	886	1			121
							975	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
06	246870	X	184845	-0-	-62025	-0-	87	1	180086	2	N	4247	4357	1			313
							4672	9									
07	255099	X	172481	-0-	-82618	-0-	94	1	168414	2	N	3612	3627	1			298
							3973	9									
08	255099	X	158660	-0-	-96439	-0-	94	1	155080	2	N	3169	2986	1			481
							3486	9									
09	229590	X	143216	-0-	-86374	-0-	95	1	140021	2	N	2818	2959	1			340
							3100	9									
10	213094	X	135427	-0-	-77667	-0-	100	1	132623	2	N	2458	2455	1			343
							2704	9									
11	184860	X	120982	-0-	-63878	-0-	97	1	118423	2	N	2238	2264	1			317
							2462	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
06	195630	X	-0-	-0-	-195630	-0-					N	-0-					137
07	226274	X	226274	-0-	-0-	-0-	195	1	222795	2	Y	2985	2811	1			311
							3284	9									
08	129084	X	51004	-0-	-78080	-0-	56	1	50287	2	Y	601	911	1			1
							661	9									
09	104550	X	62277	-0-	-42273	-0-	66	1	61046	2	Y	1059	861	1			199
							1165	9									
*10	171825	X	171825	-0-	-0-	-0-	337	1	169575	2	Y	1739	1742	1			196
							1913	9									
*11	195630	X	157817	-0-	-37813	-0-	354	1	155250	2	Y	2012	1944	1			264
							2213	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
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	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

06	152610	X	69072	-0-	-83538	-0-	207 933	1 9	67932	2	N	848	866	1			100
07	157697	X	63095	-0-	-94602	-0-	217 833	1 9	62045	2	N	757	710	1			147
08	131068	X	57160	-0-	-73908	-0-	217 681	1 9	56262	2	N	619	674	1			92
09	100410	X	48722	-0-	-51688	-0-	209 616	1 9	47897	2	N	560	515	1			137
10	83514	X	49076	-0-	-34438	-0-	217 620	1 9	48239	2	N	564	524	1			177
11	69060	X	44356	-0-	-24704	-0-	210 565	1 9	43581	2	N	514	537	1			154

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

06	30570	X	22363	-0-	-8207	-0-	10 862	1 9	21491	2	N	784	700	1			296
07	31589	X	22963	-0-	-8626	-0-	12 755	1 9	22196	2	N	686	863	1			119
08	31589	X	20511	-0-	-11078	-0-	12 638	1 9	19861	2	N	580	533	1			166
09	30570	X	17702	-0-	-12868	-0-	12 552	1 9	17138	2	N	502	529	1			139
10	31589	X	16810	-0-	-14779	-0-	12 578	1 9	16220	2	N	525	507	1			157
11	22350	X	15184	-0-	-7166	-0-	12 526	1 9	14646	2	N	478	546	1			89

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

07	0	Z	108122	-0-	108122	108122	109 626	1 9	107387	2	Y	569	339	1			230
08	0	Z	167292	-0-	167292	275414	109 736	1 9	166447	2	Y	669	810	1			89
09	0	Z	148550	-0-	148550	423964	105 1178	1 9	147267	2	Y	1071	959	1			201
10	0	Z	133190	-0-	133190	557154	199 1033	1 9	131958	2	Y	939	1034	1			106
11	0	Z	121717	-0-	121717	678871	216 1670	1 9	119831	2	Y	1518	1425	1			199

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. N/A

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

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. N/A

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

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
06	4500		3751	-0-	-749	-0-	1183 55	1 9	2513	2	N	50	123	1			121
07	4526	#	3739	-0-	-787	-0-	1163 19	1 9	2557	2	N	17					138
08	7413		3881	-0-	-3532	-0-	1187 64	1 9	2630	2	N	58					196
09	4500		3595	-0-	-905	-0-	1021 17	1 9	2557	2	N	15					211
10	3906	#	3699	-0-	-207	-0-	1024 35	1 9	2640	2	N	32	167	1			76
11	4500		3410	-0-	-1090	-0-	1250 35	1 9	2125	2	N	32					108

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4319					N	-0-					-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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CAYUGA PIPELINE COMPANY 140613
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
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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1					84
07	589	N	251	-0-	-338	-0-	251	2			N	-0-					84
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	257	2	2	9	N	2					86
09	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	2			N	-0-					86
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					86
*11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					86

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					10
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					10
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					10
09	780	N	676	-0-	-104	-0-	676	2			N	-0-					10
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	794	2	1	9	N	1					11
*11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	N	1					12

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

06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	75	1	2367	2	N	42					120
							1	4	46	9							
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	83	1	2564	2	N	67					187
							74	9									
08	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	78	1	2297	2	N	28	168	1			47
							31	9									
*09	2490	N	2367	-0-	-123	-0-	75	1	2227	2	N	59	68	1			38
							65	9									
10	2728	N	2197	-0-	-531	-0-	70	1	2044	2	N	34					72
							46	4	37	9							
11	2340	N	1346	-0-	-994	-0-	54	1	1275	2	N	15	53	1			34
							17	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

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-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
11	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
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	103	1	3303	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	99	1	3082	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	109	1	3235	2	Y	-0-					-0-
*09	3510	X	3179	-0-	-331	-0-	103	1	3076	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3279	-0-	-348	-0-	106	1	3103	2	Y	-0-					-0-
							70	4									
*11	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	141	1	3291	2	Y	-0-					-0-
							1	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
06	3120	X	1665	-0-	-1455	-0-	51	1	1613	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	2418	X	1311	-0-	-1107	-0-	41	1	1270	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	295	-0-	-2123	-0-	10	1	285	2	Y	-0-					-0-
*09	1680	X	394	-0-	-1286	-0-	13	1	381	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	340	-0-	-962	-0-	11	1	322	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1020	N	872	-0-	-148	-0-	3	1	869	2	Y	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1	1	1318	2	Y	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
*09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	888	-0-	-445	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	2			Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	61	1	1936	2	Y	37	30	1			11
							1	4	41	9							
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	73	1	2235	2	Y	35	40	1			6
							39	9									
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	83	1	2459	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
*09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	94	1	2797	2	Y	26	27	1			5
							29	9									
10	3100	N	3340	-0-	240	240	107	1	3129	2	Y	30	31	1			4
							71	4	33	9							
11	2400	N	2066	-0-	-334	-0-	84	1	1948	2	Y	30	29	1			5
							1	4	33	9							

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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	90	-0-	-30	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
10	186	N	19	-0-	-167	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1521	-0-	-729	-0-	45	1	1444	2	Y	28	24	1			8
							1	4	31	9							
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	41	1	1286	2	Y	21	26	1			3
							23	9									
08	2263	N	1015	-0-	-1248	-0-	32	1	965	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
*09	1530	N	1186	-0-	-344	-0-	38	1	1128	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
10	1364	N	1022	-0-	-342	-0-	32	1	950	2	Y	17	18	1			2
							21	4	19	9							
*11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	63	1	1466	2	Y	28	26	1			4
							31	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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	53	1	1675	2	Y	29	25	1			8
							1	4	32	9							
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	65	1	2012	2	Y	35	37	1			6
							39	9									
08	1891	N	1478	-0-	-413	-0-	47	1	1409	2	Y	20	22	1			4
							22	9									
*09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	62	1	1835	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
10	2108	N	1790	-0-	-318	-0-	57	1	1663	2	Y	30	31	1			4
							37	4	33	9							
11	1440	N	327	-0-	-1113	-0-	13	1	314	2	Y	-0-	4	1			-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
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	21	1	681	2	Y	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	29	1	895	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	734	-0-	-227	-0-	25	1	709	2	Y	-0-					-0-
*09	690	N	679	-0-	-11	-0-	22	1	657	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	604	-0-	-326	-0-	20	1	571	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
11	720	N	601	-0-	-119	-0-	25	1	576	2	Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

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
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	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
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			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 #: 9 RRCID -> 177724 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9302 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
*09	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1573	-0-	-225	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	824	-0-	-168	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
*09	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
*11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 3D RRCID -> 181561 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9340 - 9548

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 10837 - 10988

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 4D RRCID -> 186662 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 9781

06	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9566 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND PETROLEUM, INC. 224830
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					673
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					673
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					673
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					673
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					673
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3750	X	3098	-0-	-652	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2703	-0-	-1172	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2504	-0-	-1154	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3295	-0-	-245	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2487	-0-	-737	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2338	-0-	-752	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

REILLY OPERATING COMPANY, INC. 699848
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
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	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 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
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					121
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					121
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					121
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					121
10	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					121
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					121

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CAYUGA PIPELINE COMPANY 140613
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
06	1590	N	1355	-0-	-235	-0-	1344	3	11	9	N	10					84
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1306	3	3	9	N	3					87
08	1333	N	896	-0-	-437	-0-	890	2	6	9	N	5					92
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1338	2	63	9	N	57	147	1			2
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2097	2	44	9	N	40					42
*11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1326	2	22	9	N	20					62

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
06	780	N	10	-0-	-770	-0-	9	2	1	9	N	1					73
07	713	N	156	-0-	-557	-0-	155	2	1	9	N	1					74
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	N	1					75
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					76
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1040	2	4	9	N	4					80
*11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1792	2	1	9	N	1					81

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
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					21
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					21
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					21
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					21
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					21
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	55	1	1751	2	Y	6	9	1			2
							1	4	7	9							
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	58	1	1805	2	Y	9	3	1			8
							10	9									
08	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	59	1	1742	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
*09	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	55	1	1659	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
10	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	55	1	1622	2	Y	7	7	1			3
							36	4	8	9							
11	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	71	1	1647	2	Y	18	16	1			5
							1	4	20	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. (I) GAS 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	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	79	1	2508	2	Y	26					80
							2	4	29	9							
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	80	1	2471	2	Y	12					92
							13	9									
08	2852	N	2608	-0-	-244	-0-	84	1	2513	2	Y	10					102
							11	9									
*09	2610	N	2365	-0-	-245	-0-	76	1	2254	2	Y	32					134
							35	9									
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	82	1	2397	2	Y	37					171
							54	4	41	9							
*11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	108	1	2523	2	Y	13	156	1			28
							1	4	14	9							

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	60	1	1916	2	Y	38	31	1			11
							1	4	42	9							
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	65	1	2010	2	Y	36	41	1			6
							40	9									
08	2139	N	1909	-0-	-230	-0-	61	1	1816	2	Y	29	29	1			6
							32	9									
*09	2010	N	1386	-0-	-624	-0-	44	1	1311	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
10	2108	N	1206	-0-	-902	-0-	38	1	1103	2	Y	36	36	1			5
							25	4	40	9							
11	1860	N	1275	-0-	-585	-0-	51	1	1188	2	Y	33	33	1			5
							36	9									

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	111	1	3533	2	Y	75	62	1			21
							2	4	83	9							
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	121	1	3717	2	Y	83	91	1			13
							91	9									
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	122	1	3626	2	Y	76	73	1			16
							1	4	84	9							
*09	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	117	1	3486	2	Y	66	70	1			12
							73	9									
10	3875	X	3660	-0-	-215	-0-	116	1	3373	2	Y	86	87	1			11
							76	4	95	9							
*11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	150	1	3520	2	Y	100	95	1			16
							1	4	110	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. (I) GAS 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	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	112	1	3565	2	N	-0-					-0-
							2	4									
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	119	1	3676	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	119	1	3531	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*09	3690	X	3517	-0-	-173	-0-	115	1	3402	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3387	-0-	-426	-0-	109	1	3206	2	N	-0-					-0-
							72	4									
11	3690	X	3521	-0-	-169	-0-	144	1	3376	2	N	-0-					-0-
							1	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
06	1830	N	1636	-0-	-194	-0-	49	1	1586	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	53	1	1636	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1407	-0-	-236	-0-	46	1	1361	2	Y	-0-					-0-
*09	1650	N	1358	-0-	-292	-0-	45	1	1313	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	46	1	1320	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
*11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	57	1	1332	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

06	360	N	152	-0-	-208	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	6	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	192	-0-	-118	-0-	6	1	186	2	Y	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	5	1	172	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND PETROLEUM, INC. 224830
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					802
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					802
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					802
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					802
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					802
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

06	840	N	838	-0-	-2	-0-	832	1	6	9	N	5					97
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	929	1	9	9	N	8					105
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	901	1	7	9	N	6					111
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	858	1	7	9	N	6					117
10	930	N	763	-0-	-167	-0-	756	1	7	9	N	6					123
11	870	N	826	-0-	-44	-0-	819	1	7	9	N	6					129

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

06	INC G-10	4179	-0-	4179	21269	4147	2	32	9	Y	29					222
07	INC G-10	4013	-0-	4013	25282	3988	2	25	9	Y	23	63	1			182
08	INC G-10	3911	-0-	3911	29193	3888	2	23	9	Y	21					203
09	INC G-10	4167	-0-	4167	33360	4123	2	44	9	Y	40					243
10	37389 X	4029	-0-	-33360	-0-	3996	2	33	9	Y	30					273
11	3750 X	3132	-0-	-618	-0-	3110	2	22	9	Y	20	86	1			207

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

06	990	N	977	-0-	-13	-0-	965	2	12	9	N	11					132
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	986	2	20	9	N	18	121	1			29
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1052	2	33	9	N	30					59
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1112	2	21	9	N	19					78
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	990	2	35	9	N	32					110
11	1050	N	792	-0-	-258	-0-	792	2			N	-0-	97	1			13

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INC G-10		3223	-0-	3223	19321	3155	2	68	9	N	62					351
07	INC G-10		1923	-0-	1923	21244	1899	2	24	9	N	22					373
08	INC G-10		924	-0-	924	22168	924	2			N	-0-					373
09	INC G-10		1434	-0-	1434	23602	1434	2			N	-0-					373
10	27433	X	3831	-0-	-23602	-0-	3741	2	90	9	N	82					455
*11	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-	181	1			274

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1880	2	17	9	N	15					111
07	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	1903	2	11	9	N	10					121
08	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	1776	2	6	9	N	5					126
09	1890	N	1784	-0-	-106	-0-	1745	2	39	9	N	35	126	1			35
10	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	1835	2	6	9	N	5					40
*11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1826	2	6	9	N	5					45

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRAVIS PEAK 'Z') 16481 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
LOPER, R. F. WELL #: 1 U RRCID -> 166637 COMPL. DATE 10/05/1997 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7994 - 8013

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	1517	2	74	9	N	67					212
07	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	1610	2	59	9	N	54	196	1			70
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1794	2	72	9	N	65					135
*09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	142	1	1431	2	N	49					184
							54	9									
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	154	1	1560	2	N	76					260
							84	9									
*11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	163	1	1644	2	N	83	199	1			144
							91	9									

CAYUGA PIPELINE COMPANY 140613
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					56
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					56
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					56
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					56
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1					57
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	N	1296	-0-	-624	-0-	38	1	1238	2	N	17					47
							1	4	19	9							
07	1922	N	1613	-0-	-309	-0-	50	1	1538	2	N	23					70
							25	9									
08	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	55	1	1625	2	N	24					94
							26	9									
*09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	70	1	2070	2	N	60	120	1			34
							66	9									
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	77	1	2230	2	N	51					85
							50	4	56	9							
*11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	102	1	2376	2	N	66	97	1			54
							1	4	73	9							

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
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	4230	X	4105	-0-	-125	-0-	123	1	3913	2	Y	61	51	1			17
							2	4	67	9							
07	4371	X	4096	-0-	-275	-0-	127	1	3901	2	Y	62	69	1			10
							68	9									
08	4340	X	3999	-0-	-341	-0-	129	1	3817	2	Y	48	48	1			10
							53	9									
*09	4200	X	3877	-0-	-323	-0-	124	1	3695	2	Y	53	53	1			10
							58	9									
10	4340	X	3958	-0-	-382	-0-	127	1	3689	2	Y	54	57	1			7
							83	4	59	9							
11	4110	X	4043	-0-	-67	-0-	163	1	3810	2	Y	63	60	1			10
							1	4	69	9							

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	3720	X	2834	-0-	-886	-0-	85	1	2682	2	Y	59	52	1			17
							2	4	65	9							
07	3844	X	3371	-0-	-473	-0-	103	1	3170	2	Y	89	92	1			14
							98	9									
08	3844	X	2936	-0-	-908	-0-	94	1	2773	2	Y	63	64	1			13
							69	9									
*09	3540	X	2789	-0-	-751	-0-	88	1	2624	2	Y	70	70	1			13
							77	9									
10	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	109	1	3203	2	Y	102	102	1			13
							72	4	112	9							
*11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	135	1	3161	2	Y	102	99	1			16
							1	4	112	9							

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	20	1	622	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	21	1	670	2	Y	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	22	1	677	2	Y	-0-					-0-
*09	630	N	496	-0-	-134	-0-	16	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	604	-0-	-78	-0-	19	1	572	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	26	1	603	2	Y	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

06	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	204	1	6470	2	Y	147	121	1			42
							4	4	162	9							
07	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	222	1	6844	2	Y	178	191	1			29
							196	9									
08	6913	X	6715	-0-	-198	-0-	214	1	6350	2	Y	136	136	1			29
							1	4	150	9							
*09	6840	X	5056	-0-	-1784	-0-	161	1	4771	2	Y	113	121	1			21
							124	9									
10	7254	X	5539	-0-	-1715	-0-	175	1	5089	2	Y	145	147	1			19
							115	4	160	9							
11	7020	X	1331	-0-	-5689	-0-	53	1	1248	2	Y	26	41	1			4
							1	4	29	9							

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

06	5130	X	4966	-0-	-164	-0-	4942	2	24	9	Y	22	27	1			9
07	5301	X	5179	-0-	-122	-0-	5153	2	26	9	Y	24	11	1			22
08	5053	X	5023	-0-	-30	-0-	4997	2	26	9	Y	24	26	1			20
*09	4980	X	4757	-0-	-223	-0-	4727	2	30	9	Y	27	36	1			11
10	5177	X	4623	-0-	-554	-0-	4589	2	34	9	Y	31	29	1			13
11	5010	X	4776	-0-	-234	-0-	4717	2	59	9	Y	54	52	1			15

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2530	2	11	9	Y	10	12	1			4
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2619	2	11	9	Y	10	5	1			9
08	2573	N	2432	-0-	-141	-0-	2422	2	10	9	Y	9	11	1			7
*09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2658	2	17	9	Y	15	16	1			6
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2641	2	12	9	Y	11	12	1			5
*11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2632	2	32	9	Y	29	26	1			8

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	35	1	1133	2	N	34	28	1			10
							1	4	37	9							
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	29	1	870	2	N	20	27	1			3
							22	9									
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	900	2	N	16	16	1			3
							1	4	18	9							
*09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	862	2	N	15	15	1			3
							17	9									
10	806	N	537	-0-	-269	-0-	17	1	501	2	N	7	9	1			1
							11	4	8	9							
11	780	N	627	-0-	-153	-0-	25	1	590	2	N	11	10	1			2
							12	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

06	960	N	384	-0-	-576	-0-	12	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	958	-0-	-34	-0-	30	1	928	2	Y	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	Y	-0-					-0-
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	33	1	979	2	Y	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	34	1	976	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	45	1	1047	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

06	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
*09	810	N	355	-0-	-455	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	6	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	7	1	191	2	Y	-0-					-0-
*09	210	N	153	-0-	-57	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	208	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					-0-

BOWYER-WILLS WELL #: 3D RRCID -> 201631 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 7154 - 7454

06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
*09	1110	N	840	-0-	-270	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
*09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
*11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-

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
06	840	N	638	-0-	-202	-0-	616	2	22	9	Y	20	15	1			6
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	843	2	22	9	Y	20	23	1			3
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	801	2	15	9	Y	14	14	1			3
*09	630	N	328	-0-	-302	-0-	328	2			Y	-0-	3	1			-0-
10	868	N	436	-0-	-432	-0-	430	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	780	N	652	-0-	-128	-0-	635	2	17	9	Y	15	14	1			2

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE 01/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7314 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4765	-0-	1765	4144	750	1	3948	2	N	61					116
							67	9									
07	9359	X	5215	-0-	-4144	-0-	775	1	4365	2	N	68					184
							75	9									
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	750	1	4166	2	N	56	170	1			70
							62	9									
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	750	1	3843	2	N	62					132
							68	9									
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	750	1	3357	2	N	66	166	1			32
							73	9									
*11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	500	1	2595	2	N	56					88
							62	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1088	2	44	9	N	40	183	1			134
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1106	2	35	9	N	32					166
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1251	2	9	9	N	8					174
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1178	2	8	9	N	7					181
*10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1264	2	2	9	N	2					183
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					183

LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1151	2	101	9	N	92					94
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1214	2	20	9	N	18					112
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1252	2	86	9	N	78	164	1			26
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1239	2	68	9	N	62					88
10	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1197	2	41	9	N	37	114	0			11
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					11

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
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-					-0-
09	INC G-10		89	-0-	89	213	89	2			Y	-0-					-0-
10	INC G-10		128	-0-	128	341	128	2			Y	-0-					-0-
*11	506	N	165	-0-	-341	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PARK & PARK OIL CO. 639520
BARTON, H. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD OIL CO. 896580
LOPER, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 015895 COMPL. DATE 11/18/1958 TOTAL DEPTH 7445 PERF. N/A

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P & A 03-28-13

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

06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	439	2	N	-0-					-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	12	1	356	2	N	-0-					-0-
08	465	N	33	-0-	-432	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
*09	450	N	12	-0-	-438	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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
06	3840	X	3442	-0-	-398	-0-	3289	2	147	3	N	5					139
							6	9									
07	3844	X	3534	-0-	-310	-0-	3331	2	202	3	N	1					140
							1	9									
08	3844	X	3460	-0-	-384	-0-	3258	2	202	3	N	-0-					140
09	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	3149	2	196	3	N	-0-					140
10	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	3218	2	203	3	N	4					144
							4	9									
11	3450	X	3234	-0-	-216	-0-	3042	2	192	3	N	-0-					144

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
06	2700	X	1990	-0-	-710	-0-	1905	2	85	3	N	-0-					43
07	2728	X	2039	-0-	-689	-0-	1922	2	117	3	N	-0-					43
08	2728	X	1982	-0-	-746	-0-	1866	2	116	3	N	-0-					43
09	2640	X	1966	-0-	-674	-0-	1837	2	114	3	N	14					57
							15	9									
10	2263	X	1982	-0-	-281	-0-	1864	2	118	3	N	-0-					57
11	1980	X	1897	-0-	-83	-0-	1785	2	112	3	N	-0-					57

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
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	19	2	1	3	N	-0-					100
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	3	N	-0-					100
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	23	2	1	3	N	-0-					100
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	3450	X	2569	-0-	-881	-0-	2452	2	110	3	N	6					90
							7	9									
07	3534	X	2648	-0-	-886	-0-	2496	2	152	3	N	-0-					90
08	3534	X	2608	-0-	-926	-0-	2448	2	152	3	N	7					97
							8	9									
09	3390	X	2493	-0-	-897	-0-	2345	2	146	3	N	2					99
							2	9									
10	2883	X	2560	-0-	-323	-0-	2402	2	152	3	N	5					104
							6	9									
11	2580	X	2430	-0-	-150	-0-	2283	2	144	3	N	3					107
							3	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
06	1950	X	1452	-0-	-498	-0-	1388	2	62	3	N	2	152	1			41
							2	9									
07	2015	X	1507	-0-	-508	-0-	1421	2	86	3	N	-0-					41
08	2015	X	1502	-0-	-513	-0-	1414	2	88	3	N	-0-					41
09	1860	X	1407	-0-	-453	-0-	1325	2	82	3	N	-0-					41
10	1519	X	1500	-0-	-19	-0-	1377	2	87	3	N	33					74
							36	9									
11	1470	X	1371	-0-	-99	-0-	1289	2	81	3	N	1					75
							1	9									

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1440	N	490	-0-	-950	-0-	490	2			N	-0-					60
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1947	2	4	9	N	4					64
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2279	2	14	9	N	13					77
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1970	2	11	9	N	10					87
10	1953	N	1506	-0-	-447	-0-	1497	2	9	9	N	8					95
11	2220	N	1094	-0-	-1126	-0-	1073	2	21	9	N	19					114

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
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1061	2	20	9	N	18	5	8			78
07	1054	N	616	-0-	-438	-0-	597	2	19	9	N	17	6	8			89
08	1116	N	910	-0-	-206	-0-	895	2	15	9	N	14	4	8			99
09	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1028	2	9	9	N	8					107
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7	1	8			113
11	870	N	259	-0-	-611	-0-	250	2	9	9	N	8					121

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
06	13860	X	11752	-0-	-2108	-0-	11738	2	14	9	N	13					189
07	14322	X	10759	-0-	-3563	-0-	10759	2			N	-0-					189
08	14322	X	11148	-0-	-3174	-0-	11144	2	4	9	N	4					193
09	12330	X	8418	-0-	-3912	-0-	8417	2	1	9	N	1					194
10	12741	X	9504	-0-	-3237	-0-	9493	2	11	9	N	10					204
11	11760	X	2844	-0-	-8916	-0-	2840	2	4	9	N	4					208

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
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	961	-0-	-434	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1332	-0-	-768	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	614	-0-	-626	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	930	N	485	-0-	-445	-0-	485	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
06	10860	X	8138	-0-	-2722	-0-	8069	2	69	9	N	63					162
07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8567	2	99	9	N	90	187	1			65
08	9114	X	7732	-0-	-1382	-0-	7713	2	19	9	N	17					82
09	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9028	2	24	9	N	22					104
10	9114	X	7527	-0-	-1587	-0-	7505	2	22	9	N	20					124
11	8400	X	5539	-0-	-2861	-0-	5521	2	18	9	N	16					140

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
06	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11640	2	135	9	N	123	165	1			60
07	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13806	2			N	-0-					60
08	11966	X	11531	-0-	-435	-0-	11531	2			N	-0-					60
09	11790	X	10904	-0-	-886	-0-	10904	2			N	-0-					60
10	13795	X	10341	-0-	-3454	-0-	10075	2	266	9	N	242	192	1			110
11	13350	X	8465	-0-	-4885	-0-	8338	2	127	9	N	115	147	1			78

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

06	24660	X	20348	-0-	-4312	-0-	20348	2			N	-0-					369
07	25482	X	19096	-0-	-6386	-0-	19096	2			N	-0-					369
08	21328	X	18117	-0-	-3211	-0-	18117	2			N	-0-					369
09	20640	X	18877	-0-	-1763	-0-	18877	2			N	-0-					369
10	21328	X	18376	-0-	-2952	-0-	18376	2			N	-0-					369
11	20340	X	17373	-0-	-2967	-0-	17373	2			N	-0-					369

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

06	14760	X	13816	-0-	-944	-0-	13541	2	275	9	N	250	166	1			144
07	15252	X	7508	-0-	-7744	-0-	7433	2	75	9	N	68	157	1	8	8	47
08	11284	X	9091	-0-	-2193	-0-	9091	2			N	-0-					47
09	12450	X	8585	-0-	-3865	-0-	8585	2			N	-0-					47
10	12865	X	8922	-0-	-3943	-0-	8657	2	265	9	N	241	186	1			102
11	12450	X	10208	-0-	-2242	-0-	10129	2	79	9	N	72					174

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

06	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					77
07	9021	X	7985	-0-	-1036	-0-	7985	2			N	-0-					77
08	9889	X	9574	-0-	-315	-0-	9574	2			N	-0-					77
09	9570	X	8056	-0-	-1514	-0-	8056	2			N	-0-					77
10	9889	X	8189	-0-	-1700	-0-	8189	2			N	-0-					77
11	9270	X	7565	-0-	-1705	-0-	7565	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2012 - PLUGGED 03/14/12

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
06	3780	X	1397	-0-	-2383	-0-	49	1	1340	2	Y	7	21	1			15
							8	9									
07	3906	X	1443	-0-	-2463	-0-	58	1	1377	2	Y	7	17	1			5
							8	9									
08	2139	X	1833	-0-	-306	-0-	77	1	1744	2	Y	11					16
							12	9									
09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	250	1	4938	2	Y	31					47
							34	9									
10	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	96	1	2222	2	Y	13	49	1			11
							14	9									
*11	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	848	1	13975	2	Y	86	10	1			87
							95	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
06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	199	1	5481	2	Y	18	24	1			27
							20	9									
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	211	1	5003	2	Y	18	32	1			13
							20	9									
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	193	1	4351	2	Y	18	1	8			30
							20	9									
09	4200	X	4143	-0-	-57	-0-	199	1	3926	2	Y	16					46
							18	9									
10	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	275	1	6342	2	Y	25	49	1			22
							28	9									
11	4200	X	3732	-0-	-468	-0-	213	1	3504	2	Y	14	20	1			16
							15	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
06	7080	X	4184	-0-	-2896	-0-	145	1	4009	2	Y	27	80	1			59
							30	9									
07	7316	X	4556	-0-	-2760	-0-	183	1	4338	2	Y	32	67	1			24
							35	9									
08	7316	X	4810	-0-	-2506	-0-	203	1	4564	2	Y	39	1	8			62
							43	9									
09	4860	X	4789	-0-	-71	-0-	229	1	4517	2	Y	39					101
							43	9									
10	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	299	1	6903	2	Y	57	108	1			50
							63	9									
11	4650	X	1975	-0-	-2675	-0-	112	1	1845	2	Y	16	46	1			20
							18	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
06	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	468	1	12915	2	Y	31	57	1			54
							34	9									
07	12307	X	10836	-0-	-1471	-0-	437	1	10369	2	Y	27	61	1			20
							30	9									
08	12803	X	9543	-0-	-3260	-0-	404	1	9109	2	Y	27	1	8			46
							30	9									
09	13350	X	8016	-0-	-5334	-0-	386	1	7605	2	Y	23					69
							25	9									
10	13795	X	8934	-0-	-4861	-0-	370	1	8536	2	Y	25	72	1			22
							28	9									
11	13350	X	2827	-0-	-10523	-0-	161	1	2657	2	Y	8	20	1			10
							9	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
06	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	284	1	7843	2	Y	31	57	1			54
							34	9									
07	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	314	1	7443	2	Y	32	62	1			24
							35	9									
08	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	349	1	7875	2	Y	39	1	8			62
							43	9									
09	7500	X	4340	-0-	-3160	-0-	208	1	4110	2	Y	20					82
							22	9									
10	7750	X	6313	-0-	-1437	-0-	261	1	6021	2	Y	28	85	1			25
							31	9									
11	7500	X	2792	-0-	-4708	-0-	159	1	2619	2	Y	13	23	1			15
							14	9									

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15330	X	13722	-0-	-1608	-0-	478	1	13172	2	Y	65	139	1			120
							72	9									
07	15841	X	12911	-0-	-2930	-0-	519	1	12318	2	Y	67	136	1			51
							74	9									
08	15841	X	11945	-0-	-3896	-0-	504	1	11363	2	Y	71	2	8			120
							78	9									
09	14790	X	12043	-0-	-2747	-0-	577	1	11386	2	Y	73					193
							80	9									
10	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	631	1	14559	2	Y	87	203	1			77
							96	9									
11	13710	X	6192	-0-	-7518	-0-	352	1	5800	2	Y	36	72	1			41
							40	9									

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
D-S-B PROPERTIES, INC. 196861
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2194	-0-	-296	-0-	2139	2	55	9	Y	50	109	1			21
07	2573	X	2298	-0-	-275	-0-	2180	2	118	9	Y	107	116	1			12
08	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2094	2	95	9	Y	86					98
09	2190	X	1962	-0-	-228	-0-	1905	2	57	9	Y	52	98	1			52
10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2754	2	61	9	Y	55					107
11	2220	X	1160	-0-	-1060	-0-	1116	2	44	9	Y	40					147

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INC G-10		3594	-0-	3594	12881	3544	2	50	9	Y	45	72	1			73
07	INC G-10		3120	-0-	3120	16001	3107	2	13	9	Y	12	77	1			8
08	19974	X	3973	-0-	-16001	-0-	3947	2	26	9	Y	24					32
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3723	2	47	9	Y	43	65	1			10
10	3720	X	1816	-0-	-1904	-0-	1805	2	11	9	Y	10					20
11	3840	X	1429	-0-	-2411	-0-	1418	2	11	9	Y	10					30

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	1752	-0-	-2268	-0-	1752	2			N	-0-					64
07	4154	X	3008	-0-	-1146	-0-	3008	2			N	-0-					64
08	INC G-10		3234	-0-	3234	3234	3234	2			N	-0-					64
09	6361	X	3127	-0-	-3234	-0-	3064	2	63	9	N	57	74	1			47
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3422	2	19	9	N	17					64
11	3120	X	2292	-0-	-828	-0-	2292	2			N	-0-					64

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
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11406 - 11580

06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					7
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					7
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					7
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	113	2	7	9	Y	6	8	1			5
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2					7
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					7

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					67
07	2852	X	1442	-0-	-1410	-0-	1442	2			Y	-0-					67
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					67
09	2820	X	2620	-0-	-200	-0-	2554	2	66	9	Y	60	78	1			49
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3181	2	20	9	Y	18					67
11	3300	X	1496	-0-	-1804	-0-	1496	2			Y	-0-					67

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					18
07	3100	N	3507	-0-	407	407	3507	2			Y	-0-					18
08	1888	N	1481	-0-	-407	-0-	1481	2			Y	-0-					18
09	1350	N	1187	-0-	-163	-0-	1169	2	18	9	Y	16	21	1			13
10	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2216	2	6	9	Y	5					18
11	1350	X	1117	-0-	-233	-0-	1117	2			Y	-0-					18

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

06	3480	X	3184	-0-	-296	-0-	3184	2			N	-0-					200
07	3596	X	455	-0-	-3141	-0-	455	2			N	-0-					200
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					200
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					200
10	3286	X	12	-0-	-3274	-0-	12	2			N	-0-					200
11	3180	X	1830	-0-	-1350	-0-	1829	2	1	9	N	1					201

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1614	2	3	9	N	3					65
07	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	1			N	-0-					65
08	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1560	2	2	9	N	2					67
09	1620	N	1439	-0-	-181	-0-	1437	2	2	9	N	2					69
10	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	1437	2	2	9	N	2					71
11	1500	N	1354	-0-	-146	-0-	1352	2	2	9	N	2					73

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
06	2430	X	2335	-0-	-95	-0-	2313	2	22	9	N	20					67
07	2449	X	2104	-0-	-345	-0-	2082	2	22	9	N	20					87
08	2356	X	2212	-0-	-144	-0-	2179	2	33	9	N	30					117
09	2340	X	2215	-0-	-125	-0-	2162	2	53	9	N	48					165
10	2418	X	2335	-0-	-83	-0-	2311	2	24	9	N	22					187
11	2340	X	2105	-0-	-235	-0-	2083	2	22	9	N	20					207

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
06	1680	X	1534	-0-	-146	-0-	35	1	1493	2	N	5					85
							6	9									
07	1736	X	1496	-0-	-240	-0-	1493	2	3	9	N	3					88
08	1984	X	3	-0-	-1981	-0-	3	2			N	-0-					88
09	1920	X	13	-0-	-1907	-0-	13	2			N	-0-					88
10	1984	X	60	-0-	-1924	-0-	60	2			N	-0-					88
11	1530	X	932	-0-	-598	-0-	21	1	900	2	N	10					98
							11	9									

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
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2724	2	44	9	N	40					230
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3598	2	31	9	N	28					258
08	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	3405	2	19	9	N	17					275
09	3450	X	2942	-0-	-508	-0-	2925	2	17	9	N	15					290
10	3627	X	2989	-0-	-638	-0-	2969	2	20	9	N	18					308
11	3510	X	3197	-0-	-313	-0-	3182	2	15	9	N	14	171	1			151

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
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					117
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					117
08	341	N	118	-0-	-223	-0-	118	2			N	-0-					117
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-					117
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					117
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					117

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
06	270	N	135	-0-	-135	-0-	135	2			N	-0-					257
07	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2			N	-0-					257
08	310	N	99	-0-	-211	-0-	99	2			N	-0-					257
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					257
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					257
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					257

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					57
07	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	2			N	-0-					57
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					57
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					57
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					57
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					57

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4563	2	36	9	N	33					245
07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5594	2	65	9	N	59	176	1			128
08	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6272	2	13	9	N	12					140
09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6014	2	64	9	N	58					198
10	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5844	2	34	9	N	31	184	1			45
*11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4893	2	50	9	N	45					90

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

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-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
11	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

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					153
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					153
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					153

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					70
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					70
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					70
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					70
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					70
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					70

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	474					474
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					474
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					474

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
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1747	2	17	9	N	15					173
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					173
08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					173
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					173
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					173
11	1860	N	1604	-0-	-256	-0-	1604	2			N	-0-					173

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					150
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					150
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					150
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					150
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					150
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					150

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 207682 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 8890 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3181	2	80	9	N	73					185
07	1178	X	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			N	-0-					185
08	1178	X	994	-0-	-184	-0-	994	2			N	-0-					185
09	1140	X	850	-0-	-290	-0-	847	2	3	9	N	3					188
10	1178	X	494	-0-	-684	-0-	494	2			N	-0-					188
11	1140	X	428	-0-	-712	-0-	393	2	35	9	N	32					220

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 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
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	578	1	3160	2	N	42					112
							46	9									
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	508	1	2761	2	N	71					183
							78	9									
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	506	1	2898	2	N	26	179	1			30
							29	9									
09	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	478	1	1856	2	N	37					67
							41	9									
10	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	605	1	3391	2	N	33					100
							36	9									
*11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2702	2	46	9	N	42					142

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	580	1	3137	2	N	-0-					55
07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	546	1	2151	2	N	-0-					55
08	2542	X	2536	-0-	-6	-0-	605	1	1931	2	N	-0-					55
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	600	1	2382	2	N	-0-					55
10	2542	X	2083	-0-	-459	-0-	300	1	1783	2	N	-0-					55
11	2460	X	2393	-0-	-67	-0-	2393	2			N	-0-					55

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1380	#	1268	-0-	-112	-0-	1268	2			N	-0-					252
07	1426	#	1265	-0-	-161	-0-	1265	2			N	-0-					252
08	1395	#	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					252
09	1350	#	1284	-0-	-66	-0-	1284	2			N	-0-					252
10	1395	#	1295	-0-	-100	-0-	1295	2			N	-0-					252
11	1320	#	1206	-0-	-114	-0-	1206	2			N	-0-					252

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	15	1	865	2	N	-0-					42
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	16	1	939	2	N	1					43
							1	9									
08	961	N	882	-0-	-79	-0-	16	1	866	2	N	-0-					43
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	15	1	865	2	N	-0-					43
10	961	N	857	-0-	-104	-0-	16	1	841	2	N	-0-					43
11	840	N	668	-0-	-172	-0-	15	1	653	2	N	-0-					43

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
06	960	N	214	-0-	-746	-0-	214	3			N	-0-					18
07	1178	N	210	-0-	-968	-0-	210	3			N	-0-					18
08	558	N	214	-0-	-344	-0-	214	3			N	-0-					18
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					18
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					18
11	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1890	X	1054	-0-	-836	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	758	-0-	-1195	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	894	-0-	-1059	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	282	-0-	-1008	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*11	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-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

06	600	X	444	-0-	-156	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	620	X	418	-0-	-202	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	589	X	279	-0-	-310	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	570	X	168	-0-	-402	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	496	X	376	-0-	-120	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	450	X	346	-0-	-104	-0-	346	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9732 - 9768

06	1500	X	1214	-0-	-286	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1280	-0-	-270	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	1065	-0-	-299	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
*11	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

06	2940	X	2159	-0-	-781	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2062	-0-	-976	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2159	-0-	-662	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2210	-0-	-430	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
*11	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

CADENHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201964 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9690 - 9720

06	2010	X	1911	-0-	-99	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1742	-0-	-335	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1740	-0-	-89	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	526	-0-	-1394	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 202092 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9914 - 9944

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 203557 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9714 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9758 - 9802

06	1590	X	1533	-0-	-57	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1448	-0-	-195	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1424	-0-	-343	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1360	-0-	-350	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1385	-0-	-382	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	1318	-0-	-212	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

06	1320	X	1155	-0-	-165	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1367	-0-	-307	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1036	-0-	-584	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1056	-0-	-866	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	998	-0-	-862	-0-	998	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

06	2040	X	1694	-0-	-346	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	2023	-0-	-178	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	2029	-0-	-172	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1965	-0-	-165	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	2022	-0-	-55	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
*11	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

06	2490	X	2060	-0-	-430	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2190	-0-	-383	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1805	-0-	-768	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2271	-0-	-9	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	2014	-0-	-249	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
*11	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

06	2370	X	2128	-0-	-242	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2116	-0-	-333	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2097	-0-	-259	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	2034	-0-	-216	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	2144	-0-	-119	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	2100	-0-	-30	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

06	1920	X	1832	-0-	-88	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1857	-0-	-127	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1846	-0-	-138	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1767	-0-	-153	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1852	-0-	-132	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1747	-0-	-83	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
06	2070	X	1617	-0-	-453	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1919	-0-	-220	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1916	-0-	-223	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1685	-0-	-145	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1898	-0-	-24	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	831	-0-	-549	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	711	-0-	-715	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	734	-0-	-692	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	665	-0-	-475	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	961	X	486	-0-	-475	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	840	X	409	-0-	-431	-0-	409	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	X	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	674	-0-	-349	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	657	-0-	-366	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	900	X	616	-0-	-284	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	930	X	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	900	X	685	-0-	-215	-0-	685	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	1537	-0-	-233	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1688	-0-	-172	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1742	-0-	-118	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	1536	-0-	-264	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	1504	-0-	-170	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	965	-0-	-715	-0-	965	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	1563	-0-	-357	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1708	-0-	-276	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1527	-0-	-457	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1506	-0-	-174	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1399	-0-	-306	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1178	-0-	-472	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	1548	-0-	-882	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	706	-0-	-1805	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	222	-0-	-1824	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
10	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1488	-0-	-72	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3656	-0-	-364	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3494	-0-	-660	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3382	-0-	-648	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3277	-0-	-473	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3398	-0-	-415	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3194	-0-	-466	-0-	3194	2			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 #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13680	X	10657	-0-	-3023	-0-	10657	2			N	-0-					13
07	14136	X	13545	-0-	-591	-0-	13545	2			N	-0-					13
08	14818	X	13676	-0-	-1142	-0-	13676	2			N	-0-					13
09	14340	X	11815	-0-	-2525	-0-	11815	2			N	-0-					13
10	14818	X	13410	-0-	-1408	-0-	13410	2			N	-0-					13
*11	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	2			N	-0-					13

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
06	13140	X	11590	-0-	-1550	-0-	11575	2	15	9	N	14					42
07	13578	X	12079	-0-	-1499	-0-	12060	2	19	9	N	17					59
08	12431	X	11641	-0-	-790	-0-	11641	2			N	-0-					59
09	12030	X	11429	-0-	-601	-0-	11429	2			N	-0-					59
10	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2			N	-0-					59
11	11700	X	11110	-0-	-590	-0-	11110	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2121	3	44	9	Y	40	35	1			5
08	1519	X	809	-0-	-710	-0-	809	3			Y	-0-					5
09	1710	X	511	-0-	-1199	-0-	511	3			Y	-0-					5
10	2170	X	352	-0-	-1818	-0-	352	3			Y	-0-					5
11	2100	X	179	-0-	-1921	-0-	179	3			Y	-0-					5

J-W OPERATING CO. 427960
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 208088 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11610 - 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
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - PLUGGED 12/11/12

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
FRAIZER WELL #: 1 RRCID -> 214858 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11500 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	X	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WILSON, MAXIE WELL #: 1 RRCID -> 221897 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11751 - 11836

06	480	X	185	-0-	-295	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	465	X	226	-0-	-239	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	465	X	272	-0-	-193	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

06	460	S	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					25
07	697	S	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					25
08	360	S	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					25
09	582	S	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					25
10	682	S	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					25
11	360	S	257	-0-	-103	-0-	257	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

06	123	S	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					19
07	124	S	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					19
08	93	S	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					19
09	120	S	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					19
10	183	S	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					19
*11	87	S	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

06	2100	X	1995	-0-	-105	-0-	1984	2	11	9	N	10					39
07	2170	X	2044	-0-	-126	-0-	2035	2	9	9	N	8					47
08	2263	X	2097	-0-	-166	-0-	2085	2	12	9	N	11	32	1			26
09	2190	X	1812	-0-	-378	-0-	1804	2	8	9	N	7					33
10	2263	X	1934	-0-	-329	-0-	139	1	1765	2	N	27	147	1			59
							30	9									
*11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	212	1	3483	2	N	17					76
							19	9									

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

06	1140	X	1039	-0-	-101	-0-	1038	2	1	9	N	1					48
07	1178	X	524	-0-	-654	-0-	512	2	12	9	N	11					59
08	1178	X	1098	-0-	-80	-0-	1092	2	6	9	N	5					64
09	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1275	2	2	9	N	2					66
10	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	97	1	1233	2	N	32	133	1			18
							35	9									
*11	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	71	1	1157	2	N	5					23
							6	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	X	695	-0-	-235	-0-	647	2	48	9	N	44					124
07	961	X	504	-0-	-457	-0-	498	2	6	9	N	5					129
08	961	X	668	-0-	-293	-0-	662	2	6	9	N	5					134
09	930	X	620	-0-	-310	-0-	614	2	6	9	N	5					139
10	868	X	654	-0-	-214	-0-	44	1	563	2	N	43	120	1			18
							47	9									
11	690	X	545	-0-	-145	-0-	31	1	514	2	N	-0-					18

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
06	2040	X	1836	-0-	-204	-0-	1834	2	2	9	N	2					4
07	2108	X	1486	-0-	-622	-0-	1485	2	1	9	N	1					5
08	2108	X	1333	-0-	-775	-0-	1333	2			N	-0-					5
09	2040	X	1373	-0-	-667	-0-	1370	2	3	9	N	3					8
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	228	1	2896	2	N	68	173	1			19
							75	9									
*11	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	107	1	1754	2	N	5					24
							6	9									

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	2163	-0-	-147	-0-	2124	2	39	9	N	35					91
07	2387	X	2235	-0-	-152	-0-	2231	2	4	9	N	4					95
08	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2395	2	3	9	N	3					98
09	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2304	2	7	9	N	6					104
10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	170	1	2150	2	N	109	191	1	1	8	21
							120	9									
*11	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	166	1	2720	2	N	5					26
							6	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
06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1073	2	138	9	N	125					227
07	1798	X	1114	-0-	-684	-0-	1071	2	43	9	N	39	191	1			75
08	1798	X	1179	-0-	-619	-0-	1149	2	30	9	N	27					102
09	1740	X	1322	-0-	-418	-0-	1303	2	19	9	N	17					119
10	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	92	1	1164	2	N	71	40	1			93
							78	9									
11	1200	X	1185	-0-	-15	-0-	68	1	1117	2	N	-0-					93

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
06	990	X	727	-0-	-263	-0-	725	2	2	9	N	2					5
07	1085	X	790	-0-	-295	-0-	789	2	1	9	N	1					6
08	1085	X	873	-0-	-212	-0-	873	2			N	-0-					6
09	1050	X	666	-0-	-384	-0-	659	2	7	9	N	6					12
10	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	74	1	945	2	N	-0-					-0-
11	840	X	798	-0-	-42	-0-	46	1	752	2	N	-0-					-0-

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1316	2	48	9	N	44					85
07	1333	X	935	-0-	-398	-0-	931	2	4	9	N	4					89
08	1333	X	940	-0-	-393	-0-	929	2	11	9	N	10					99
09	1350	X	892	-0-	-458	-0-	858	2	34	9	N	31					130
10	1395	X	730	-0-	-665	-0-	53	1	677	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	1257	-0-	-93	-0-	72	1	1185	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3806	-0-	-94	-0-	3785	2	21	9	N	19					79
07	4185	X	4181	-0-	-4	-0-	4166	2	15	9	N	14					93
08	4371	X	3769	-0-	-602	-0-	3755	2	14	9	N	13	64	1			42
09	4230	X	3312	-0-	-918	-0-	3303	2	9	9	N	8					50
10	4371	X	3305	-0-	-1066	-0-	242	1	3063	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	2047	-0-	-2003	-0-	118	1	1929	2	N	-0-					-0-

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
06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2207	2	18	9	N	16					64
07	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2361	2	3	9	N	3					67
08	2325	X	2072	-0-	-253	-0-	2068	2	4	9	N	4					71
09	2250	X	1783	-0-	-467	-0-	1776	2	7	9	N	6					77
10	2356	X	1801	-0-	-555	-0-	132	1	1669	2	N	-0-					77
11	2280	X	1705	-0-	-575	-0-	98	1	1607	2	N	-0-					77

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					3
07	1674	X	1621	-0-	-53	-0-	1621	2			N	-0-					3
08	1674	X	1562	-0-	-112	-0-	1562	2			N	-0-	3	1			-0-
09	1620	X	1551	-0-	-69	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1604	-0-	-39	-0-	120	1	1478	2	N	5					5
							6	9									
11	1590	X	1552	-0-	-38	-0-	89	1	1463	2	N	-0-					5

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2021	2	1	9	N	1					46
07	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2254	2	13	9	N	12					58
08	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2316	2	7	9	N	6					64
09	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2137	2	2	9	N	2					66
10	2263	X	2185	-0-	-78	-0-	160	1	2026	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1123	-0-	-1127	-0-	65	1	1058	2	N	-0-					-0-

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2872	-0-	-98	-0-	2841	2	31	9	N	28					36
07	3069	X	2706	-0-	-363	-0-	2689	2	17	9	N	15					51
08	3255	X	2579	-0-	-676	-0-	2567	2	12	9	N	11					62
09	3150	X	2487	-0-	-663	-0-	2475	2	12	9	N	11	57	1			16
10	3255	X	2806	-0-	-449	-0-	199	1	2523	2	N	76	58	1	1	8	52
							84	9									
11	2880	X	2388	-0-	-492	-0-	135	1	2218	2	N	32					84
							35	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. (I) GAS 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	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2604	2	10	9	N	9					11
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2703	2	4	9	N	4					15
08	2387	X	2325	-0-	-62	-0-	2321	2	4	9	N	4					19
09	2610	X	2443	-0-	-167	-0-	2440	2	3	9	N	3	17	1			5
10	2697	X	2177	-0-	-520	-0-	159	1	2018	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2158	-0-	-452	-0-	124	1	2034	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2018	-0-	-472	-0-	1982	2	36	9	N	33					68
07	2449	X	2180	-0-	-269	-0-	2169	2	11	9	N	10					78
08	2449	X	1848	-0-	-601	-0-	1848	2			N	-0-					78
09	2370	X	1610	-0-	-760	-0-	1608	2	2	9	N	2					80
10	2356	X	569	-0-	-1787	-0-	37	1	474	2	N	53	75	1			16
							58	9									
11	2100	X	1484	-0-	-616	-0-	85	1	1399	2	N	-0-					16

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
06	5730	X	5670	-0-	-60	-0-	5658	2	12	9	N	11					30
07	5859	X	5690	-0-	-169	-0-	5684	2	6	9	N	5					35
08	5766	X	4963	-0-	-803	-0-	4959	2	4	9	N	4	24	1			15
09	5670	X	4926	-0-	-744	-0-	4920	2	6	9	N	5					20
10	5859	X	4560	-0-	-1299	-0-	333	1	4227	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5178	-0-	-492	-0-	297	1	4880	2	N	-0-					-0-

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
06	1020	X	759	-0-	-261	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	871	-0-	-183	-0-	869	2	2	9	N	2					2
08	1054	X	764	-0-	-290	-0-	763	2	1	9	N	1					3
09	900	X	269	-0-	-631	-0-	269	2			N	-0-					3
10	868	X	388	-0-	-480	-0-	28	1	360	2	N	-0-					-0-
11	840	X	280	-0-	-560	-0-	16	1	264	2	N	-0-					-0-

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2695	-0-	-95	-0-	2682	2	13	9	N	12					37
07	2883	X	2712	-0-	-171	-0-	2676	2	36	9	N	33					70
08	2883	X	2804	-0-	-79	-0-	2791	2	13	9	N	12					82
09	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	2700	2	8	9	N	7					89
10	2852	X	2782	-0-	-70	-0-	200	1	2537	2	N	41	85	1			11
							45	9									
11	2700	X	2599	-0-	-101	-0-	149	1	2448	2	N	2					13
							2	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
06	2070	X	1826	-0-	-244	-0-	1826	2			N	-0-					4
07	2139	X	1835	-0-	-304	-0-	1832	2	3	9	N	3					7
08	2139	X	2025	-0-	-114	-0-	2025	2			N	-0-					7
09	2040	X	1878	-0-	-162	-0-	1878	2			N	-0-					7
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					7
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					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
06	5580	X	5503	-0-	-77	-0-	5448	2	55	9	N	50					174
07	5735	X	5559	-0-	-176	-0-	5552	2	7	9	N	6					180
08	5735	X	5050	-0-	-685	-0-	5048	2	2	9	N	2					182
09	5490	X	4250	-0-	-1240	-0-	4250	2			N	-0-					182
10	5673	X	4836	-0-	-837	-0-	349	1	4431	2	N	50	184	1			18
							55	9									
11	5490	X	4253	-0-	-1237	-0-	244	1	4000	2	N	8					26
							9	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
06	4200	X	4043	-0-	-157	-0-	4030	2	13	9	N	12					14
07	4340	X	3957	-0-	-383	-0-	3954	2	3	9	N	3					17
08	4247	X	4039	-0-	-208	-0-	4031	2	8	9	N	7					24
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4144	2	12	9	N	11					35
10	4185	X	4011	-0-	-174	-0-	293	1	3718	2	N	-0-					35
11	4050	X	2854	-0-	-1196	-0-	164	1	2690	2	N	-0-					35

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

06	3150	X	2978	-0-	-172	-0-	2901	2	77	9	N	70					186
07	3255	X	2880	-0-	-375	-0-	2866	2	14	9	N	13					199
08	3255	X	2941	-0-	-314	-0-	2929	2	12	9	N	11	177	1			33
09	3030	X	2845	-0-	-185	-0-	2836	2	9	9	N	8					41
10	3069	X	2885	-0-	-184	-0-	210	1	2664	2	N	10	1	8			9
							11	9									
11	2970	X	2757	-0-	-213	-0-	158	1	2599	2	N	-0-					9

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

06	1650	X	1516	-0-	-134	-0-	1498	2	18	9	N	16					39
07	1705	X	1555	-0-	-150	-0-	1553	2	2	9	N	2					41
08	1643	X	1399	-0-	-244	-0-	1397	2	2	9	N	2					43
09	1590	X	1499	-0-	-91	-0-	1492	2	7	9	N	6					49
10	1643	X	1333	-0-	-310	-0-	97	1	1236	2	N	-0-					-0-
11	1530	X	1391	-0-	-139	-0-	80	1	1311	2	N	-0-					-0-

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

06	3240	X	3193	-0-	-47	-0-	3130	2	63	9	N	57					117
07	3348	X	2814	-0-	-534	-0-	2808	2	6	9	N	5					122
08	3348	X	2364	-0-	-984	-0-	2361	2	3	9	N	3					125
09	3210	X	2700	-0-	-510	-0-	2694	2	6	9	N	5					130
10	3286	X	2266	-0-	-1020	-0-	162	1	2060	2	N	40	70	1			54
							44	9									
11	3180	X	2785	-0-	-395	-0-	160	1	2623	2	N	2					56
							2	9									

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3362	2	31	9	N	28					36
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3513	2	17	9	N	15					51
08	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	3500	2	12	9	N	11					62
09	3540	X	3412	-0-	-128	-0-	3400	2	12	9	N	11	57	1			16
10	3658	X	3590	-0-	-68	-0-	262	1	3328	2	N	-0-					-0-
*11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	202	1	3308	2	N	-0-					-0-

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

06	7470	X	6943	-0-	-527	-0-	6937	2	6	9	N	5					150
07	7719	X	7524	-0-	-195	-0-	7518	2	6	9	N	5					155
08	7564	X	7322	-0-	-242	-0-	7318	2	4	9	N	4					159
09	7320	X	7216	-0-	-104	-0-	7215	2	1	9	N	1					160
10	7533	X	7342	-0-	-191	-0-	535	1	6785	2	N	20	162	1			18
							22	9									
11	7290	X	6744	-0-	-546	-0-	387	1	6357	2	N	-0-					18

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3633	-0-	-297	-0-	3619	2	14	9	N	13					46
07	4061	X	3907	-0-	-154	-0-	3897	2	10	9	N	9					55
08	4123	X	3612	-0-	-511	-0-	3601	2	11	9	N	10	38	1			27
09	3990	X	3854	-0-	-136	-0-	3835	2	19	9	N	17					44
10	4123	X	3787	-0-	-336	-0-	277	1	3510	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3754	-0-	-26	-0-	216	1	3538	2	N	-0-					-0-

MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	2182	-0-	-158	-0-	2169	2	13	9	N	12					33
07	2418	X	2294	-0-	-124	-0-	2279	2	15	9	N	14					47
08	2418	X	2166	-0-	-252	-0-	2153	2	13	9	N	12	32	1			27
09	2310	X	1942	-0-	-368	-0-	1935	2	7	9	N	6					33
10	2387	X	1931	-0-	-456	-0-	141	1	1790	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	1807	-0-	-413	-0-	104	1	1703	2	N	-0-					-0-

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3707	-0-	-133	-0-	3676	2	31	9	N	28					36
07	3968	X	3864	-0-	-104	-0-	3847	2	17	9	N	15					51
08	3968	X	3908	-0-	-60	-0-	3896	2	12	9	N	11					62
09	3840	X	3762	-0-	-78	-0-	3750	2	12	9	N	11	57	1			16
10	3968	X	3818	-0-	-150	-0-	279	1	3539	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3720	-0-	-60	-0-	214	1	3507	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					29
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					29
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					29
09	510	N	275	-0-	-235	-0-	275	2			N	-0-					29
10	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	2			N	-0-					29
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					29

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
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
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	451	2	15	9	N	14					65
07	744	N	529	-0-	-215	-0-	519	2	10	9	N	9	1	8			73
08	682	N	265	-0-	-417	-0-	253	2	12	9	N	11	1	8			83
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					83
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					83
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					83

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

06	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		283	-0-	283	283	221	3	62	9	Y	56					56
08	INC G-10		635	-0-	635	918	460	3	175	9	Y	159	130	1			85
09	INC G-10		729	-0-	729	1647	550	3	179	9	Y	163	178	1			70
10	3222	R	1575	-0-	-1647	-0-	1390	3	185	9	Y	168	161	1			77
*11	1741	R	1741	-0-	-0-	-0-	1619	3	122	9	Y	111	100	1			88

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

06	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*11	427	R	427	-0-	-0-	-0-	392	3	35	9	N	32					32

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*11	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	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
06	570	#	270	-0-	-300	-0-	270	2			N	-0-					143
07	589	#	278	-0-	-311	-0-	278	2			N	-0-					143
08	589	#	172	-0-	-417	-0-	172	2			N	-0-					143
09	510	#	133	-0-	-377	-0-	133	2			N	-0-					143
10	465	#	197	-0-	-268	-0-	197	2			N	-0-					143
11	270	#	25	-0-	-245	-0-	25	2			N	-0-					143

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
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	277	3	8	9	N	7					28
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					28
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					28
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					28
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					28
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					28

RUDMAN, I. WELL #: 4 RRCID -> 136095 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7336 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1530	N	1450	-0-	-80	-0-	1262	3	188	9	N	171	188	1			235
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1481	3	186	9	N	169	187	1			217
08	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	1319	3	171	9	N	155	182	1			190
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1305	3	158	9	N	144	182	1			152
10	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	1336	3	153	9	N	139	195	1			96
11	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	1175	3	117	9	N	106					202

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
06	600	N	13	-0-	-587	-0-	1	3	12	9	N	11					103
07	620	N	275	-0-	-345	-0-	264	3	11	9	N	10					113
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	183	3	88	9	N	80					193
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	376	3	119	9	N	108	178	1			123
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	326	3	55	9	N	50					173
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	297	3	73	9	N	66	179	1			60

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	1135	3	73	9	Y	66					277
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1264	3	44	9	Y	40	186	1			131
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1221	3	33	9	Y	30					161
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1159	3	86	9	Y	78	90	1			149
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1350	3	103	9	Y	94	100	1			143
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1002	3	41	9	Y	37	97	1			83

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
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	588	2	24	9	N	22					145
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	641	2	17	9	N	15					160
08	682	N	597	-0-	-85	-0-	569	2	28	9	N	25					185
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	550	2	19	9	N	17					202
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	686	2	31	9	N	28					230
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	686	2	22	9	N	20					250

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					22
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					22
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					22
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					22
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					22
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	3	N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-					-0-
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
10	434	N	331	-0-	-103	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	15	1	310	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1220	3	92	9	N	84					178
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1280	3	76	9	N	69	189	1			58
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1000	3	46	9	N	42					100
09	1320	N	1133	-0-	-187	-0-	1076	3	57	9	N	52					152
10	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1173	3	58	9	N	53					205
*11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1222	3	55	9	N	50	178	1			77

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	145	-0-	145	145	142	3	3	9	N	3					3
08		14B2 EXT	318	-0-	318	463	318	3			N	-0-					3
09		14B2 EXT	439	-0-	439	902	439	3			N	-0-					3
10	1135	X	233	-0-	-902	-0-	233	3			N	-0-					3
*11	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					3

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

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-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-	93	1			20
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					20
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					20
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					20
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					20
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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
06	570	#	401	-0-	-169	-0-	30 11	1 9	360	2	N	10					132
07	527	#	400	-0-	-127	-0-	41 9	1 9	350	2	N	8					140
08	527	#	513	-0-	-14	-0-	48 13	1 9	452	2	N	12					152
09	446	R	446	-0-	-0-	-0-	43 11	1 9	392	2	N	10					162
10	490	R	490	-0-	-0-	-0-	46 14	1 9	430	2	N	13					175
11	510	#	178	-0-	-332	-0-	16 10	1 9	152	2	N	9					184

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

06	1230	#	354	-0-	-876	-0-	334	2	20	9	N	18					307
07	1240	#	429	-0-	-811	-0-	425	2	4	9	N	4	176	1			135
08	1085	#	972	-0-	-113	-0-	953	2	19	9	N	17					152
09	1050	#	764	-0-	-286	-0-	762	2	2	9	N	2					154
10	1085	#	408	-0-	-677	-0-	408	2			N	-0-					154
11	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					154

PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	150	N	92	-0-	-58	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	4	1	133	2	N	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	4	1	120	2	N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	20	20	1			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 11949 - 13110

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B DENY		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 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
06	7800	X	6279	-0-	-1521	-0-	6206	2	73	9	N	66	192	1			73
07	6665	X	5828	-0-	-837	-0-	5828	2			N	-0-					73
08	6665	X	4217	-0-	-2448	-0-	4152	2	65	9	N	59					132
09	6450	X	6404	-0-	-46	-0-	6368	2	36	9	N	33					165
10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6443	2	39	9	N	35					200
11	6270	X	4882	-0-	-1388	-0-	4853	2	29	9	N	26	191	1			35

PATARA ANDOVER I LLC 643257
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
06	3000	N	3726	-0-	726	1645	3584	2	142	9	N	129	182	1			85
07	3100	N	3016	-0-	-84	1561	2975	2	41	9	N	37					122
08	4452	X	2891	-0-	-1561	-0-	2857	2	34	9	N	31					153
09	2700	X	2624	-0-	-76	-0-	2587	2	37	9	N	34					187
10	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	2647	2	28	9	N	25					212
11	2700	X	2616	-0-	-84	-0-	2583	2	33	9	N	30	6	1			236

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
06	6720	X	6478	-0-	-242	-0-	6339	2	139	9	N	126	181	1			126
07	6944	X	6657	-0-	-287	-0-	6590	2	67	9	N	61					187
08	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6440	2	146	9	N	133	178	1			142
09	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6311	2	69	9	N	63					205
10	6355	X	6274	-0-	-81	-0-	6141	2	133	9	N	121	186	1			140
11	6150	X	5412	-0-	-738	-0-	5348	2	64	9	N	58	10	1			188

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
06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6465	2	154	9	N	140	172	1			152
07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6161	2	58	9	N	53					205
08	6572	X	6052	-0-	-520	-0-	5919	2	133	9	N	121	179	1			147
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6393	2	112	9	N	102	160	1			89
10	6572	X	6114	-0-	-458	-0-	6045	2	69	9	N	63					152
11	6360	X	5141	-0-	-1219	-0-	5079	2	62	9	N	56	4	1			204

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
06	4050	X	3909	-0-	-141	-0-	3855	2	54	9	N	49					157
07	4185	X	3746	-0-	-439	-0-	3623	2	123	9	N	112	176	1			93
08	4030	X	4012	-0-	-18	-0-	3949	2	63	9	N	57					150
09	3900	X	3814	-0-	-86	-0-	3753	2	61	9	N	55					205
10	4030	X	3970	-0-	-60	-0-	3892	2	78	9	N	71	186	1			90
11	3900	X	3512	-0-	-388	-0-	3449	2	63	9	N	57	3	1			144

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
06	3960	X	3218	-0-	-742	-0-	3161	2	57	9	N	52					103
07	3348	X	3060	-0-	-288	-0-	3004	2	56	9	N	51					154
08	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	3193	2	102	9	N	93	174	1			73
09	3270	X	3062	-0-	-208	-0-	3011	2	51	9	N	46					119
10	3379	X	3181	-0-	-198	-0-	3124	2	57	9	N	52					171
11	3210	X	2905	-0-	-305	-0-	2858	2	47	9	N	43	6	1			208

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
06	6150	X	4997	-0-	-1153	-0-	4947	2	50	9	N	45					157
07	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6392	2	129	9	N	117	177	1			97
08	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6057	2	51	9	N	46					143
09	5850	X	5803	-0-	-47	-0-	5656	2	147	9	N	134	180	1			97
10	6045	X	5972	-0-	-73	-0-	5921	2	51	9	N	46					143
11	5850	X	5413	-0-	-437	-0-	5351	2	62	9	N	56	10	1			189

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
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4637	2	254	9	N	231	305	1	3	8	70
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3694	2	169	9	N	154	4	8			220
08	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2309	2	57	9	N	52	252	1	6	8	14
09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5473	2	219	9	N	199					213
10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5508	2	262	9	N	238	189	1	2	8	260
*11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	3887	2	185	9	N	168	189	1	1	8	238

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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					181
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					181
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					181
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					181
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					181
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

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
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3803	2	186	9	N	169	185	1	11	8	160
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3578	2	217	9	N	197	164	1	8	8	185
08	2108	X	844	-0-	-1264	-0-	822	2	22	9	N	20	186	1	14	8	5
09	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4477	2	133	9	N	121	1	8			125
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3826	2	208	9	N	189	191	1	1	8	122
*11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3626	2	125	9	N	114	182	1	1	8	53

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TRIPLE S MANAGEMENT, LLC 870393
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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	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
06	3667	R	3667	-0-	-0-	-0-	3626	2	41	9	N	37					91
07	2821	#	2626	-0-	-195	-0-	2585	2	41	9	N	37					128
08	2697	#	2509	-0-	-188	-0-	2464	2	45	9	N	41	146	1			23
09	3750	#	2432	-0-	-1318	-0-	2421	2	11	9	N	10					33
10	3782	#	2618	-0-	-1164	-0-	2578	2	40	9	N	36					69
11	3660	#	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
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
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					161
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					161
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					161
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					161
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					161
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					161

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE UNIT A WELL #: 4 U 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
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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2012 - PLUGGED 04/15/2012

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
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
06	10926		10926	-0-	-0-	7983	2720	1	8137	2	Y	63	174	0			23
							69	9									
07	10248		10248	-0-	-0-	7983	2770	1	7411	2	Y	61					84
							67	9									
08	11067		10524	-0-	-543	7440	3018	1	7458	2	Y	44					128
							48	9									
09	10710		10013	-0-	-697	6743	3017	1	6941	2	Y	50					178
							55	9									
10	11067		3561	-0-	-7506	-0-	2785	1	721	2	Y	50	171	0			57
							55	9									
11	10710		9103	-0-	-1607	-0-	2886	1	6160	2	Y	52					109
							57	9									

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
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
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COKE, S. (PITTSBURG B) 19387 204 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BENTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123530 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8820 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF. 10688 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1759	-0-	-281	-0-	1505	2	254	9	N	231	366	1			350
07	2108	X	2027	-0-	-81	-0-	1757	2	270	9	N	245	353	1			242
08	2387	X	1972	-0-	-415	-0-	1662	2	310	9	N	282	192	1			332
09	2310	X	1808	-0-	-502	-0-	1625	2	183	9	N	166	177	1			321
*10	2077	X	1293	-0-	-784	-0-	1100	2	193	9	N	175	175	1			321
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 10526 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	1003	-0-	-137	-0-	1003	2			N	-0-					20
07	1178	X	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			N	-0-					20
08	1240	X	1110	-0-	-130	-0-	1108	2	2	9	N	2					22
09	1200	X	1085	-0-	-115	-0-	1083	2	2	9	N	2					24
*10	1178	X	734	-0-	-444	-0-	734	2			N	-0-					24
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

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

CONEY (RODESSA) //CONT.// 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
STALLION SWD, LP 811982
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	208	-0-	-362	-0-	201	2	7	9	N	6					261
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1					262
08	310	N	101	-0-	-209	-0-	100	2	1	9	N	1	185	1			78
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	145	2	3	9	N	3					81
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	N	2					83
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					83

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	101	-0-	-289	-0-	101	2			N	-0-					44
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					44
08	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					44
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					44
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					44
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					45
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					45
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					45
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					45
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					45
11	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					45

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B	DENY	-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
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	134	2	4	9	N	4	4	8			118
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	118	1			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					84
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					84
08	682	N	500	-0-	-182	-0-	500	2			N	-0-					84
09	510	N	349	-0-	-161	-0-	349	2			N	-0-					84
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					84
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	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
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1653	2	40	9	N	36	3	8			130
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1622	2	25	9	N	23	5	8			148
08	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1173	2	19	9	N	17	143	1			22
09	1260	N	624	-0-	-636	-0-	598	2	26	9	N	24					46
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2315	2	53	9	N	48	6	8			88
*11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2305	2	40	9	N	36					124

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
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	119	2	2	9	N	2	2	8			55
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	9	1	46	7	-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1	52	7	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

06	930	N	780	-0-	-150	-0-	763	2	17	9	N	15	2	8			152
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	152	1			-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1379	2	50	9	N	45					187
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1382	2	108	9	N	98	39	1	2	8	244
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1157	2	41	9	N	37	191	1			90
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1294	2	81	9	N	74	10	1			154
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1691	2	44	9	N	40					194
*11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1642	2	83	9	N	75	197	1			72

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3360	X	1703	-0-	-1657	-0-	1702	2	1	9	N	1	1	8			135
07	2232	X	2037	-0-	-195	-0-	2035	2	2	9	N	2	2	8			135
08	2232	X	1863	-0-	-369	-0-	1840	2	23	9	N	21					156
09	2160	X	2069	-0-	-91	-0-	2069	2			N	-0-					156
10	2139	X	1497	-0-	-642	-0-	1497	2			N	-0-					156
*11	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2073	2	8	9	N	7					163

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

06	2190	X	2011	-0-	-179	-0-	1967	2	44	9	N	40					67
07	2170	X	1665	-0-	-505	-0-	1654	2	11	9	N	10					77
08	2108	X	1720	-0-	-388	-0-	1703	2	17	9	N	15					92
09	2010	X	1829	-0-	-181	-0-	1821	2	8	9	N	7	1	8			98
10	2077	X	1333	-0-	-744	-0-	1315	2	18	9	N	16					114
11	2010	X	1688	-0-	-322	-0-	1594	2	94	9	N	85	186	1			13

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
06	1470	X	1092	-0-	-378	-0-	1044	2	48	9	N	44					88
07	1519	X	1192	-0-	-327	-0-	1120	2	72	9	N	65					153
08	1395	X	543	-0-	-852	-0-	356	2	187	9	N	170	185	1			138
09	1350	X	577	-0-	-773	-0-	560	2	17	9	N	15					153
10	1302	X	911	-0-	-391	-0-	870	2	41	9	N	37					190
*11	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1158	2	24	9	N	22	161	1			51

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 245961 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 9231

06	2580	X	2064	-0-	-516	-0-	2052	2	12	9	N	11	1	8			37
07	2666	X	2353	-0-	-313	-0-	2339	2	14	9	N	13	3	8			47
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2701	2	67	9	N	61					108
09	2400	X	2373	-0-	-27	-0-	2295	2	78	9	N	71					179
10	2356	X	1856	-0-	-500	-0-	1803	2	53	9	N	48	160	1			67
11	2670	X	2275	-0-	-395	-0-	2269	2	6	9	N	5					72

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

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77
11	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
11	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

06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					28
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					28
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					28
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					28

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10818 - 11034

06	2100	X	1376	-0-	-724	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
07	1891	X	851	-0-	-1040	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	942	-0-	-639	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	896	-0-	-484	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	8	1	1262	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	131	-0-	-769	-0-	131	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
06	720	N	490	-0-	-230	-0-	490	2			N	-0-					74
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	N	1	1	8			74
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	N	1	1	8			74
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	N	1	1	8			74
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					74
11	720	N	501	-0-	-219	-0-	501	2			N	-0-					74

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

06	6900	X	5849	-0-	-1051	-0-	90	1	5759	2	Y	-0-					26
07	6696	X	5219	-0-	-1477	-0-	93	1	5120	2	Y	5	5	8			26
							6	9									
08	6696	X	4843	-0-	-1853	-0-	93	1	4747	2	Y	3	3	8			26
							3	9									
09	5880	X	5226	-0-	-654	-0-	72	1	5151	2	Y	3	3	8			26
							3	9									
10	6045	X	5246	-0-	-799	-0-	67	1	4914	2	Y	241	170	1	5	8	92
							265	9									
11	5850	X	3197	-0-	-2653	-0-	10	1	3010	2	Y	161	178	1	2	8	73
							177	9									

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	5220	X	3719	-0-	-1501	-0-	3716	2	3	9	Y	3	14	1			1
07	5828	X	1521	-0-	-4307	-0-	1521	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	5549	X	1942	-0-	-3607	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	2905	-0-	-2465	-0-	2901	2	4	9	Y	4	2	1			2
10	5332	X	4676	-0-	-656	-0-	4626	2	50	9	Y	45	37	1			10
*11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4034	2	43	9	Y	39	40	1			9

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1719	N	1719	-0-		-0-	-0-	35	1	1626	2	Y	53	47	1			63
								58	9									
07	1767	N	1040	-0-		-727	-0-	38	1	990	2	Y	11	47	1			27
								12	9									
08	1798	N	1538	-0-		-260	-0-	34	1	1374	2	Y	118	88	1			57
								130	9									
09	1964	N	1964	-0-		-0-	-0-	38	1	1803	2	Y	112	82	1			87
								123	9									
10	1947	N	1947	-0-		-0-	-0-	39	1	1768	2	Y	127	98	1			116
								140	9									
*11	1816	N	1816	-0-		-0-	-0-	38	1	1651	2	Y	115	99	1			132
								127	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

06	627	N	627	-0-		-0-	-0-	29	1	598	2	N	-0-					2
07	357	N	357	-0-		-0-	-0-	23	1	334	2	N	-0-					2
08	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					N	-0-					2
09	630	N	-0-	-0-		-630	-0-					N	-0-					2
10	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					N	-0-					2
11	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

06	2452	N	2452	-0-		-0-	-0-	14	1	2285	2	Y	139	175	1			152
								153	9									
07	2601	N	2601	-0-		-0-	-0-	15	1	2430	2	Y	142	182	1			112
								156	9									
08	2663	N	2663	-0-		-0-	-0-	16	1	2479	2	Y	153	182	1			83
								168	9									
09	2692	N	2692	-0-		-0-	-0-	16	1	2514	2	Y	147	187	1			43
								162	9									
10	2579	N	2579	-0-		-0-	-0-	16	1	2420	2	Y	130					173
								143	9									
11	2340	N	612	-0-		-1728	-0-	15	1	597	2	Y	-0-					173

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

06	1539	N	1539	-0-		-0-	-0-	27	1	1512	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1618	-0-		-56	-0-	28	1	1590	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1642	-0-		-32	-0-	26	1	1616	2	Y	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-		-0-	-0-	25	1	1557	2	Y	-0-					-0-
10	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-	26	1	1609	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1562	-0-		-28	-0-	25	1	1537	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

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-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110		4110	-0-	-0-	1025	15	1	4073	2	Y	20	17	1			8
							22	9									
07	4588		4479	-0-	-109	916	16	1	4441	2	Y	20	17	1			11
							22	9									
08	4588		4572	-0-	-16	900	16	1	4526	2	Y	27	31	1			7
							30	9									
09	4934	R	4034	-0-	-900	-0-	15	1	4011	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
10	4588	#	3927	-0-	-661	-0-	16	1	3905	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
11	4410	#	3748	-0-	-662	-0-	15	1	3718	2	Y	14	12	1			3
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
FINNEY WELL #: 2 RRCID -> 222004 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7540 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	76	-0-	-464	-0-	76	2			N	-0-					145
07	558	N	91	-0-	-467	-0-	91	2			N	-0-					145
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	356	2	138	9	N	125					270
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	384	2	9	9	N	8					278
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	321	2	46	9	N	42	174	1			146
11	480	N	45	-0-	-435	-0-	39	2	6	9	N	5					151

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 245370 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7444 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8310	X	5918	-0-	-2392	-0-	15	1	5903	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	6685	-0-	-2026	-0-	16	1	6669	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	6415	-0-	-1428	-0-	16	1	6399	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6023	-0-	-637	-0-	15	1	6008	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6008	-0-	-688	-0-	15	1	5993	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	5616	-0-	-864	-0-	15	1	5601	2	N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
07	496	N	117	-0-	-379	-0-	35	1	82	2	N	-0-					-0-
08	496	N	24	-0-	-472	-0-	5	1	19	2	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1546	2	43	9	Y	39	34	1			16
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1636	2	35	9	Y	32	30	1			18
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1631	2	44	9	Y	40	48	1			10
09	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1573	2	12	9	Y	11	16	1			5
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1602	2	42	9	Y	38	34	1			9
11	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	1476	2	50	9	Y	45	43	1			11

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	4	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	4	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	4	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	4	1	404	2	Y	-0-					-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	4	1	361	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	6	1	2093	2	Y	21	11	1			10
							23	9									
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	8	1	2643	2	Y	44	22	1			32
							48	9									
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	9	1	2576	2	Y	94	99	1			27
							103	9									
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	8	1	2379	2	Y	97	73	1			51
							107	9									
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	9	1	2367	2	Y	97	74	1			74
							107	9									
*11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	8	1	2382	2	Y	100	146	1			28
							110	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	18 144	1 9	1284	2	Y	131	211	1			80
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	18 157	1 9	1370	2	Y	143	139	1			84
08	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	18 76	1 9	1300	2	Y	69	110	1			43
09	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	18 135	1 9	1211	2	Y	123	93	1			73
10	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	18 118	1 9	1210	2	Y	107	128	1			52
11	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	18 133	1 9	1197	2	Y	121	66	1			107

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2578	2	6	9	Y	5	15	1			2
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3122	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2465	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3590	2	12	9	Y	11	7	1			5
10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4042	2	44	9	Y	40	36	1			9
*11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3792	2	20	9	Y	18	23	1			4

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	15 14	1 9	1408	2	Y	13	11	1			5
07	1612	X	1585	-0-	-27	-0-	16 6	1 9	1563	2	Y	5	7	1			3
08	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	16 18	1 9	1579	2	Y	16	15	1			4
09	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	1572	2	Y	2	5	1			1
10	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	1629	2	Y	10	9	1			2
*11	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	15 23	1 9	1551	2	Y	21	18	1			5

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	8	1	1099	2	Y	29	22	1			34
							32	9									
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	10	1	1205	2	Y	71	25	1			80
							78	9									
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	10	1	1216	2	Y	101	133	1			48
							111	9									
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	10	1	1126	2	Y	60	62	1			46
							66	9									
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	10	1	1181	2	Y	70	52	1			64
							77	9									
*11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	10	1	1125	2	Y	64	55	1			73
							70	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

06	4590	X	3965	-0-	-625	-0-	15	1	3950	2	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4376	-0-	-398	-0-	16	1	4360	2	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4349	-0-	-425	-0-	16	1	4333	2	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4068	-0-	-552	-0-	15	1	4053	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	3991	-0-	-504	-0-	16	1	3975	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	3749	-0-	-481	-0-	15	1	3734	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	14	1	862	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	593	-0-	-337	-0-	16	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	607	-0-	-323	-0-	16	1	591	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	656	-0-	-214	-0-	15	1	641	2	Y	-0-					-0-
10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	16	1	2782	2	Y	30	23	1			7
							33	9									
*11	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	15	1	2796	2	Y	38	36	1			9
							42	9									

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

06	3420	X	3007	-0-	-413	-0-	15	1	2992	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	2786	-0-	-965	-0-	16	1	2770	2	Y	-0-					-0-
08	3751	X	2667	-0-	-1084	-0-	16	1	2651	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2262	-0-	-978	-0-	15	1	2245	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3286	X	2274	-0-	-1012	-0-	16	1	2250	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	3000	X	1764	-0-	-1236	-0-	15	1	1727	2	Y	20	17	1			5
							22	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

06	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	15	1	6413	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	16	1	6381	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
08	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	16	1	5247	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	15	1	4857	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	16	1	4792	2	Y	18	16	1			4
							20	9									
*11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	15	1	4439	2	Y	35	31	1			8
							39	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
06	5460	X	3848	-0-	-1612	-0-	15	1	3833	2	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4868	-0-	-340	-0-	16	1	4852	2	Y	-0-					-0-
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	16	1	4218	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	15	1	3959	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	4867	X	4064	-0-	-803	-0-	16	1	4038	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
11	4710	X	3967	-0-	-743	-0-	15	1	3942	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

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
06	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	15	1	5832	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
07	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	16	1	6879	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
08	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	16	1	6282	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
09	5850	X	5807	-0-	-43	-0-	15	1	5785	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	6696	X	5736	-0-	-960	-0-	16	1	5702	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
11	6480	X	5254	-0-	-1226	-0-	15	1	5230	2	Y	8	10	1			2
							9	9									

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
06	4170	X	3324	-0-	-846	-0-	15	1	3308	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4464	X	3636	-0-	-828	-0-	16	1	3620	2	Y	-0-					-0-
08	4464	X	3825	-0-	-639	-0-	16	1	3798	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
09	4320	X	3199	-0-	-1121	-0-	15	1	3176	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	4061	X	3355	-0-	-706	-0-	16	1	3321	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
11	3690	X	3461	-0-	-229	-0-	15	1	3369	2	Y	70	57	1			17
							77	9									

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
06	3180	X	2517	-0-	-663	-0-	15	1	2499	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	16	1	2570	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
08	3069	X	2445	-0-	-624	-0-	16	1	2423	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
09	2970	X	2422	-0-	-548	-0-	15	1	2405	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3038	X	2614	-0-	-424	-0-	16	1	2569	2	Y	26	21	1			6
							29	9									
11	2520	X	2490	-0-	-30	-0-	15	1	2469	2	Y	5	10	1			1
							6	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
06	4920	X	4388	-0-	-532	-0-	12	1	4331	2	Y	41	35	1			17
							45	9									
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	16	1	5286	2	Y	43	37	1			23
							47	9									
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	16	1	5014	2	Y	39	52	1			10
							43	9									
09	4740	X	4710	-0-	-30	-0-	15	1	4678	2	Y	15	18	1			7
							17	9									
10	4898	X	4677	-0-	-221	-0-	16	1	4629	2	Y	29	29	1			7
							32	9									
11	4740	X	4461	-0-	-279	-0-	15	1	4433	2	Y	12	16	1			3
							13	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3371	-0-	-979	-0-	14	1	3351	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	4247	X	3483	-0-	-764	-0-	16	1	3434	2	Y	30	17	1			15
							33	9									
08	4247	X	3946	-0-	-301	-0-	16	1	3864	2	Y	60	60	1			15
							66	9									
09	4020	X	3819	-0-	-201	-0-	15	1	3790	2	Y	13	22	1			6
							14	9									
10	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	16	1	3698	2	Y	40	37	1			9
							44	9									
11	3810	X	3508	-0-	-302	-0-	15	1	3467	2	Y	24	27	1			6
							26	9									

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
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	15	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	16	1	768	2	Y	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	16	1	791	2	Y	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	15	1	840	2	Y	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	14	1	970	2	Y	-0-					-0-
*11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	15	1	2126	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	3568	-0-	-1712	-0-	15	1	3544	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
07	5208	X	3286	-0-	-1922	-0-	16	1	3235	2	Y	32	19	1			16
							35	9									
08	5208	X	4921	-0-	-287	-0-	16	1	4792	2	Y	103	93	1			26
							113	9									
09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	15	1	5472	2	Y	7	30	1			3
							8	9									
10	4247	X	3471	-0-	-776	-0-	15	1	3328	2	Y	116	92	1			27
							128	9									
11	4770	X	105	-0-	-4665	-0-	15	1	67	2	Y	21	43	1			5
							23	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
06	7860	X	6438	-0-	-1422	-0-	15	1	6331	2	Y	84	96	1			35
							92	9									
07	8618	X	7250	-0-	-1368	-0-	16	1	7194	2	Y	36	49	1			22
							40	9									
08	8153	X	6715	-0-	-1438	-0-	16	1	6642	2	Y	52	61	1			13
							57	9									
09	7290	X	6009	-0-	-1281	-0-	15	1	5982	2	Y	11	19	1			5
							12	9									
10	7378	X	6460	-0-	-918	-0-	16	1	6401	2	Y	39	35	1			9
							43	9									
11	7020	X	6277	-0-	-743	-0-	15	1	6216	2	Y	42	41	1			10
							46	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

06	4650	X	4106	-0-	-544	-0-	15	1	4091	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4669	-0-	-136	-0-	16	1	4653	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4524	-0-	-157	-0-	16	1	4508	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4218	-0-	-312	-0-	15	1	4203	2	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4240	-0-	-441	-0-	16	1	4224	2	Y	-0-					-0-
11	4530	X	3991	-0-	-539	-0-	15	1	3976	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

06	6060	X	2431	-0-	-3629	-0-	15	1	2416	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	5642	X	2654	-0-	-2988	-0-	16	1	2636	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	4464	X	2271	-0-	-2193	-0-	16	1	2253	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2760	X	1976	-0-	-784	-0-	15	1	1961	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2697	X	2099	-0-	-598	-0-	16	1	2064	2	Y	17	13	1			4
							19	9									
*11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	15	1	3637	2	Y	21	20	1			5
							23	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

06	5700	X	4947	-0-	-753	-0-	15	1	4932	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5429	-0-	-337	-0-	16	1	5413	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5386	-0-	-380	-0-	16	1	5370	2	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5130	-0-	-450	-0-	15	1	5115	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5198	-0-	-413	-0-	16	1	5178	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	5250	X	5020	-0-	-230	-0-	15	1	4999	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

06	3210	X	2770	-0-	-440	-0-	15	1	2755	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	16	1	3018	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
08	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	16	1	3080	2	Y	25	22	1			6
							28	9									
09	3210	X	2968	-0-	-242	-0-	15	1	2949	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
10	3162	X	2923	-0-	-239	-0-	16	1	2904	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	3030	X	2794	-0-	-236	-0-	15	1	2771	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
06	5010	X	3656	-0-	-1354	-0-	15	1 9	3632	2	Y	8	10	1			3
07	5115	X	3779	-0-	-1336	-0-	16	1 9	3762	2	Y	1	4	1			-0-
08	5022	X	3563	-0-	-1459	-0-	16	1 9	3533	2	Y	13	10	1			3
09	4260	X	2614	-0-	-1646	-0-	15	1 9	2597	2	Y	2	4	1			1
10	4216	X	1617	-0-	-2599	-0-	16	1 9	1600	2	Y	1	2	1			-0-
11	3660	X	2094	-0-	-1566	-0-	13	1 9	2077	2	Y	4	3	1			1

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3734	-0-	-316	-0-	15	1	3719	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3722	-0-	-618	-0-	16	1 9	3702	2	Y	4	2	1			2
08	4340	X	3271	-0-	-1069	-0-	16	1 9	3248	2	Y	6	6	1			2
09	4140	X	2840	-0-	-1300	-0-	15	1 9	2823	2	Y	2	3	1			1
10	4278	X	2858	-0-	-1420	-0-	16	1 9	2827	2	Y	14	12	1			3
11	3720	X	3236	-0-	-484	-0-	15	1 9	3217	2	Y	4	6	1			1

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	6886	-0-	-524	-0-	15	1 9	6869	2	Y	2	1	1			1
07	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	16	1 9	7505	2	Y	3	2	1			2
08	6479	X	6120	-0-	-359	-0-	16	1 9	6076	2	Y	25	21	1			6
09	6270	X	4835	-0-	-1435	-0-	15	1 9	4808	2	Y	11	12	1			5
10	6479	X	5088	-0-	-1391	-0-	16	1 9	5058	2	Y	13	15	1			3
*11	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	15	1 9	6744	2	Y	10	11	1			2

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
06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	15	1	6359	2	Y	-0-					-0-
07	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	16	1	6933	2	Y	-0-					-0-
08	6572	X	6156	-0-	-416	-0-	16	1	6140	2	Y	-0-					-0-
09	6360	X	5937	-0-	-423	-0-	15	1	5922	2	Y	-0-					-0-
10	6944	X	6687	-0-	-257	-0-	16	1	6671	2	Y	-0-					-0-
11	6720	X	6603	-0-	-117	-0-	15	1	6588	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	3926	-0-	-634	-0-	15	1	3911	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4317	-0-	-674	-0-	16	1	4301	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4107	-0-	-698	-0-	16	1	4091	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3274	-0-	-1076	-0-	15	1	3259	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	4291	-0-	-173	-0-	16	1	4275	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3953	-0-	-217	-0-	15	1	3938	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	4936	-0-	-1424	-0-	15	1	4921	2	Y	-0-					-0-
07	6572	X	4944	-0-	-1628	-0-	16	1	4928	2	Y	-0-					-0-
08	6324	X	4584	-0-	-1740	-0-	16	1	4558	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
09	5940	X	4275	-0-	-1665	-0-	15	1	4256	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	16	1	5798	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	15	1	5387	2	Y	14	13	1			3
							15	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

06	10860	X	8185	-0-	-2675	-0-	15	1	8170	2	Y	-0-					-0-
07	11222	X	9360	-0-	-1862	-0-	16	1	9344	2	Y	-0-					-0-
08	10447	X	9154	-0-	-1293	-0-	16	1	9138	2	Y	-0-					-0-
09	9510	X	7692	-0-	-1818	-0-	15	1	7677	2	Y	-0-					-0-
10	9796	X	5592	-0-	-4204	-0-	16	1	5576	2	Y	-0-					-0-
11	9060	X	5098	-0-	-3962	-0-	14	1	5084	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	11	1	384	2	Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

06	3780	X	3419	-0-	-361	-0-	15	1	3400	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	4309	X	3821	-0-	-488	-0-	16	1	3802	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	4092	X	3585	-0-	-507	-0-	16	1	3567	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3960	X	3322	-0-	-638	-0-	15	1	3307	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	4030	X	3257	-0-	-773	-0-	16	1	3233	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
*11	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	15	1	7076	2	Y	-0-	3	1			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

06	5250	X	4678	-0-	-572	-0-	15	1	4663	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4870	-0-	-493	-0-	16	1	4854	2	Y	-0-					-0-
08	5363	X	4994	-0-	-369	-0-	16	1	4978	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	5076	-0-	-114	-0-	15	1	5061	2	Y	-0-					-0-
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	16	1	5472	2	Y	-0-					-0-
11	4830	X	4751	-0-	-79	-0-	15	1	4736	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	6681	-0-	-849	-0-		15 1	6666	2	Y	-0-					-0-
07	7967	X	7376	-0-	-591	-0-		16 1	7360	2	Y	-0-					-0-
08	7967	X	6959	-0-	-1008	-0-		16 1	6942	2	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
09	7710	X	6073	-0-	-1637	-0-		15 1	6058	2	Y	-0-					-0-
10	7719	X	6093	-0-	-1626	-0-		16 1	6077	2	Y	-0-					-0-
11	7140	X	5992	-0-	-1148	-0-		15 1	5977	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

06	6180	X	5466	-0-	-714	-0-		15 1	5362	2	Y	81	91	1			42
								89 9									
07	6324	X	5411	-0-	-913	-0-		16 1	5339	2	Y	51	78	1			15
								56 9									
08	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-		16 1	6040	2	Y	84	60	1			39
								92 9									
09	5460	X	5051	-0-	-409	-0-		15 1	4981	2	Y	50	74	1			15
								55 9									
10	5642	X	5140	-0-	-502	-0-		16 1	5070	2	Y	49	41	1			23
								54 9									
11	5940	X	5591	-0-	-349	-0-		15 1	5486	2	Y	82	53	1			52
								90 9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

06	6180	X	4692	-0-	-1488	-0-		15 1	4677	2	Y	-0-					-0-
07	6076	X	5064	-0-	-1012	-0-		16 1	5048	2	Y	-0-					-0-
08	5952	X	4956	-0-	-996	-0-		16 1	4940	2	Y	-0-					-0-
09	5490	X	4596	-0-	-894	-0-		15 1	4581	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5024	-0-	-463	-0-		16 1	5008	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4875	-0-	-15	-0-		15 1	4860	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

06	5070	X	4252	-0-	-818	-0-		15 1	4237	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4743	-0-	-341	-0-		16 1	4727	2	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4749	-0-	-211	-0-		16 1	4733	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4643	-0-	-157	-0-		15 1	4628	2	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-		16 1	4913	2	Y	-0-					-0-
*11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-		15 1	4618	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

06	2970	X	2679	-0-	-291	-0-		15 1	2664	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2883	-0-	-124	-0-		16 1	2867	2	Y	-0-					-0-
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-		16 1	3082	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2709	-0-	-141	-0-		15 1	2694	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2588	-0-	-295	-0-		16 1	2572	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2515	-0-	-485	-0-		15 1	2497	2	Y	3	1	1			2
								3 9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

06	5790	X	5444	-0-	-346	-0-		15 1	5429	2	Y	-0-					-0-
07	6634	X	5770	-0-	-864	-0-		16 1	5754	2	Y	-0-					-0-
08	6634	X	5337	-0-	-1297	-0-		16 1	5321	2	Y	-0-					-0-
09	6420	X	5069	-0-	-1351	-0-		15 1	5054	2	Y	-0-					-0-
10	6262	X	4294	-0-	-1968	-0-		16 1	4278	2	Y	-0-					-0-
11	5580	X	2901	-0-	-2679	-0-		15 1	2886	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	5621	-0-	-859	-0-	15	1	5606	2	Y	-0-					-0-
07	6696	X	5877	-0-	-819	-0-	16	1	5861	2	Y	-0-					-0-
08	6603	X	6072	-0-	-531	-0-	16	1	6056	2	Y	-0-					-0-
09	6210	X	5583	-0-	-627	-0-	15	1	5568	2	Y	-0-					-0-
10	6355	X	5420	-0-	-935	-0-	16	1	5404	2	Y	-0-					-0-
11	5880	X	4808	-0-	-1072	-0-	15	1	4793	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4480	-0-	-710	-0-	15	1	4465	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4671	-0-	-692	-0-	16	1	4655	2	Y	-0-					-0-
08	5208	X	4606	-0-	-602	-0-	16	1	4590	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4167	-0-	-813	-0-	15	1	4152	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	4105	-0-	-1041	-0-	16	1	4089	2	Y	-0-					-0-
11	4530	X	3905	-0-	-625	-0-	15	1	3890	2	Y	-0-					-0-

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
06	3600	X	2772	-0-	-828	-0-	15	1	2757	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3129	-0-	-529	-0-	16	1	3113	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3124	-0-	-379	-0-	16	1	3108	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2989	-0-	-311	-0-	15	1	2974	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	16	1	3069	2	Y	-0-					-0-
*11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	15	1	3168	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	4847	-0-	-943	-0-	15	1	4826	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
07	5735	X	5426	-0-	-309	-0-	16	1	5399	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
08	5735	X	5272	-0-	-463	-0-	16	1	5247	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
09	5550	X	5135	-0-	-415	-0-	15	1	5117	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	16	1	5401	2	Y	176	137	1			40
							194	9									
11	5250	X	5029	-0-	-221	-0-	15	1	4980	2	Y	31	64	1			7
							34	9									

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	6486	-0-	-924	-0-	15	1	6471	2	Y	-0-					-0-
07	7378	X	7222	-0-	-156	-0-	16	1	7206	2	Y	-0-					-0-
08	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	16	1	7455	2	Y	-0-					-0-
09	7200	X	6402	-0-	-798	-0-	15	1	6387	2	Y	-0-					-0-
10	7440	X	6552	-0-	-888	-0-	16	1	6536	2	Y	-0-					-0-
11	7230	X	5665	-0-	-1565	-0-	15	1	5650	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	7080	X	4914	-0-		-2166	-0-		15	1	4778	2	Y	110	143	1			57
									121	9									
07	7440	X	6392	-0-		-1048	-0-		16	1	6257	2	Y	108	133	1			32
									119	9									
08	7440	X	6660	-0-		-780	-0-		16	1	6458	2	Y	169	122	1			79
									186	9									
09	7200	X	6324	-0-		-876	-0-		15	1	6061	2	Y	225	235	1			69
									248	9									
10	6789	X	6379	-0-		-410	-0-		16	1	6167	2	Y	178	163	1			84
									196	9									
11	6450	X	4981	-0-		-1469	-0-		15	1	4798	2	Y	153	140	1			97
									168	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

06	3900	X	3397	-0-		-503	-0-		15	1	3382	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3768	-0-		-324	-0-		16	1	3752	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3550	-0-		-542	-0-		16	1	3534	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	2419	-0-		-1541	-0-		15	1	2404	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	2173	-0-		-1671	-0-		16	1	2157	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	2468	-0-		-1192	-0-		15	1	2453	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

06	3910	X	3910	-0-		-0-	-0-		17	1	3784	2	Y	99					220
									109	9									
07	4555	X	4555	-0-		-0-	-0-		19	1	4418	2	Y	107	160	1			167
									118	9									
08	4602	X	4602	-0-		-0-	-0-		21	1	4421	2	Y	145	186	1			126
									160	9									
09	4405	X	4405	-0-		-0-	-0-		20	1	4238	2	Y	134					260
									147	9									
10	4297	X	4297	-0-		-0-	-0-		21	1	4108	2	Y	153	334	1			79
									168	9									
11	4440	X	4305	-0-		-135	-0-		20	1	4168	2	Y	106					185
									117	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-		-0-	-0-		55	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

06	4590	X	4154	-0-		-436	-0-		15	1	4082	2	Y	52	48	1			22
									57	9									
07	4805	X	4429	-0-		-376	-0-		16	1	4368	2	Y	41	40	1			23
									45	9									
08	4805	X	4415	-0-		-390	-0-		16	1	4342	2	Y	52	62	1			13
									57	9									
09	4530	X	4177	-0-		-353	-0-		15	1	4145	2	Y	15	21	1			7
									17	9									
10	4495	X	4138	-0-		-357	-0-		16	1	4066	2	Y	51	46	1			12
									56	9									
11	4290	X	4123	-0-		-167	-0-		15	1	4043	2	Y	59	57	1			14
									65	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	11340	X	9790	-0-	-1550	-0-	15	1	9667	2	Y	98	87	1			41
							108	9									
07	11563	X	10538	-0-	-1025	-0-	16	1	10483	2	Y	35	53	1			23
							39	9									
08	11563	X	10238	-0-	-1325	-0-	16	1	10196	2	Y	24	41	1			6
							26	9									
09	11190	X	9565	-0-	-1625	-0-	15	1	9543	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
10	10385	X	9343	-0-	-1042	-0-	16	1	9302	2	Y	23	21	1			5
							25	9									
11	10050	X	9283	-0-	-767	-0-	15	1	9248	2	Y	18	19	1			4
							20	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

06	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	12	1	7554	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
07	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	16	1	8971	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
08	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	15	1	8035	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
09	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	15	1	8507	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
10	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	16	1	8895	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
11	8700	X	8371	-0-	-329	-0-	15	1	8332	2	Y	22	22	1			5
							24	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

06	12420	X	11156	-0-	-1264	-0-	15	1	10805	2	Y	305	275	1			127
							336	9									
07	13950	X	11503	-0-	-2447	-0-	16	1	11333	2	Y	140	180	1			87
							154	9									
08	13609	X	10832	-0-	-2777	-0-	16	1	10689	2	Y	115	173	1			29
							127	9									
09	12660	X	10090	-0-	-2570	-0-	15	1	10041	2	Y	31	46	1			14
							34	9									
10	11191	X	10284	-0-	-907	-0-	16	1	10138	2	Y	118	105	1			27
							130	9									
11	10830	X	9062	-0-	-1768	-0-	15	1	8937	2	Y	100	103	1			24
							110	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12150	X	10207	-0-		-1943	-0-	15	1	10126	2	Y	60	58	1			25
								66	9									
07	12586	X	9849	-0-		-2737	-0-	16	1	9801	2	Y	29	36	1			18
								32	9									
08	12834	X	9831	-0-		-3003	-0-	16	1	9771	2	Y	40	48	1			10
								44	9									
09	11340	X	8752	-0-		-2588	-0-	15	1	8727	2	Y	9	15	1			4
								10	9									
10	10509	X	8869	-0-		-1640	-0-	16	1	8814	2	Y	35	31	1			8
								39	9									
11	10170	X	8271	-0-		-1899	-0-	15	1	8209	2	Y	43	41	1			10
								47	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13770	X	10524	-0-		-3246	-0-	14	1	10457	2	Y	48	46	1			20
								53	9									
07	13671	X	11316	-0-		-2355	-0-	16	1	11155	2	Y	132	85	1			67
								145	9									
08	13206	X	11085	-0-		-2121	-0-	16	1	10868	2	Y	183	204	1			46
								201	9									
09	12630	X	10174	-0-		-2456	-0-	15	1	10104	2	Y	50	73	1			23
								55	9									
10	11935	X	10172	-0-		-1763	-0-	16	1	9949	2	Y	188	168	1			43
								207	9									
11	10950	X	10116	-0-		-834	-0-	15	1	9895	2	Y	187	186	1			44
								206	9									

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. GAS	(I) 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	8918	X	5495	-0-		-3423	-0-	15	1	5480	2	Y	-0-					-0-
07	6510	X	6059	-0-		-451	-0-	16	1	6018	2	Y	23	12	1			11
								25	9									
08	6510	X	5780	-0-		-730	-0-	16	1	5758	2	Y	5	15	1			1
								6	9									
09	5980	X	5073	-0-		-907	-0-	15	1	5058	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	6014	X	5086	-0-		-928	-0-	16	1	5070	2	Y	-0-					-0-
11	5820	X	4276	-0-		-1544	-0-	15	1	4258	2	Y	3	2	1			1
								3	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	6554	-0-		-166	-0-	15	1	6539	2	Y	-0-					-0-
07	7285	X	6873	-0-		-412	-0-	16	1	6849	2	Y	7	4	1			3
								8	9									
08	7767	X	7767	-0-		-0-	-0-	16	1	7747	2	Y	4	6	1			1
								4	9									
09	7704	X	7704	-0-		-0-	-0-	15	1	7682	2	Y	6	4	1			3
								7	9									
10	7343	X	7343	-0-		-0-	-0-	16	1	7299	2	Y	25	22	1			6
								28	9									
11	7050	X	6187	-0-		-863	-0-	15	1	6162	2	Y	9	13	1			2
								10	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	6556	-0-	-824	-0-	15	1	6463	2	Y	71	79	1			29
							78	9									
07	8153	X	6710	-0-	-1443	-0-	16	1	6636	2	Y	53	52	1			30
							58	9									
08	8153	X	6689	-0-	-1464	-0-	16	1	6603	2	Y	64	78	1			16
							70	9									
09	7890	X	6368	-0-	-1522	-0-	15	1	6334	2	Y	17	25	1			8
							19	9									
10	7533	X	5978	-0-	-1555	-0-	16	1	5900	2	Y	56	51	1			13
							62	9									
11	6570	X	5391	-0-	-1179	-0-	15	1	5310	2	Y	60	59	1			14
							66	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 15 RRCID -> 246629 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	3	17	1			1
							3	9									
07	INC G-10		313	-0-	313	313	15	1	279	2	Y	17	10	1			8
							19	9									
08	INC G-10		401	-0-	401	714	16	1	376	2	Y	8	14	1			2
							9	9									
09	500	N	1124	-0-	624	1338	15	1	206	2	Y	821	448	1			375
							903	9									
10	1701	N	363	-0-	-1338	-0-	16	1	318	2	Y	26	395	1			6
							29	9									
11	390	N	56	-0-	-334	-0-	15	1	31	2	Y	9	13	1			2
							10	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9690	X	8948	-0-	-742	-0-	15	1	8594	2	Y	308	319	1			128
							339	9									
07	9920	X	9166	-0-	-754	-0-	16	1	9052	2	Y	89	155	1			62
							98	9									
08	9548	X	8856	-0-	-692	-0-	16	1	8828	2	Y	11	70	1			3
							12	9									
09	9180	X	8369	-0-	-811	-0-	15	1	8351	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
10	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	16	1	9178	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
11	8520	X	7839	-0-	-681	-0-	15	1	7811	2	Y	12	12	1			3
							13	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	4821	-0-	-819	-0-	15	1	4806	2	Y	-0-					-0-
07	5828	X	4915	-0-	-913	-0-	16	1	4899	2	Y	-0-					-0-
08	5704	X	4751	-0-	-953	-0-	16	1	4735	2	Y	-0-					-0-
09	5520	X	4276	-0-	-1244	-0-	15	1	4261	2	Y	-0-					-0-
10	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	16	1	5197	2	Y	-0-					-0-
*11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	15	1	5245	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5686	-0-	-464	-0-	15	1	5671	2	Y	-0-					-0-
07	6572	X	6431	-0-	-141	-0-	16	1	6415	2	Y	-0-					-0-
08	6572	X	6165	-0-	-407	-0-	16	1	6149	2	Y	-0-					-0-
09	6360	X	5233	-0-	-1127	-0-	15	1	5218	2	Y	-0-					-0-
10	6417	X	2979	-0-	-3438	-0-	15	1	2964	2	Y	-0-					-0-
11	6210	X	1838	-0-	-4372	-0-	15	1	1823	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	3928	-0-	-602	-0-	15	1	3913	2	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4538	-0-	-329	-0-	16	1	4522	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4383	-0-	-515	-0-	16	1	4367	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	3851	-0-	-889	-0-	15	1	3836	2	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4656	-0-	-242	-0-	16	1	4640	2	Y	-0-					-0-
*11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	15	1	4537	2	Y	-0-					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	54 4	1 9	363	2	Y	4	2	1			2
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	55 6	1 9	356	2	Y	5	7	1			-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	53 7	1 9	346	2	Y	6	5	1			1
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	48 4	1 9	347	2	Y	4	2	1			3
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	36 9	1 9	349	2	Y	8	6	1			5
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	35 12	1 9	344	2	Y	11	10	1			6

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		1469	-0-	1469	66155	449	1	1016	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	SWR 10		1593	-0-	1593	67748	491	1	1096	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
08	SWR 10		1468	-0-	1468	69216	448	1	1013	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	SWR 10		1445	-0-	1445	70661	406	1	1035	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	SWR 10		1552	-0-	1552	72213	407	1	1138	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	SWR 10		1564	-0-	1564	73777	406	1	1147	2	Y	10	8	1			4
							11	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	Y	7					15
							8	9									
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	168	2	Y	8					23
							9	9									
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	21	1	137	2	Y	7	23	1			7
							8	9									
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	Y	5					12
							6	9									
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	5					17
							6	9									
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	11	24	1			4
							12	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	530	1	3558	2	Y	36	35	1			20
							40	9									
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	578	1	3751	2	Y	27	19	1			28
							30	9									
08	4340	X	4276	-0-	-64	-0-	563	1	3685	2	Y	25	34	1			19
							28	9									
09	4200	X	4110	-0-	-90	-0-	502	1	3602	2	Y	5	16	1			8
							6	9									
10	4371	X	3809	-0-	-562	-0-	359	1	3441	2	Y	8	14	1			2
							9	9									
11	4230	X	3444	-0-	-786	-0-	315	1	3106	2	Y	21	10	1			13
							23	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	430	1	972	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	435	1	971	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	550	1	1244	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	499	1	1271	2	Y	12	7	1			7
							13	9									
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	468	1	1311	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
*11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	412	1	1161	2	Y	12	13	1			6
							13	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		4294	-0-	4294	155974	1040	1	3248	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
07	SWR 10		4362	-0-	4362	160336	1071	1	3274	2	Y	15	11	1			8
							17	9									
08	SWR 10		4125	-0-	4125	164461	1059	1	3055	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
09	SWR 10		4258	-0-	4258	168719	1086	1	3162	2	Y	9	11	1	1	8	5
							10	9									
10	SWR 10		4081	-0-	4081	172800	1062	1	3002	2	Y	15	12	1			8
							17	9									
11	SWR 10		3666	-0-	3666	176466	1031	1	2612	2	Y	21	19	1			10
							23	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		148	-0-	148	10654	36	1	111	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	SWR 10		133	-0-	133	10787	32	1	98	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	SWR 10		85	-0-	85	10872	21	1	62	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	SWR 10		105	-0-	105	10977	26	1	76	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	SWR 10		155	-0-	155	11132	38	1	108	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
11	SWR 10		114	-0-	114	11246	31	1	79	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		4220	-0-	4220	149398	1022	1	3190	2	Y	7	9	1			9
							8	9									
07	SWR 10		4550	-0-	4550	153948	1117	1	3416	2	Y	15	12	1			12
							17	9									
08	SWR 10		4475	-0-	4475	158423	1148	1	3312	2	Y	14	13	1			13
							15	9									
09	SWR 10		4354	-0-	4354	162777	1108	1	3227	2	Y	17	18	1			12
							19	9									
10	SWR 10		4532	-0-	4532	167309	1178	1	3330	2	Y	22	19	1			15
							24	9									
11	SWR 10		4487	-0-	4487	171796	1263	1	3201	2	Y	21	21	1			15
							23	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	56	1	378	2	Y	14	21	1			8
							15	9									
07	806	N	351	-0-	-455	-0-	46	1	296	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
08	1395	N	505	-0-	-890	-0-	64	1	421	2	Y	18	19	1			7
							20	9									
09	450	N	347	-0-	-103	-0-	42	1	298	2	Y	6	11	1			2
							7	9									
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	26	1	250	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
11	480	N	381	-0-	-99	-0-	34	1	339	2	Y	7	3	1			4
							8	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2716	-0-	-674	-0-	349	1	2339	2	Y	25	27	1			16
							28	9									
07	3503	X	2801	-0-	-702	-0-	371	1	2408	2	Y	20	14	1			22
							22	9									
08	3503	X	2636	-0-	-867	-0-	347	1	2270	2	Y	17	24	1			15
							19	9									
09	3180	X	1876	-0-	-1304	-0-	228	1	1638	2	Y	9	13	1	4	8	7
							10	9									
10	3286	X	1732	-0-	-1554	-0-	163	1	1559	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
11	2730	X	1475	-0-	-1255	-0-	134	1	1317	2	Y	22	10	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	46	1	310	2	Y	7					16
							8	9									
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	57	1	371	2	Y	13					29
							14	9									
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	158	1	1033	2	Y	8	28	1			9
							9	9									
09	3000	N	3132	-0-	132	132	382	1	2741	2	Y	8					17
							9	9									
10	3100	N	3055	-0-	-45	87	288	1	2759	2	Y	7					24
							8	9									
*11	2370	N	2283	-0-	-87	-0-	209	1	2061	2	Y	12	31	1			5
							13	9									

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	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2731	-0-	-269	-0-	342	1	2298	2	Y	83	64	1			32
							91	9									
07	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	368	1	2384	2	Y	84	48	1			68
							92	9									
08	3100	X	2666	-0-	-434	-0-	348	1	2282	2	Y	33	66	1			35
							36	9									
09	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	302	1	2166	2	Y	5	29	1			11
							6	9									
10	2883	X	2343	-0-	-540	-0-	220	1	2114	2	Y	8	19	1			-0-
							9	9									
11	2760	X	2452	-0-	-308	-0-	224	1	2205	2	Y	21	11	1			10
							23	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 #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2757	-0-	-3	-0-	355	1	2382	2	Y	18	29	1			14
							20	9									
07	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	371	1	2409	2	Y	21	15	1			20
							23	9									
08	2883	X	2712	-0-	-171	-0-	355	1	2329	2	Y	25	30	1			15
							28	9									
09	2790	X	2714	-0-	-76	-0-	330	1	2365	2	Y	17	23	1			9
							19	9									
10	2883	X	2613	-0-	-270	-0-	245	1	2353	2	Y	14	21	1			2
							15	9									
11	2760	X	2563	-0-	-197	-0-	234	1	2305	2	Y	22	11	1			13
							24	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2489	-0-	-31	-0-	320	1	2149	2	Y	18	22	1			13
							20	9									
07	2604	N	2544	-0-	-60	-0-	338	1	2191	2	Y	14	10	1			17
							15	9									
08	2604	N	2470	-0-	-134	-0-	325	1	2126	2	Y	17	21	1			13
							19	9									
09	2490	N	2447	-0-	-43	-0-	282	1	2027	2	Y	125	91	1			47
							138	9									
10	2542	N	2351	-0-	-191	-0-	209	1	2006	2	Y	124	138	1			33
							136	9									
11	2400	N	1913	-0-	-487	-0-	157	1	1543	2	Y	194	92	1			135
							213	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		3665	-0-	3665	77078	1121	1	2537	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
07	SWR 10		3691	-0-	3691	80769	1140	1	2542	2	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
08	SWR 10		3503	-0-	3503	84272	1070	1	2419	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
09	SWR 10		3150	-0-	3150	87422	886	1	2254	2	Y	9	5	1			6
							10	9									
10	SWR 10		3098	-0-	3098	90520	813	1	2275	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
11	SWR 10		2913	-0-	2913	93433	760	1	2142	2	Y	10	10	1			5
							11	9									

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
06	SWR 10		769	-0-	769	69411	235	1	533	2	Y	1					1
							1	9									
07	SWR 10		328	-0-	328	69739	101	1	226	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	SWR 10		362	-0-	362	70101	111	1	250	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	SWR 10		43	-0-	43	70144	12	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	SWR 10		324	-0-	324	70468	85	1	238	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	SWR 10		247	-0-	247	70715	64	1	182	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	3055	-0-		3055		125827	739	1	2308	2	Y	7	9	1			-0-
									8	9									
07	SWR	10	3250	-0-		3250		129077	797	1	2436	2	Y	15	12	1			3
									17	9									
08	SWR	10	3146	-0-		3146		132223	806	1	2325	2	Y	14	13	1			4
									15	9									
09	SWR	10	2970	-0-		2970		135193	756	1	2203	2	Y	10	13	1			1
									11	9									
10	SWR	10	2966	-0-		2966		138159	771	1	2178	2	Y	15	13	1			3
									17	9									
11	SWR	10	2904	-0-		2904		141063	815	1	2066	2	Y	21	19	1			5
									23	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	2061	-0-		2061		126075	629	1	1423	2	Y	8	6	1			6
									9	9									
07	SWR	10	2948	-0-		2948		129023	908	1	2026	2	Y	13	19	1			-0-
									14	9									
08	SWR	10	2781	-0-		2781		131804	846	1	1914	2	Y	19	16	1			3
									21	9									
09	SWR	10	2386	-0-		2386		134190	669	1	1703	2	Y	13	6	1	4	8	6
									14	9									
10	SWR	10	2210	-0-		2210		136400	579	1	1621	2	Y	9	10	1			5
									10	9									
11	SWR	10	1487	-0-		1487		137887	386	1	1089	2	Y	11	11	1			5
									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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3204	-0-		-66		-0-	414	1	2782	2	Y	7					20
									8	9									
07	3472	X	3209	-0-		-263		-0-	427	1	2773	2	Y	8					28
									9	9									
08	3472	X	2854	-0-		-618		-0-	377	1	2469	2	Y	7	26	1			9
									8	9									
09	3360	X	2798	-0-		-562		-0-	341	1	2444	2	Y	12					21
									13	9									
10	3379	X	2812	-0-		-567		-0-	265	1	2538	2	Y	8					29
									9	9									
11	3210	X	2601	-0-		-609		-0-	239	1	2349	2	Y	12	34	1			7
									13	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	3807	-0-		3807		167756	923	1	2880	2	Y	4	6	1			6
									4	9									
07	SWR	10	3781	-0-		3781		171537	929	1	2839	2	Y	12	9	1			9
									13	9									
08	SWR	10	3388	-0-		3388		174925	867	1	2502	2	Y	17	13	1			13
									19	9									
09	SWR	10	3446	-0-		3446		178371	878	1	2556	2	Y	11	14	1			10
									12	9									
10	SWR	10	3158	-0-		3158		181529	821	1	2320	2	Y	15	13	1			12
									17	9									
*11	SWR	10	1828	-0-		1828		183357	510	1	1293	2	Y	23	19	1	2	8	14
									25	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 #: 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
06	5160	X	2389	-0-	-2771	-0-	727	1	1645	2	Y	15	9	1			13
							17	9									
07	3596	X	2461	-0-	-1135	-0-	755	1	1685	2	Y	19	30	1			2
							21	9									
08	3596	X	1819	-0-	-1777	-0-	549	1	1242	2	Y	25	21	1			6
							28	9									
09	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	2652	1	6753	2	Y	40	19	1			27
							44	9									
10	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	2247	1	6288	2	Y	41	40	1			28
							45	9									
*11	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	2072	1	5846	2	Y	29	34	1			23
							32	9									

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
06	SWR 10	5577	-0-	5577		174973	1352	1	4221	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
07	SWR 10	5797	-0-	5797		180770	1426	1	4358	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
08	SWR 10	5538	-0-	5538		186308	1423	1	4104	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
09	SWR 10	5299	-0-	5299		191607	1352	1	3938	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
10	SWR 10	5271	-0-	5271		196878	1373	1	3881	2	Y	15	12	1			9
							17	9									
*11	SWR 10	5271	-0-	5271		202149	1484	1	3762	2	Y	23	18	1	2	8	12
							25	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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		136007					Y	1					7
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-		136007					Y	1					8
08	SWR 10	1	-0-	1		136008	1	2			Y	-0-	5	1			3
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-		136008					Y	-0-					3
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-		136008					Y	-0-					3
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-		136008					Y	-0-	3	1			-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	171	1	534	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
07	1116	N	670	-0-	-446	-0-	163	1	498	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
08	775	N	682	-0-	-93	-0-	175	1	503	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
09	720	N	631	-0-	-89	-0-	160	1	465	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
10	682	N	547	-0-	-135	-0-	140	1	395	2	Y	11	8	1			10
							12	9									
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	177	1	449	2	Y	12	11	1			11
							13	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	9707	-0-	9707	345570	2968	1	6714	2	Y	23	17	1			28
							25	9									
07	SWR	10	9903	-0-	9903	355473	3061	1	6828	2	Y	13	36	1			5
							14	9									
08	SWR	10	9740	-0-	9740	365213	2971	1	6717	2	Y	47	38	1			14
							52	9									
09	SWR	10	8834	-0-	8834	374047	2483	1	6323	2	Y	25	15	1			24
							28	9									
10	SWR	10	8784	-0-	8784	382831	2301	1	6441	2	Y	38	35	1			27
							42	9									
11	SWR	10	8764	-0-	8764	391595	2278	1	6425	2	Y	55	48	1			34
							61	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	6282	-0-	6282	249006	1905	1	4308	2	Y	63	35	1			53
							69	9									
07	SWR	10	6370	-0-	6370	255376	1955	1	4362	2	Y	48	91	1			10
							53	9									
08	SWR	10	6248	-0-	6248	261624	1896	1	4286	2	Y	60	53	1			17
							66	9									
09	SWR	10	5867	-0-	5867	267491	1643	1	4184	2	Y	36	21	1			32
							40	9									
10	SWR	10	5892	-0-	5892	273383	1534	1	4293	2	Y	59	52	1			39
							65	9									
11	SWR	10	5678	-0-	5678	279061	1462	1	4122	2	Y	85	73	1			51
							94	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	2888	-0-	2888	101129	671	1	2096	2	Y	110	139	1			92
							121	9									
07	SWR	10	2845	-0-	2845	103974	670	1	2050	2	Y	114	116	1			90
							125	9									
08	SWR	10	2751	-0-	2751	106725	696	1	2007	2	Y	44	73	1			61
							48	9									
09	SWR	10	2687	-0-	2687	109412	663	1	1932	2	Y	84	94	1			51
							92	9									
10	SWR	10	2702	-0-	2702	112114	684	1	1935	2	Y	75	75	1			51
							83	9									
*11	SWR	10	2694	-0-	2694	114808	755	1	1914	2	Y	23	46	1	2	8	26
							25	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3533	-0-	-817	-0-	856	1	2673	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	920	1	2811	2	Y	21	14	1			10
							23	9									
08	3627	X	3445	-0-	-182	-0-	880	1	2540	2	Y	23	19	1			14
							25	9									
09	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	871	1	2537	2	Y	11	17	1			8
							12	9									
10	3627	X	3516	-0-	-111	-0-	913	1	2583	2	Y	18	16	1			10
							20	9									
11	3510	X	2942	-0-	-568	-0-	824	1	2089	2	Y	26	23	1			13
							29	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4746	X	4746	-0-		-0-	-0-	614	1	4121	2	Y	10					22
								11	9									
07	5425	X	4910	-0-		-515	-0-	654	1	4238	2	Y	16					38
								18	9									
08	5363	X	4788	-0-		-575	-0-	633	1	4144	2	Y	10	36	1			12
								11	9									
09	4920	X	4497	-0-		-423	-0-	549	1	3939	2	Y	8					20
								9	9									
10	5084	X	4586	-0-		-498	-0-	432	1	4146	2	Y	7					27
								8	9									
11	4740	X	4585	-0-		-155	-0-	421	1	4150	2	Y	13	33	1			7
								14	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6648	X	6648	-0-		-0-	-0-	861	1	5779	2	Y	7					18
								8	9									
07	7533	X	6873	-0-		-660	-0-	917	1	5947	2	Y	8					26
								9	9									
08	7533	X	7461	-0-		-72	-0-	987	1	6467	2	Y	6	26	1			6
								7	9									
09	7260	X	6625	-0-		-635	-0-	809	1	5807	2	Y	8					14
								9	9									
10	7705	X	7705	-0-		-0-	-0-	727	1	6971	2	Y	6					20
								7	9									
*11	8073	X	8073	-0-		-0-	-0-	743	1	7316	2	Y	13	31	1			2
								14	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4920	X	4688	-0-		-232	-0-	1384	1	3131	2	Y	157	95	1			147
								173	9									
07	4898	X	4898	-0-		-0-	-0-	1451	1	3236	2	Y	192	304	1			35
								211	9									
08	4756	X	4756	-0-		-0-	-0-	1384	1	3130	2	Y	220	192	1			63
								242	9									
09	4500	X	4227	-0-		-273	-0-	1151	1	2932	2	Y	131	79	1			115
								144	9									
10	4650	X	4089	-0-		-561	-0-	1034	1	2894	2	Y	146	150	1			111
								161	9									
11	4500	X	4309	-0-		-191	-0-	1084	1	3057	2	Y	153	157	1			107
								168	9									

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
06	4320	X	4015	-0-		-305	-0-	518	1	3477	2	Y	18	22	1			12
								20	9									
07	4278	X	4226	-0-		-52	-0-	563	1	3648	2	Y	14	10	1			16
								15	9									
08	4278	X	4002	-0-		-276	-0-	527	1	3455	2	Y	18	21	1			13
								20	9									
09	4140	X	4000	-0-		-140	-0-	488	1	3502	2	Y	9	14	1			8
								10	9									
10	4278	X	3854	-0-		-424	-0-	363	1	3479	2	Y	11	14	1			5
								12	9									
11	4080	X	3841	-0-		-239	-0-	352	1	3464	2	Y	23	11	1			17
								25	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	887	-0-	-163	-0-	114	1	763	2	Y	9	12	1			9
							10	9									
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	101	1	653	2	Y	6	5	1			10
							7	9									
08	1023	N	781	-0-	-242	-0-	101	1	662	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
09	900	N	615	-0-	-285	-0-	74	1	533	2	Y	7	10	1			8
							8	9									
10	775	N	466	-0-	-309	-0-	43	1	416	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
11	750	N	483	-0-	-267	-0-	43	1	425	2	Y	14	6	1			12
							15	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	1004	-0-	-706	-0-	130	1	870	2	Y	4					9
							4	9									
07	1054	N	994	-0-	-60	-0-	132	1	855	2	Y	6					15
							7	9									
08	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	143	1	936	2	Y	3	16	1			2
							3	9									
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	224	1	1604	2	Y	9					11
							10	9									
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	140	1	1341	2	Y	6					17
							7	9									
*11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	146	1	1436	2	Y	10	26	1			1
							11	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. (I) GAS 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	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1487	2	11	9	N	10					71
07	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2			N	-0-					71
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1310	2	11	9	N	10					81
09	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	1346	2	11	9	N	10					91
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1352	2	110	9	N	100					191
11	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	1083	2			N	-0-	184	1			7

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	1946	-0-	-454	-0-	1946	2			N	-0-					85
07	2480	X	672	-0-	-1808	-0-	661	2	11	9	N	10					95
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					95
09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					95
*10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5004	2	19	9	N	17					112
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					112

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
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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
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-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2550	X	2339	-0-	-211	-0-	2266	2	73	9	N	66	154	1			52
07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					52
08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2859	2	64	9	N	58					110
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					110
10	2573	N	2551	-0-	-22	-0-	2507	2	44	9	N	40					150
*11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2614	2	98	9	N	89	192	1	2	8	45

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4950	X	4931	-0-	-19	-0-	4899	2	32	9	N	29	34	1			82
07	6076	X	3650	-0-	-2426	-0-	3650	2			N	-0-					82
08	6076	X	4555	-0-	-1521	-0-	4491	2	64	9	N	58					140
09	5880	X	5660	-0-	-220	-0-	5573	2	87	9	N	79	172	1			47
10	5518	X	4769	-0-	-749	-0-	4755	2	14	9	N	13					60
*11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5380	2	2	9	N	2					62

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 126766 COMPL. DATE 01/17/1988 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8095 - 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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 128174 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7588 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 136967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6892 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2820	X	1507	-0-	-1313	-0-	132	1	1363	2	N	11					153
							12	9									
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	196	1	1905	2	N	20					173
							22	9									
08	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	163	1	1543	2	N	-0-					173
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	157	1	1545	2	N	5	115	1			63
							6	9									
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	225	1	2257	2	N	42					105
							46	9									
*11	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	276	1	2472	2	N	7					112
							8	9									

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

06	360	N	289	-0-	-71	-0-	25	1	263	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
07	372	X	223	-0-	-149	-0-	21	1	202	2	Y	-0-					3
08	372	X	315	-0-	-57	-0-	30	1	285	2	Y	-0-					3
09	330	X	310	-0-	-20	-0-	29	1	281	2	Y	-0-	2	1			1
10	341	X	273	-0-	-68	-0-	25	1	248	2	Y	-0-					1
11	300	X	264	-0-	-36	-0-	27	1	237	2	Y	-0-	1	1			-0-

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

06	2100	N	1138	-0-	-962	-0-	100	1	1038	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	549	-0-	-1125	-0-	51	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	196	1	1853	2	Y	154	92	1			62
							169	9									
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	202	1	1993	2	Y	76	120	1			18
							84	9									
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	170	1	1705	2	Y	57	30	1			45
							63	9									
11	2160	N	1777	-0-	-383	-0-	175	1	1563	2	Y	35	68	1			12
							39	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

06	5460	X	3898	-0-	-1562	-0-	343	1	3547	2	Y	7	67	1			23
							8	9									
07	T. A.		3868	-0-	3868	3868	360	1	3501	2	Y	6					29
							7	9									
08	T. A.		3803	-0-	3803	7671	364	1	3433	2	Y	5					34
							6	9									
09	11326	X	3655	-0-	-7671	-0-	334	1	3289	2	Y	29	23	1			40
							32	9									
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	331	1	3320	2	Y	58					98
							64	9									
11	3750	X	3169	-0-	-581	-0-	318	1	2843	2	Y	7	89	1			16
							8	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	1078	-0-	-932	-0-	95	1	983	2	Y	-0-	13	1			3
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	124	1	1205	2	Y	-0-					3
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	195	1	1846	2	Y	19					22
							21	9									
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	182	1	1792	2	Y	2	15	1			9
							2	9									
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	229	1	2291	2	Y	-0-					9
*11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	262	1	2345	2	Y	4	8	1			5
							4	9									

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	471	1	4872	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	507	1	4929	2	Y	7	12	1			7
							8	9									
08	5363	X	5197	-0-	-166	-0-	497	1	4692	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
09	5190	X	4839	-0-	-351	-0-	445	1	4376	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
10	5363	X	5335	-0-	-28	-0-	481	1	4817	2	Y	34	11	1			27
							37	9									
11	5190	X	4766	-0-	-424	-0-	477	1	4264	2	Y	23	42	1			8
							25	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	2434	-0-	-1946	-0-	213	1	2198	2	Y	21					49
							23	9									
07	6665	X	2944	-0-	-3721	-0-	274	1	2664	2	Y	5					54
							6	9									
08	5952	X	2956	-0-	-2996	-0-	281	1	2656	2	Y	17	51	1			20
							19	9									
09	5190	X	2726	-0-	-2464	-0-	250	1	2458	2	Y	16					36
							18	9									
10	2945	X	2634	-0-	-311	-0-	237	1	2380	2	Y	15					51
							17	9									
11	2850	X	2405	-0-	-445	-0-	240	1	2144	2	Y	19	38	1			32
							21	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	Y	-0-					12
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	Y	-0-					12
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	14	1	133	2	Y	-0-	12	1			-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	13	1	130	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	11	1	95	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	3058	-0-	-62	-0-	265	1	2743	2	Y	45	47	1			28
							50	9									
07	3069	X	2864	-0-	-205	-0-	260	1	2524	2	Y	73	31	1			70
							80	9									
08	3286	X	2643	-0-	-643	-0-	247	1	2328	2	Y	62	107	1			25
							68	9									
09	3180	X	1877	-0-	-1303	-0-	173	1	1700	2	Y	4	28	1			1
							4	9									
10	3286	X	2373	-0-	-913	-0-	211	1	2110	2	Y	47	11	1			37
							52	9									
11	3060	X	2276	-0-	-784	-0-	222	1	1982	2	Y	65	80	1			22
							72	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4139	-0-	-781	-0-	364	1	3761	2	Y	13	66	1			11
							14	9									
07	5084	X	4197	-0-	-887	-0-	392	1	3805	2	Y	-0-					11
08	4464	X	4425	-0-	-39	-0-	422	1	3986	2	Y	15	18	1			8
							17	9									
09	4320	X	4187	-0-	-133	-0-	384	1	3778	2	Y	23					31
							25	9									
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	389	1	3901	2	Y	23					54
							25	9									
11	4290	X	4024	-0-	-266	-0-	403	1	3606	2	Y	14	54	1			14
							15	9									

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	512	-0-	-1978	-0-	45	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	300	-0-	-971	-0-	28	1	272	2	Y	-0-					-0-
08	1085	X	369	-0-	-716	-0-	35	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	690	X	334	-0-	-356	-0-	31	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	713	X	242	-0-	-471	-0-	22	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	510	X	301	-0-	-209	-0-	30	1	271	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	273	1	2817	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
07	3131	X	3030	-0-	-101	-0-	282	1	2740	2	Y	7	3	1			6
							8	9									
08	3131	X	3130	-0-	-1	-0-	297	1	2802	2	Y	28	23	1			11
							31	9									
09	3090	X	3067	-0-	-23	-0-	278	1	2732	2	Y	52	51	1			12
							57	9									
10	3193	X	3079	-0-	-114	-0-	279	1	2796	2	Y	4	13	1			3
							4	9									
11	3090	X	2725	-0-	-365	-0-	270	1	2412	2	Y	39	29	1			13
							43	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	746	1	7712	2	Y	143	201	1			88
							157	9									
07	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	903	1	8776	2	Y	121	94	1			115
							133	9									
08	7998	X	7388	-0-	-610	-0-	699	1	6601	2	Y	80	163	1			32
							88	9									
09	8610	X	6417	-0-	-2193	-0-	583	1	5736	2	Y	89	100	1			21
							98	9									
10	9827	X	4835	-0-	-4992	-0-	432	1	4326	2	Y	70	36	1			55
							77	9									
11	9510	X	4596	-0-	-4914	-0-	454	1	4063	2	Y	72	103	1			24
							79	9									

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4931	-0-	-349	-0-	435	1	4494	2	Y	2	20	1			1
							2	9									
07	5456	X	5284	-0-	-172	-0-	492	1	4785	2	Y	6	1	1			6
							7	9									
08	5332	X	5021	-0-	-311	-0-	480	1	4535	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
09	5160	X	4820	-0-	-340	-0-	444	1	4375	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	5332	X	5106	-0-	-226	-0-	458	1	4587	2	Y	55	12	1			43
							61	9									
11	5100	X	4857	-0-	-243	-0-	485	1	4336	2	Y	33	65	1			11
							36	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	4894	-0-	-986	-0-	427	1	4416	2	Y	46					124
							51	9									
07	6076	X	5022	-0-	-1054	-0-	466	1	4531	2	Y	23					147
							25	9									
08	5177	X	4661	-0-	-516	-0-	443	1	4187	2	Y	28	151	1			24
							31	9									
09	4950	X	4625	-0-	-325	-0-	422	1	4150	2	Y	48	28	1			44
							53	9									
10	5115	X	4623	-0-	-492	-0-	417	1	4183	2	Y	21					65
							23	9									
11	4890	X	4385	-0-	-505	-0-	438	1	3914	2	Y	30	77	1			18
							33	9									

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	173	1	1786	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
07	2077	X	1715	-0-	-362	-0-	158	1	1540	2	Y	15	4	1			14
							17	9									
08	2077	X	1191	-0-	-886	-0-	113	1	1064	2	Y	13	22	1			5
							14	9									
09	2010	X	1487	-0-	-523	-0-	137	1	1346	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
10	2046	X	1446	-0-	-600	-0-	131	1	1315	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1980	X	1308	-0-	-672	-0-	132	1	1176	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 #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3477	-0-	-1023	-0-	303	1	3127	2	Y	43	14	1			46
							47	9									
07	4495	X	3938	-0-	-557	-0-	364	1	3542	2	Y	29					75
							32	9									
08	4433	X	3698	-0-	-735	-0-	352	1	3324	2	Y	20					95
							22	9									
09	4080	X	3781	-0-	-299	-0-	349	1	3431	2	Y	1	66	1			30
							1	9									
10	4216	X	3960	-0-	-256	-0-	359	1	3601	2	Y	-0-					30
*11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	387	1	3458	2	Y	27	27	1			30
							30	9									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5430	X	5283	-0-	-147	-0-	464	1	4797	2	Y	20					41
							22	9									
07	5611	X	5196	-0-	-415	-0-	483	1	4690	2	Y	21					62
							23	9									
08	5549	X	4757	-0-	-792	-0-	455	1	4299	2	Y	3					65
							3	9									
09	5370	X	4606	-0-	-764	-0-	423	1	4164	2	Y	17					82
							19	9									
10	5549	X	5134	-0-	-415	-0-	463	1	4645	2	Y	24	80	1			26
							26	9									
11	5280	X	3528	-0-	-1752	-0-	354	1	3165	2	Y	8					34
							9	9									

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
06	3780	X	2922	-0-	-858	-0-	256	1	2644	2	Y	20	66	1			16
							22	9									
07	3906	X	3147	-0-	-759	-0-	289	1	2805	2	Y	48					64
							53	9									
08	3906	X	2989	-0-	-917	-0-	280	1	2643	2	Y	60	92	1			32
							66	9									
09	3180	X	2155	-0-	-1025	-0-	197	1	1937	2	Y	19					51
							21	9									
10	3286	X	2649	-0-	-637	-0-	237	1	2377	2	Y	32					83
							35	9									
11	3060	X	1946	-0-	-1114	-0-	193	1	1730	2	Y	21	83	1			21
							23	9									

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
06	2580	X	1448	-0-	-1132	-0-	126	1	1304	2	Y	16					44
							18	9									
07	2759	X	1435	-0-	-1324	-0-	133	1	1294	2	Y	7					51
							8	9									
08	3007	X	1381	-0-	-1626	-0-	129	1	1219	2	Y	30					81
							33	9									
09	2910	X	1897	-0-	-1013	-0-	173	1	1702	2	Y	20					101
							22	9									
10	3007	X	1937	-0-	-1070	-0-	175	1	1750	2	Y	11	99	1			13
							12	9									
*11	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	198	1	1771	2	Y	15					28
							17	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	3630	X	2043	-0-	-1587	-0-	174	1	1800	2	Y	63	43	1			51
							69	9									
07	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	187	1	1819	2	Y	12					63
							13	9									
08	2015	X	1835	-0-	-180	-0-	175	1	1656	2	Y	4	65	1			2
							4	9									
09	2040	X	1874	-0-	-166	-0-	173	1	1700	2	Y	1					3
							1	9									
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	186	1	1863	2	Y	34					37
							37	9									
11	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	173	1	1549	2	Y	27	38	1			26
							30	9									

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
06	3120	X	2986	-0-	-134	-0-	261	1	2695	2	Y	27					64
							30	9									
07	3658	X	3294	-0-	-364	-0-	304	1	2956	2	Y	31					95
							34	9									
08	3503	X	3103	-0-	-400	-0-	293	1	2768	2	Y	38	90	1			43
							42	9									
09	3390	X	3134	-0-	-256	-0-	285	1	2807	2	Y	38					81
							42	9									
10	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	287	1	2874	2	Y	10					91
							11	9									
11	3180	X	2930	-0-	-250	-0-	295	1	2635	2	Y	-0-	69	1			22

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
06	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	121	1	1252	2	Y	18					20
							20	9									
07	1395	X	1272	-0-	-123	-0-	117	1	1136	2	Y	17					37
							19	9									
08	1426	X	642	-0-	-784	-0-	61	1	579	2	Y	2	35	1			4
							2	9									
09	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	171	1	1681	2	Y	45					49
							50	9									
10	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	199	1	1996	2	Y	37					86
							41	9									
*11	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	167	1	1497	2	Y	35	65	1			56
							39	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	216	1	2237	2	Y	14	13	1			18
							15	9									
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	231	1	2247	2	Y	12					30
							13	9									
08	2449	X	2324	-0-	-125	-0-	221	1	2083	2	Y	18					48
							20	9									
09	2460	X	1825	-0-	-635	-0-	167	1	1647	2	Y	10	33	1			25
							11	9									
10	2542	X	2189	-0-	-353	-0-	198	1	1984	2	Y	6					31
							7	9									
11	2460	X	2399	-0-	-61	-0-	241	1	2158	2	Y	-0-	28	1			3

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4027	-0-	-293	-0-	353	1	3646	2	Y	25					131
							28	9									
07	4092	X	3781	-0-	-311	-0-	350	1	3406	2	Y	23					154
							25	9									
08	4092	X	3162	-0-	-930	-0-	300	1	2829	2	Y	30	158	1			26
							33	9									
09	4020	X	3114	-0-	-906	-0-	283	1	2786	2	Y	41	29	1			38
							45	9									
10	4154	X	2092	-0-	-2062	-0-	188	1	1889	2	Y	14					52
							15	9									
11	4020	X	2685	-0-	-1335	-0-	267	1	2392	2	Y	24	61	1			15
							26	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	X	1021	-0-	-209	-0-	89	1	921	2	Y	10					19
							11	9									
07	1240	X	1060	-0-	-180	-0-	98	1	950	2	Y	11					30
							12	9									
08	1085	X	841	-0-	-244	-0-	79	1	750	2	Y	11	31	1			10
							12	9									
09	1050	X	987	-0-	-63	-0-	88	1	864	2	Y	32	12	1			30
							35	9									
10	1085	X	772	-0-	-313	-0-	69	1	690	2	Y	12					42
							13	9									
11	1020	X	835	-0-	-185	-0-	84	1	748	2	Y	3	43	1			2
							3	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	1454	-0-	-136	-0-	128	1	1323	2	Y	3	14	1			6
							3	9									
07	1643	X	1192	-0-	-451	-0-	111	1	1081	2	Y	-0-					6
08	1829	X	1159	-0-	-670	-0-	111	1	1048	2	Y	-0-					6
09	1770	X	793	-0-	-977	-0-	73	1	720	2	Y	-0-	4	1			2
10	1829	X	1094	-0-	-735	-0-	99	1	988	2	Y	6					8
							7	9									
11	1440	X	1134	-0-	-306	-0-	113	1	1007	2	Y	13	7	1			14
							14	9									

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
06	5400	X	3534	-0-	-1866	-0-	310	1	3203	2	Y	19	41	1			29
							21	9									
07	5580	X	3880	-0-	-1700	-0-	361	1	3505	2	Y	13					42
							14	9									
08	5053	X	3437	-0-	-1616	-0-	328	1	3099	2	Y	9					51
							10	9									
09	4890	X	3407	-0-	-1483	-0-	314	1	3087	2	Y	5	36	1			20
							6	9									
10	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	434	1	4350	2	Y	5					25
							6	9									
*11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	435	1	3892	2	Y	2	23	1			4
							2	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	11	1	119	2	Y	-0-	3	1			1
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					1
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					1
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	9	1	89	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	4816	-0-	-644	-0-	15 81	1 9	4720	2	Y	74	43	1			31
07	5363	X	5066	-0-	-297	-0-	16 30	1 9	5020	2	Y	27	40	1			18
08	5301	X	5123	-0-	-178	-0-	16 35	1 9	5072	2	Y	32	42	1			8
09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	4812	2	Y	9	13	1			4
10	5053	X	5024	-0-	-29	-0-	16 39	1 9	4969	2	Y	35	31	1			8
*11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	15 33	1 9	5078	2	Y	30	31	1			7

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	141 1	1 9	1457	2	N	1					76
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	166	1	1610	2	N	-0-					76
08	1705	N	1378	-0-	-327	-0-	132	1	1246	2	N	-0-					76
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	152	1	1493	2	N	-0-					76
10	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	148	1	1479	2	N	-0-					76
*11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	152	1	1359	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
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
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
06	420	N	213	-0-	-207	-0-	194	2	19	9	N	17					150
07	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	2			N	-0-	123	1			27
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					27
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	288	2	20	9	N	18					45
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					45
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					45

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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	13320	X	10411	-0-	-2909	-0-	682	1	9655	2	Y	67					117
							74	9									
07	13764	X	10557	-0-	-3207	-0-	787	1	9709	2	Y	55	140	1			32
							61	9									
08	12989	X	8737	-0-	-4252	-0-	711	1	8018	2	Y	7					39
							8	9									
*09	12570	X	7767	-0-	-4803	-0-	690	1	7077	2	Y	-0-					39
10	12493	X	4362	-0-	-8131	-0-	496	1	3866	2	Y	-0-					39
*11	10410	X	4181	-0-	-6229	-0-	490	1	3691	2	Y	-0-					39

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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
06	600	N	421	-0-	-179	-0-	421	2			N	-0-					59
07	713	N	309	-0-	-404	-0-	309	2			N	-0-					59
08	589	N	157	-0-	-432	-0-	157	2			N	-0-					59
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					59
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					59
11	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-					59

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					41
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					41
09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					75
07	837	N	491	-0-	-346	-0-	491	2			N	-0-					75
08	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					75
09	630	N	405	-0-	-225	-0-	405	2			N	-0-					75
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					75
11	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2			N	-0-					75

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

06	1470	N	1221	-0-	-249	-0-	1221	2			N	-0-					112
07	1891	N	1207	-0-	-684	-0-	1207	2			N	-0-					112
08	1612	N	1279	-0-	-333	-0-	1279	2			N	-0-					112
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					112
*10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	N	1	1	8			112
*11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					112

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF, FRED WELL #: 2 RRCID -> 115394 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6045 - 6082

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	527	N	252	-0-	-275	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	INC	G-10	208	-0-	208	208	208	2			N	-0-					-0-
09	INC	G-10	577	-0-	577	785	577	2			N	-0-					-0-
10	INC	G-10	373	-0-	373	1158	373	2			N	-0-					-0-
*11	1642	N	484	-0-	-1158	-0-	484	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	90 73	1 9	3538	2	Y	66					108
07	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	93 34	1 9	3472	2	Y	31					139
08	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	93 28	1 9	3300	2	Y	25					164
09	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	90 19	1 9	3244	2	Y	17	132	1			49
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	93 25	1 9	3455	2	Y	23					72
*11	3210 X	2783	-0-	-427	-0-	90 19	1 9	2674	2	Y	17					89

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

06	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	1032	1	5589	2	N	46					110
							51	9									
07	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	1038	1	5931	2	N	61					171
							67	9									
08	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	1376	1	8043	2	N	74	176	1			69
							81	9									
09	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	1223	1	7346	2	N	78					147
							86	9									
10	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	1003	1	6049	2	N	44					191
							48	9									
*11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	965	1	5452	2	N	51	178	1			64
							56	9									

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1					23
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					23
08	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					23
09	T. A.		1	-0-	1	11	1	2			Y	-0-					23
10	T. A.		2	-0-	2	13	2	2			Y	-0-					23
11	T. A.		34	-0-	34	47	34	2			Y	-0-					23

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

06	150	N	118	-0-	-32	-0-	14	1	104	2	N	-0-					23
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	N	-0-					23
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	N	-0-					23
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	120	1	922	2	N	-0-					23
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	231	1	1920	2	N	-0-					23
*11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	146	1	1144	2	N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	132	1	956	2	N	-0-					32
07	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	131	1	975	2	N	-0-					32
08	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	129	1	939	2	N	-0-					32
09	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	119	1	915	2	N	-0-					32
10	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	111	1	918	2	N	-0-					32
11	1020	N	948	-0-	-72	-0-	107	1	841	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
06	1230	N	911	-0-	-319	-0-	911	2			N	-0-					94
07	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	1025	2			N	-0-					94
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					94
09	900	N	429	-0-	-471	-0-	429	2			N	-0-					94
10	1023	N	161	-0-	-862	-0-	161	2			N	-0-					94
11	960	N	642	-0-	-318	-0-	642	2			N	-0-					94

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	4980	X	2282	-0-	-2698	-0-	2280	2	2	9	N	2					5
07	5146	X	2203	-0-	-2943	-0-	2203	2			N	-0-					5
08	4712	X	1177	-0-	-3535	-0-	1177	2			N	-0-					5
09	2280	X	1180	-0-	-1100	-0-	1180	2			N	-0-					5
10	2356	X	2253	-0-	-103	-0-	2166	2	87	9	N	79					84
*11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2559	2	14	9	N	13					97

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
06	990	X	345	-0-	-645	-0-	120	1	213	2	N	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
07	1023	X	442	-0-	-581	-0-	120	1	306	2	N	13	13	0			-0-
							2	4	14	9							
08	992	X	357	-0-	-635	-0-	120	1	224	2	N	10	10	0			-0-
							2	4	11	9							
09	960	X	300	-0-	-660	-0-	120	1	169	2	N	8	8	0			-0-
							2	4	9	9							
*10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	120	1	455	2	N	20	20	0			-0-
							2	4	22	9							
11	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

06	6150	X	5110	-0-	-1040	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5120	-0-	-1235	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5482	-0-	-873	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5392	-0-	-518	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
10	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	5291	-0-	-19	-0-	5291	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

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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
08	868	N	634	-0-	-234	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	637	-0-	-533	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	541	-0-	-575	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

06	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4264	-0-	-1564	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4740	-0-	-900	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5071	-0-	-571	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4657	-0-	-713	-0-	4657	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
10	713	N	436	-0-	-277	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

06	6390	X	5939	-0-	-451	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5185	-0-	-1418	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5079	-0-	-1338	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4885	-0-	-1205	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5302	-0-	-991	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4888	-0-	-1052	-0-	4888	2			N	-0-					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1397	-0-	-525	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	379	-0-	-1481	-0-	379	2			N	-0-					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

06	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	11961	-0-	-2206	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
08	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	16379	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
10	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	13374	-0-	-1086	-0-	13374	2			N	-0-					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

06	8070	X	4416	-0-	-3654	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	4288	-0-	-3555	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	3582	-0-	-4261	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	1647	-0-	-5763	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
10	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
*11	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	870	N	575	-0-	-295	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	899	N	676	-0-	-223	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	837	N	700	-0-	-137	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
*11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

06	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					5
07	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					5
08	9021	X	6674	-0-	-2347	-0-	6674	2			N	-0-					5
09	8730	X	6720	-0-	-2010	-0-	6720	2			N	-0-					5
10	9021	X	5840	-0-	-3181	-0-	5840	2			N	-0-					5
*11	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					5

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

06	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8763	-0-	-816	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		8658	-0-	8658	8658	8658	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		8259	-0-	8259	16917	8259	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10		7827	-0-	7827	24744	7827	2			N	-0-					-0-
*11	32200	X	7456	-0-	-24744	-0-	7456	2			N	-0-					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

06	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2			N	-0-					78
07	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					78
08	9858	X	8999	-0-	-859	-0-	8999	2			N	-0-					78
09	9540	X	9255	-0-	-285	-0-	9255	2			N	-0-					78
10	9703	X	8151	-0-	-1552	-0-	8151	2			N	-0-					78
11	9390	X	8621	-0-	-769	-0-	8621	2			N	-0-					78

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

06	11130	X	10457	-0-	-673	-0-	10457	2			N	-0-					27
07	11501	X	10618	-0-	-883	-0-	10618	2			N	-0-					27
08	11656	X	10706	-0-	-950	-0-	10706	2			N	-0-					27
09	11010	X	10518	-0-	-492	-0-	10518	2			N	-0-					27
10	11377	X	10694	-0-	-683	-0-	10694	2			N	-0-					27
11	10470	X	10222	-0-	-248	-0-	10222	2			N	-0-					27

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

06	3780	X	1789	-0-	-1991	-0-	1789	2			N	-0-					7
07	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					7
08	15283	X	13541	-0-	-1742	-0-	13541	2			N	-0-					7
09	14790	X	6854	-0-	-7936	-0-	6854	2			N	-0-					7
10	9331	X	1377	-0-	-7954	-0-	1377	2			N	-0-					7
11	13110	X	2429	-0-	-10681	-0-	2429	2			N	-0-					7

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	3540	X	3491	-0-	-49	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3631	-0-	-27	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3244	-0-	-321	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3234	-0-	-216	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
*11	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6360	X	5821	-0-	-539	-0-	5821	2			N	-0-					43
07	6169	X	6010	-0-	-159	-0-	6010	2			N	-0-					43
08	6107	X	5775	-0-	-332	-0-	5775	2			N	-0-					43
09	5820	X	5739	-0-	-81	-0-	5739	2			N	-0-					43
10	6014	X	5776	-0-	-238	-0-	5776	2			N	-0-					43
11	5820	X	5681	-0-	-139	-0-	5681	2			N	-0-					43

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

06	11130	X	9800	-0-	-1330	-0-	9800	2			N	-0-					53
07	11222	X	9699	-0-	-1523	-0-	9699	2			N	-0-					53
08	11036	X	9176	-0-	-1860	-0-	9176	2			N	-0-					53
09	10620	X	7374	-0-	-3246	-0-	7374	2			N	-0-					53
10	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-					53
*11	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	2			N	-0-					53

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

06	5760	X	4709	-0-	-1051	-0-	4709	2			N	-0-					12
07	5952	X	5091	-0-	-861	-0-	5091	2			N	-0-					12
08	5890	X	5011	-0-	-879	-0-	5011	2			N	-0-					12
09	4980	X	4028	-0-	-952	-0-	4028	2			N	-0-					12
10	5084	X	4195	-0-	-889	-0-	4195	2			N	-0-					12
*11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	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

06	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					53
07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					53
08	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					53
09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					53
10	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					53
*11	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					53

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

06	2040	N	1780	-0-	-260	-0-	1780	2			N	-0-					42
07	2108	N	1729	-0-	-379	-0-	1729	2			N	-0-					42
08	1984	N	1700	-0-	-284	-0-	1700	2			N	-0-					42
09	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	1634	2			N	-0-					42
10	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1663	2			N	-0-					42
11	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	1545	2			N	-0-					42

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30438	X	30438	-0-	-0-	-0-	30438	2			N	-0-					73
07	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	17767	2			N	-0-					73
08	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2			N	-0-					73
09	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	11863	2			N	-0-					73
10	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	2			N	-0-					73
11	11640	X	9664	-0-	-1976	-0-	9664	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	315	1	3246	2	N	-0-					-0-
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	310	1	3332	2	N	-0-					-0-
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	330	1	3455	2	N	-0-					-0-
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	321	1	3378	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	318	1	3247	2	N	-0-					-0-
*11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	323	1	3151	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	67	1	685	2	N	-0-					-0-
07	806	N	712	-0-	-94	-0-	61	1	651	2	N	-0-					-0-
08	806	N	574	-0-	-232	-0-	50	1	524	2	N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	77	1	814	2	N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	76	1	775	2	N	-0-					-0-
*11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	74	1	721	2	N	-0-					-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10229 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	150	1	1080	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	810	-0-	-740	-0-	113	1	697	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	970	-0-	-363	-0-	119	1	851	2	N	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	181	1	1050	2	N	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	171	1	944	2	N	-0-					-0-
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	129	1	758	2	N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	651	N	304	-0-	-347	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*01	434	N	424	-0-	-10	-0-	58	1	366	2	N	-0-					-0-
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	67	1	440	2	N	-0-					-0-
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	432	2	N	-0-					-0-
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	52	1	418	2	N	-0-					-0-
*05	558	N	447	-0-	-111	-0-	48	1	399	2	N	-0-					-0-
*06	480	N	402	-0-	-78	-0-	49	1	353	2	N	-0-					-0-
*07	496	N	491	-0-	-5	-0-	68	1	423	2	N	-0-					-0-
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	57	1	405	2	N	-0-					-0-
*09	390	N	372	-0-	-18	-0-	55	1	317	2	N	-0-					-0-
*10	496	N	452	-0-	-44	-0-	69	1	383	2	N	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	62	1	366	2	N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

06	210	N	190	-0-	-20	-0-	23	1	167	2	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	2	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	183	2	N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	167	2	N	48					48
							53	9									
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	22	1	122	2	N	-0-					48
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	24	1	143	2	N	-0-					48

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

06	5340	X	3767	-0-	-1573	-0-	458	1	3309	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	3911	-0-	-1111	-0-	545	1	3366	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	3448	-0-	-1109	-0-	425	1	3023	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3096	-0-	-954	-0-	455	1	2641	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	2904	-0-	-1095	-0-	445	1	2459	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	2610	-0-	-1170	-0-	380	1	2230	2	N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

06	660	N	642	-0-	-18	-0-	78	1	564	2	N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	114	1	703	2	N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	140	1	993	2	N	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	154	1	895	2	N	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	171	1	942	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3653	-0-	653	653	531	1	3122	2	N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					15
07	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2			N	-0-					15
08	1240	N	899	-0-	-341	-0-	899	2			N	-0-					15
09	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2944	2	30	9	N	27					42
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					42
*11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	153	1	1102	2	N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	182	1	1124	2	N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	162	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	191	1	1110	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	204	1	1129	2	N	-0-					-0-
*11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	181	1	1061	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B DENY		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	6360 X	5909	-0-	-451	-0-	5909	2		N	-0-			12
07	6572 X	5822	-0-	-750	-0-	5822	2		N	-0-			12
08	6541 X	5868	-0-	-673	-0-	5868	2		N	-0-			12
09	6000 X	5643	-0-	-357	-0-	5643	2		N	-0-			12
10	6200 X	5752	-0-	-448	-0-	5752	2		N	-0-			12
11	5910 X	5490	-0-	-420	-0-	5490	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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
06	6990	X	6308	-0-	-682	-0-	6308	2			N	-0-					100
07	7099	X	6754	-0-	-345	-0-	6754	2			N	-0-					100
08	6975	X	6118	-0-	-857	-0-	6118	2			N	-0-					100
09	6750	X	6527	-0-	-223	-0-	6527	2			N	-0-					100
10	6975	X	5547	-0-	-1428	-0-	5547	2			N	-0-					100
11	6540	X	5206	-0-	-1334	-0-	5203	2	3	9	N	3					103

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
06	13740	X	9459	-0-	-4281	-0-	9456	2	3	9	N	3					153
07	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	15217	2	25	9	N	23	146	1			30
08	16492	X	15371	-0-	-1121	-0-	15352	2	19	9	N	17					47
09	15960	X	12013	-0-	-3947	-0-	12006	2	7	9	N	6					53
10	16492	X	15138	-0-	-1354	-0-	15106	2	32	9	N	29					82
11	14880	X	13018	-0-	-1862	-0-	13009	2	9	9	N	8					90

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
06	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	870	-0-	-150	-0-	870	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
06	3300	X	3274	-0-	-26	-0-	3274	2			N	-0-					157
07	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	3349	2	1	9	N	1	101	1			57
08	3379	X	3214	-0-	-165	-0-	3214	2			N	-0-					57
09	3270	X	3156	-0-	-114	-0-	3156	2			N	-0-					57
10	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	3236	2			N	-0-					57
11	3270	X	3078	-0-	-192	-0-	3078	2			N	-0-					57

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
06	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8622	-0-	-368	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8283	-0-	-955	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7672	-0-	-1268	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7985	-0-	-1160	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7935	-0-	-915	-0-	7935	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
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
*11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	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
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					35
07	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					35
08	5332	X	4946	-0-	-386	-0-	4946	2			N	-0-					35
09	5160	X	4913	-0-	-247	-0-	4911	2	2	9	N	2					37
10	5239	X	5018	-0-	-221	-0-	5017	2	1	9	N	1					38
11	5010	X	4832	-0-	-178	-0-	4832	2			N	-0-					38

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
06	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1285	2			N	-0-					25
07	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1245	2			N	-0-					25
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					25
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					25
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					25
*11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					25

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

06	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	2367	2	7	9	N	6					78
07	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	2418	2	50	9	N	45	113	1			10
08	2418	N	2320	-0-	-98	-0-	2320	2			N	-0-					10
09	2370	N	2314	-0-	-56	-0-	2311	2	3	9	N	3					13
10	2480	N	2370	-0-	-110	-0-	2370	2			N	-0-					13
*11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2297	2	4	9	N	4					17

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

06	3510	X	3336	-0-	-174	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3453	-0-	-205	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3291	-0-	-249	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3349	-0-	-216	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3192	-0-	-138	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

*12	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	3133	2	1	9	N	1	1	8			75
*01	3317	X	3085	-0-	-232	-0-	3085	2			N	-0-					75
*02	2856	X	2698	-0-	-158	-0-	2697	2	1	9	N	1	1	8			75
*03	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	2989	2	6	9	N	5	5	8			75
*04	3060	X	2899	-0-	-161	-0-	2898	2	1	9	N	1	1	8			75
*05	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	2936	2			N	-0-					75
*06	3000	X	2783	-0-	-217	-0-	2783	2			N	-0-					75
*07	3007	X	2892	-0-	-115	-0-	2892	2			N	-0-					75
*08	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	2814	2			N	-0-					75
*09	2790	N	2715	-0-	-75	-0-	2715	2			N	-0-					75
*10	2883	N	2741	-0-	-142	-0-	2741	2			N	-0-					75
*11	2730	N	2613	-0-	-117	-0-	2613	2			N	-0-					75

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					40
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					40
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					40
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					40
10	837	N	811	-0-	-26	-0-	807	2	4	9	N	4					44
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					44

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
*11	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

06	7380	X	6337	-0-	-1043	-0-	6337	2			N	-0-					40
07	7502	X	6855	-0-	-647	-0-	6855	2			N	-0-					40
08	7161	X	6382	-0-	-779	-0-	6382	2			N	-0-					40
09	6930	X	6435	-0-	-495	-0-	6435	2			N	-0-					40
10	6851	X	6467	-0-	-384	-0-	6467	2			N	-0-					40
11	6630	X	5168	-0-	-1462	-0-	5168	2			N	-0-					40

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

06	2700	X	136	-0-	-2564	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	38	-0-	-2752	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	496	N	72	-0-	-424	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4755	-0-	1755	1755	4755	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

06	10710	X	8620	-0-	-2090	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9011	-0-	-1808	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	8321	-0-	-1971	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	7571	-0-	-2389	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	5196	-0-	-3825	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
*11	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2			N	-0-					-0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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
06	10980	X	10826	-0-	-154	-0-	10826	2			N	-0-					140
07	11346	X	10811	-0-	-535	-0-	10811	2			N	-0-					140
08	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2			N	-0-					140
09	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					140
10	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					140
11	9900	X	9801	-0-	-99	-0-	9801	2			N	-0-					140

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
06	11340	X	10597	-0-	-743	-0-	10597	2			N	-0-					152
07	11718	X	10671	-0-	-1047	-0-	10671	2			N	-0-					152
08	11718	X	10584	-0-	-1134	-0-	10584	2			N	-0-					152
09	10770	X	10099	-0-	-671	-0-	10099	2			N	-0-					152
10	11129	X	10299	-0-	-830	-0-	10299	2			N	-0-					152
11	10590	X	9710	-0-	-880	-0-	9710	2			N	-0-					152

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
06	840	N	679	-0-	-161	-0-	83	1	596	2	N	-0-					-0-
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	110	1	678	2	N	-0-					-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	89	1	631	2	N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	111	1	645	2	N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	129	1	713	2	N	-0-					-0-
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	107	1	631	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
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	6	1	179	2	N	-0-					13
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	4	1	140	2	N	-0-					13
08	217	N	92	-0-	-125	-0-	3	1	89	2	N	-0-					13
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	3	1	109	2	N	-0-					13
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	3	1	101	2	N	-0-					13
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	N	-0-					13

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10050	X	9129	-0-	-921	-0-	1111	1	8018	2	N	-0-					12
07	10385	X	9490	-0-	-895	-0-	1322	1	8168	2	N	-0-					12
08	9424	X	9151	-0-	-273	-0-	1127	1	8024	2	N	-0-					12
09	9120	X	9073	-0-	-47	-0-	1334	1	7739	2	N	-0-					12
10	9424	X	9392	-0-	-32	-0-	1440	1	7952	2	N	-0-					12
11	9120	X	8528	-0-	-592	-0-	1240	1	7288	2	N	-0-					12

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	340	1	2457	2	N	-0-					17
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	397	1	2453	2	N	-0-					17
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	343	1	2441	2	N	-0-					17
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	402	1	2331	2	N	16					33
							18	9									
10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	429	1	2370	2	N	-0-					33
*11	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	383	1	2249	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
06	9060	X	8362	-0-	-698	-0-	8362	2			N	-0-					272
07	9362	X	8421	-0-	-941	-0-	8421	2			N	-0-					272
08	9362	X	8304	-0-	-1058	-0-	8304	2			N	-0-					272
09	8580	X	7983	-0-	-597	-0-	7983	2			N	-0-					272
10	8866	X	8147	-0-	-719	-0-	8147	2			N	-0-					272
11	8370	X	7620	-0-	-750	-0-	7620	2			N	-0-					272

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
06	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
08	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
09	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
*11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	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
06	540	N	443	-0-	-97	-0-	54	1	389	2	N	-0-					-0-
07	589	N	430	-0-	-159	-0-	60	1	370	2	N	-0-					-0-
08	527	N	400	-0-	-127	-0-	49	1	351	2	N	-0-					-0-
09	450	N	354	-0-	-96	-0-	52	1	302	2	N	-0-					-0-
10	434	N	371	-0-	-63	-0-	57	1	314	2	N	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	53	1	310	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
06	9270	X	8641	-0-	-629	-0-	8641	2			N	-0-					315
07	9579	X	8764	-0-	-815	-0-	8764	2			N	-0-					315
08	9548	X	8785	-0-	-763	-0-	8636	2	149	9	N	135	183	1			267
09	8820	X	8290	-0-	-530	-0-	8290	2			N	-0-					267
10	9114	X	8440	-0-	-674	-0-	8440	2			N	-0-					267
11	8640	X	8072	-0-	-568	-0-	8072	2			N	-0-					267

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
06	4260	X	3704	-0-	-556	-0-	3704	2			N	-0-					65
07	4402	X	3976	-0-	-426	-0-	3976	2			N	-0-					65
08	4402	X	3837	-0-	-565	-0-	3837	2			N	-0-					65
09	3990	X	3802	-0-	-188	-0-	3719	2	83	9	N	75					140
10	4092	X	3869	-0-	-223	-0-	3869	2			N	-0-					140
11	3840	X	3694	-0-	-146	-0-	3694	2			N	-0-					140

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2207	-0-	-163	-0-	2207	2			N	-0-					51
07	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2207	2			N	-0-					51
08	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	2190	2			N	-0-					51
09	2220	N	2118	-0-	-102	-0-	2118	2			N	-0-					51
10	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	2			N	-0-					51
11	2130	N	1978	-0-	-152	-0-	1978	2			N	-0-					51

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
06	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	360	N	80	-0-	-280	-0-	80	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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15240	X	14691	-0-	-549	-0-	1788	1	12903	2	N	-0-					-0-
07	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	2076	1	12828	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	14916	-0-	-212	-0-	1837	1	13079	2	N	-0-					-0-
09	14700	X	14562	-0-	-138	-0-	2141	1	12421	2	N	-0-					-0-
10	15190	X	15016	-0-	-174	-0-	2302	1	12714	2	N	-0-					-0-
11	14700	X	13710	-0-	-990	-0-	1994	1	11716	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
06	7290	X	6716	-0-	-574	-0-	6716	2			N	-0-					107
07	7533	X	6743	-0-	-790	-0-	6743	2			N	-0-					107
08	7533	X	6662	-0-	-871	-0-	6662	2			N	-0-					107
09	6810	X	6338	-0-	-472	-0-	6338	2			N	-0-					107
10	7037	X	6497	-0-	-540	-0-	6497	2			N	-0-					107
11	6720	X	6108	-0-	-612	-0-	6108	2			N	-0-					107

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
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	681	1	34	2	N	-0-					58
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-					58
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	661	1	80	2	N	-0-					58
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	5	2	N	7					65
							8	9									
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					65
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	2	N	-0-					65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4229	2	13	9	N	12					105
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4918	2	28	9	N	25					130
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3816	2	19	9	N	17					147
09	5310	X	2445	-0-	-2865	-0-	2432	2	13	9	N	12					159
10	5487	X	3444	-0-	-2043	-0-	3370	2	74	9	N	67	185	1			41
11	4800	X	2982	-0-	-1818	-0-	2949	2	33	9	N	30					71

BEALL, J. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189474 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11661 - 11969

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - P&A 02-13-2013

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

06	13890	X	10334	-0-	-3556	-0-	436	1	9641	2	Y	76	56	1			27
							173	4	84	9							
07	12121	X	10776	-0-	-1345	-0-	406	1	10083	2	Y	118	86	1			59
							157	4	130	9							
08	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	409	1	10083	2	Y	125	148	1			36
							169	4	138	9							
09	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	413	1	9946	2	Y	96	51	1			81
							168	4	106	9							
*10	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	388	1	10344	2	Y	91	104	1			68
							171	4	100	9							
*11	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	493	1	10042	2	Y	127	116	1			79
							188	4	140	9							

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	19170	X	8615	-0-	-10555	-0-	363	1	8032	2	Y	68	99	1			24
							145	4	75	9							
07	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	718	1	17803	2	Y	158	103	1			79
							277	4	174	9							
08	20522	X	10079	-0-	-10443	-0-	384	1	9438	2	Y	90	143	1			26
							158	4	99	9							
09	19860	X	16595	-0-	-3265	-0-	646	1	15562	2	Y	114	44	1			96
							262	4	125	9							
*10	20522	X	15232	-0-	-5290	-0-	538	1	14355	2	Y	93	120	1			69
							237	4	102	9							
11	18360	X	17562	-0-	-798	-0-	799	1	16300	2	Y	144	123	1			90
							305	4	158	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
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	147	1	3241	2	Y	-0-					-0-
							58	4									
07	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	297	1	7357	2	Y	-0-					-0-
							114	4									
08	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	303	1	7482	2	Y	-0-					-0-
							125	4									
09	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	262	1	6311	2	Y	-0-					-0-
							106	4									
*10	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	245	1	6550	2	Y	-0-					-0-
							108	4									
11	4890	X	4415	-0-	-475	-0-	203	1	4135	2	Y	-0-					-0-
							77	4									

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
06	6840	X	6544	-0-	-296	-0-	273	1	6026	2	Y	124	135	1			44
							109	4	136	9							
07	7068	X	7036	-0-	-32	-0-	263	1	6518	2	Y	140	114	1			70
							101	4	154	9							
08	7874	X	6661	-0-	-1213	-0-	250	1	6154	2	Y	140	170	1			40
							103	4	154	9							
09	7290	X	6668	-0-	-622	-0-	257	1	6186	2	Y	110	58	1			92
							104	4	121	9							
*10	7037	X	6663	-0-	-374	-0-	233	1	6217	2	Y	101	118	1			75
							102	4	111	9							
11	6810	X	5706	-0-	-1104	-0-	256	1	5221	2	Y	120	120	1			75
							97	4	132	9							

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12120	X	10491	-0-	-1629	-0-	441	1	9779	2	Y	86	79	1			31
							176	4	95	9							
07	12524	X	9860	-0-	-2664	-0-	373	1	9251	2	Y	84	73	1			42
							144	4	92	9							
08	11966	X	9995	-0-	-1971	-0-	380	1	9358	2	Y	91	107	1			26
							157	4	100	9							
09	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	470	1	11325	2	Y	86	40	1			72
							191	4	95	9							
*10	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	447	1	11955	2	Y	48	84	1			36
							197	4	53	9							
11	10500	X	9935	-0-	-565	-0-	455	1	9281	2	Y	24	45	1			15
							173	4	26	9							

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11810	X	11810	-0-		-0-	-0-	494	1	10945	2	Y	158	135	1			56
								197	4	174	9							
07	8992	X	8992	-0-		-0-	-0-	338	1	8396	2	Y	116	114	1			58
								130	4	128	9							
08	10257	X	10257	-0-		-0-	-0-	388	1	9556	2	Y	139	157	1			40
								160	4	153	9							
09	7740	X	5849	-0-		-1891	-0-	228	1	5461	2	Y	62	50	1			52
								92	4	68	9							
*10	7998	X	5585	-0-		-2413	-0-	196	1	5243	2	Y	54	66	1			40
								87	4	59	9							
11	7740	X	2373	-0-		-5367	-0-	107	1	2190	2	Y	32	52	1			20
								41	4	35	9							

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1120	-0-		-260	-0-	48	1	1053	2	Y	-0-	4	1			-0-
								19	4									
07	2015	N	585	-0-		-1430	-0-	22	1	554	2	Y	-0-					-0-
								9	4									
08	1644	N	1644	-0-		-0-	-0-	63	1	1555	2	Y	-0-					-0-
								26	4									
09	1110	N	1063	-0-		-47	-0-	41	1	1005	2	Y	-0-					-0-
								17	4									
*10	1122	N	1122	-0-		-0-	-0-	40	1	1064	2	Y	-0-					-0-
								18	4									
11	1530	N	1144	-0-		-386	-0-	52	1	1072	2	Y	-0-					-0-
								20	4									

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28770	X	23551	-0-		-5219	-0-	986	1	21842	2	Y	300	245	1			107
								393	4	330	9							
07	29729	X	23273	-0-		-6456	-0-	877	1	21704	2	Y	322	268	1			161
								338	4	354	9							
08	27497	X	23796	-0-		-3701	-0-	899	1	22140	2	Y	350	411	1			100
								372	4	385	9							
09	26610	X	20910	-0-		-5700	-0-	812	1	19504	2	Y	240	138	1			202
								330	4	264	9							
*10	24335	X	22603	-0-		-1732	-0-	795	1	21198	2	Y	236	262	1			176
								350	4	260	9							
11	23550	X	21419	-0-		-2131	-0-	967	1	19733	2	Y	318	296	1			198
								369	4	350	9							

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	17970	X	15128	-0-		-2842	-0-	1406	1	13642	2	N	73	1	8			158
								80	9									
07	17205	X	11495	-0-		-5710	-0-	1072	1	10350	2	N	66	103	1	1	8	120
								73	9									
08	16874	X	16874	-0-		-0-	-0-	1517	1	15277	2	N	73	125	1			68
								80	9									
09	15120	X	14690	-0-		-430	-0-	1468	1	13139	2	N	75	1	8			142
								83	9									
10	15679	X	15679	-0-		-0-	-0-	1542	1	14038	2	N	90	120	1	1	8	111
								99	9									
11	16320	X	10038	-0-		-6282	-0-	1177	1	8807	2	N	49	127	1	2	8	31
								54	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	604	1	5859	2	N	33					74
							36	9									
07	6510	X	5744	-0-	-766	-0-	536	1	5174	2	N	31	49	1			56
							34	9									
08	6510	X	4773	-0-	-1737	-0-	426	1	4294	2	N	48	67	1			37
							53	9									
09	6510	X	4892	-0-	-1618	-0-	542	1	4315	2	N	32					69
							35	9									
10	6727	X	5449	-0-	-1278	-0-	535	1	4872	2	N	38	56	1			51
							42	9									
11	6510	X	5952	-0-	-558	-0-	699	1	5233	2	N	18	53	1	3	8	13
							20	9									

PATARA ANDOVER I LLC 643257
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

06	6390	X	6214	-0-	-176	-0-	6150	2	64	9	N	58	178	1			84
07	6603	X	6559	-0-	-44	-0-	6509	2	50	9	N	45					129
08	6665	X	6451	-0-	-214	-0-	6411	2	40	9	N	36					165
09	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6473	2	44	9	N	40					205
10	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6753	2	54	9	N	49	180	1			74
11	6360	X	5910	-0-	-450	-0-	5867	2	43	9	N	39	11	1			102

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2997	2	9	9	N	8					166
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2843	2	8	9	N	7					173
08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2700	2	8	9	N	7					180
09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2475	2	3	9	N	3					183
10	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2088	2	9	9	N	8					191
*11	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6984	2	35	9	N	32	8	1			215

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

06	300	N	107	-0-	-193	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	Y	58					58
							64	9									
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	21					79
							23	9									
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	3	1	73	2	Y	3	74	1			8
							3	9									
10	310	N	83	-0-	-227	-0-	3	1	61	2	Y	17					25
							19	9									
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	2	1	31	2	Y	19					44
							21	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
06	1380	N	1010	-0-	-370	-0-	623	1	376	2	N	10					105
							11	9									
07	1333	N	627	-0-	-706	-0-	394	1	233	2	N	-0-					105
08	1395	N	836	-0-	-559	-0-	448	1	214	2	N	158	154	1			109
							174	9									
09	1020	N	817	-0-	-203	-0-	488	1	298	2	N	28					137
							31	9									
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	433	1	616	2	N	33	145	1			25
							36	9									
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	377	1	614	2	N	35					60
							39	9									

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

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

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2035	R	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					167
07	1760	R	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					167
08	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					167
09	2040	#	1384	-0-	-656	-0-	1384	2			N	-0-					167
10	2108	#	1382	-0-	-726	-0-	1382	2			N	-0-					167
11	2040	#	1295	-0-	-745	-0-	1295	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
06	840	X	725	-0-	-115	-0-	41	1	683	2	Y	1					3
							1	9									
07	784	X	784	-0-	-0-	-0-	44	1	740	2	Y	-0-					3
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	66	1	1122	2	Y	-0-					3
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	68	1	1197	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	64	1	1150	2	Y	1					2
							1	9									
11	720	N	672	-0-	-48	-0-	36	1	636	2	Y	-0-					2

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
06	960	X	684	-0-	-276	-0-	39	1	644	2	Y	1					1
							1	9									
07	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	63	1	1068	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	60	1	1015	2	Y	-0-					1
09	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	81	1	1429	2	Y	-0-					1
10	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	71	1	1264	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	72	1	1282	2	Y	-0-					1

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
06	1410	X	1213	-0-	-197	-0-	69	1	1141	2	Y	3					10
							3	9									
07	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	86	1	1465	2	Y	-0-					10
08	1457	X	1260	-0-	-197	-0-	70	1	1190	2	Y	-0-					10
09	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	76	1	1348	2	Y	-0-					10
10	1550	X	1379	-0-	-171	-0-	73	1	1305	2	Y	1					11
							1	9									
11	1500	X	1107	-0-	-393	-0-	59	1	1048	2	Y	-0-					11

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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	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

06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	27	1	671	2	N	-0-					95
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	23	1	620	2	N	-0-					95
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	23	1	641	2	N	-0-					95
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	23	1	627	2	N	-0-					95
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	636	2	N	-0-					95
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	22	1	603	2	N	-0-					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

06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	444	1	3467	2	Y	5					15
							6	9									
07	3844	X	3759	-0-	-85	-0-	413	1	3344	2	Y	2					17
							2	9									
08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	419	1	3455	2	Y	-0-					17
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	437	1	3424	2	Y	-0-	14	1			3
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	483	1	3653	2	Y	1					4
							1	9									
*11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	411	1	3183	2	Y	2					6
							2	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 015999 COMPL. DATE 12/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9170 - 9184

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	2956	-0-	-614	-0-	169	1 2 9	2785	2	Y	2					5
07	3658	X	2415	-0-	-1243	-0-	134	1 2 9	2279	2	Y	2					7
08	3317	X	892	-0-	-2425	-0-	49	1	843	2	Y	-0-					7
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					7
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	6	1			1
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

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-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	5119	X	3839	-0-	-1280	-0-	219	1 1 9	3619	2	Y	1					10
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	218	1 1 9	3708	2	Y	1					11
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	207	1 1 9	3520	2	Y	1					12
09	3450	X	3420	-0-	-30	-0-	183	1	3237	2	Y	-0-					12
10	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	183	1 1 9	3264	2	Y	1					13
11	3450	X	3309	-0-	-141	-0-	175	1	3134	2	Y	-0-					13

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS (RODESSA) //CONT.// 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					162
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					162
08	1984	N	1494	-0-	-490	-0-	1494	2			N	-0-					162
09	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	1648	2			N	-0-					162
10	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	1934	2			N	-0-					162
*11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BARCLAY WELL #: 1 RRCID -> 222128 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9316 - 10273

06	960	#	604	-0-	-356	-0-	604	2			N	-0-					105
07	992	#	602	-0-	-390	-0-	55	1	547	2	N	-0-					105
08	992	#	301	-0-	-691	-0-	301	2			N	-0-					105
09	600	#	388	-0-	-212	-0-	386	2	2	9	N	2					107
10	620	#	376	-0-	-244	-0-	376	2			N	-0-	107	1			-0-
11	600	#	188	-0-	-412	-0-	188	2			N	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					18
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					18
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					18
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					18
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					18
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					18

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

06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					130
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					130
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					130
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					130
*10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					130
*11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					130

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

06	720	N	541	-0-	-179	-0-	34	1	507	2	N	-0-					28
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	43	1	634	2	N	-0-					28
08	651	N	571	-0-	-80	-0-	36	1	535	2	N	-0-					28
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	39	1	468	2	N	-0-					28
10	682	N	544	-0-	-138	-0-	40	1	504	2	N	-0-					28
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	40	1	500	2	N	-0-					28

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2493	-0-	-747	-0-	143	1	2350	2	Y	-0-					13
07	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	168	1	2859	2	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		2992	-0-	2992	2992	166	1	2825	2	Y	1					14
							1	9									
09	5812	X	2820	-0-	-2992	-0-	152	1	2668	2	Y	-0-					14
*10	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	119	1	2122	2	Y	-0-					14
11	2940	X	2114	-0-	-826	-0-	112	1	2002	2	Y	-0-					14

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
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	163	1	2692	2	Y	-0-					11
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	167	1	2832	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		2770	-0-	2770	2770	153	1	2616	2	Y	1					12
							1	9									
09	5215	X	2445	-0-	-2770	-0-	131	1	2313	2	Y	1					13
							1	9									
*10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	141	1	2516	2	Y	-0-					13
11	2910	X	2596	-0-	-314	-0-	138	1	2458	2	Y	-0-					13

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
06	5250	X	5123	-0-	-127	-0-	292	1	4824	2	Y	6					24
							7	9									
07	5425	X	5162	-0-	-263	-0-	287	1	4868	2	Y	6					30
							7	9									
08	DLQ G-10		5172	-0-	5172	5172	286	1	4882	2	Y	4					34
							4	9									
09	10075	X	4903	-0-	-5172	-0-	263	1	4638	2	Y	2					36
							2	9									
*10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	269	1	4807	2	Y	2					38
							2	9									
11	5130	X	4862	-0-	-268	-0-	258	1	4603	2	Y	1					39
							1	9									

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	386	1	6387	2	Y	7					28
							8	9									
07	6975	X	6668	-0-	-307	-0-	371	1	6288	2	Y	8					36
							9	9									
08	DLQ G-10		6649	-0-	6649	6649	369	1	6273	2	Y	6					42
							7	9									
09	12886	X	6237	-0-	-6649	-0-	335	1	5899	2	Y	3					45
							3	9									
*10	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	338	1	6045	2	Y	2					47
							2	9									
11	6720	X	6164	-0-	-556	-0-	327	1	5836	2	Y	1					48
							1	9									

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	7200	X	6510	-0-	-690	-0-	372	1 9	6129	2	Y	8					31
07	7440	X	6567	-0-	-873	-0-	364	1 9	6194	2	Y	8					39
08	DLQ G-10		6489	-0-	6489	6489	360	1 6 9	6123	2	Y	5					44
09	12631	X	6142	-0-	-6489	-0-	329	1 3 9	5810	2	Y	3					47
*10	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	327	1 2 9	5854	2	Y	2					49
11	6510	X	6108	-0-	-402	-0-	323	1 1 9	5784	2	Y	1					50

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	181	1	2996	2	Y	-0-					51
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	186	1	3151	2	Y	-0-					51
08	DLQ G-10		3350	-0-	3350	3350	186	1 1 9	3163	2	Y	1					52
09	6134	X	2784	-0-	-3350	-0-	149	1 1 9	2634	2	Y	1					53
*10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	179	1	3190	2	Y	-0-					53
*11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	178	1	3180	2	Y	-0-					53

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

06	3000	X	2934	-0-	-66	-0-	167	1 4 9	2763	2	Y	4					14
07	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	165	1 3 9	2800	2	Y	3					17
08	DLQ G-10		2909	-0-	2909	2909	161	1 3 9	2745	2	Y	3					20
09	5690	X	2781	-0-	-2909	-0-	149	1 1 9	2631	2	Y	1					21
*10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	155	1 1 9	2780	2	Y	1					22
11	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	148	1	2659	2	Y	-0-					22

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

06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	815	-0-	-235	-0-	815	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 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
06	1530	N	967	-0-	-563	-0-	116	1	849	2	N	2					2
							2	9									
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	76	1	1303	2	N	-0-					2
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	261	1	876	2	N	-0-					2
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	12	1	1463	2	N	-0-					2
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	619	1	1511	2	N	-0-					2
*11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					2

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
06	870	N	775	-0-	-95	-0-	775	2			N	-0-					8
07	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					8
08	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	2			N	-0-					8
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					8
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					8
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	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
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					140
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					140
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					140
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					140
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					140
11	240	N	109	-0-	-131	-0-	108	2	1	9	N	1					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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					60
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					60
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					60
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					60
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					60
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					60

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) //CONT.// 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
06	420	N	323	-0-	-97	-0-	24	1	299	2	N	-0-					-0-
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	25	1	299	2	N	-0-					-0-
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	27	1	310	2	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	N	-0-					-0-
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	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
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	750	1	1866	2	N	27					84
							30	9									
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	725	1	1666	2	N	-0-					84
08	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	4					88
09	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-	88	1			-0-
10	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	263	1	3025	2	N	-0-					52
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	88	1	2841	2	N	-0-					52
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	30	1	2879	2	N	-0-					52
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	147	1	2844	2	N	1	1	8			52
							1	9									
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	115	1	3105	2	N	-0-					52
*11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	8	1	2948	2	N	-0-					52

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3349	-0-	349	349	304	1	3045	2	N	-0-					20
07	3100	N	2985	-0-	-115	234	105	1	2880	2	N	-0-					20
08	3100	N	2870	-0-	-230	4	154	1	2716	2	N	-0-					20
09	3000	X	2897	-0-	-103	-0-	222	1	2675	2	N	-0-					20
10	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	106	1	2745	2	N	-0-					20
11	3000	X	2777	-0-	-223	-0-	173	1	2604	2	N	-0-					20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	1426	-0-	-1514	-0-	36	1	1390	2	N	-0-					100
07	3038	X	2554	-0-	-484	-0-	2554	2			N	-0-					100
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	230	1	4357	2	N	3	1	8			102
							3	9									
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	393	1	3831	2	N	1	1	8			102
							1	9									
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	359	1	3486	2	N	-0-					102
11	4050	X	3341	-0-	-709	-0-	288	1	3053	2	N	-0-					102

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1034	-0-	-376	-0-	1034	2			N	-0-					220
07	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-					220
08	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					220
09	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1000	2	1	9	N	1	1	8			220
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					220
*11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					220

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	1552	1	2965	2	N	12					97
							13	9									
07	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	1569	1	2981	2	N	-0-					97
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	1843	1	3080	2	N	-0-					97
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	1297	1	2888	2	N	1	1	8			97
							1	9									
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	1144	1	2943	2	N	-0-					97
*11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	1212	1	2943	2	N	-0-					97

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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	4594	-0-	-866	-0-	498	1	4090	2	N	5					184
							6	9									
07	4836	X	4115	-0-	-721	-0-	215	1	3897	2	N	3					187
							3	9									
08	4836	X	4060	-0-	-776	-0-	201	1	3859	2	N	-0-					187
09	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	339	1	3876	2	N	1	1	8			187
							1	9									
10	4805	X	4213	-0-	-592	-0-	352	1	3861	2	N	-0-	89	1			98
*11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	252	1	4346	2	N	-0-					98

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	924	1	3430	2	N	10					120
							11	9									
07	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	1109	1	3472	2	N	7					127
							8	9									
08	3503	X	2741	-0-	-762	-0-	2740	2	1	9	N	1	1	8			127
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3919	2	12	9	N	11	4	8			134
10	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3553	2	24	9	N	22	1	8			155
*11	3390	X	3361	-0-	-29	-0-	3350	2	11	9	N	10	1	8			164

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	4158	-0-	-102	-0-	520	1	3638	2	N	-0-					137
07	4433	X	3851	-0-	-582	-0-	151	1	3700	2	N	-0-					137
08	4061	X	3880	-0-	-181	-0-	140	1	3739	2	N	1	1	8			137
							1	9									
09	3930	X	3634	-0-	-296	-0-	246	1	3386	2	N	2	2	8			137
							2	9									
10	4061	X	4007	-0-	-54	-0-	284	1	3723	2	N	-0-					137
11	3930	X	3562	-0-	-368	-0-	192	1	3370	2	N	-0-					137

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	7024	-0-	-476	-0-	708	1	6314	2	N	2					207
							2	9									
07	7719	X	6915	-0-	-804	-0-	316	1	6586	2	N	12					219
							13	9									
08	6975	X	6707	-0-	-268	-0-	356	1	6350	2	N	1	1	8			219
							1	9									
09	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	521	1	6347	2	N	1	190	1	1	8	29
							1	9									
10	6975	X	6679	-0-	-296	-0-	243	1	6436	2	N	-0-					29
*11	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	423	1	6380	2	N	-0-					29

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
06	17550	X	16138	-0-	-1412	-0-	1827	1	14241	2	N	64					284
							70	9									
07	17825	X	15519	-0-	-2306	-0-	680	1	14837	2	N	2	191	1			95
							2	9									
08	17050	X	15489	-0-	-1561	-0-	635	1	14853	2	N	1	1	8			95
							1	9									
09	16500	X	15145	-0-	-1355	-0-	1095	1	14040	2	N	9	2	8			102
							10	9									
10	16802	X	15114	-0-	-1688	-0-	1139	1	13944	2	N	28					130
							31	9									
11	16140	X	14192	-0-	-1948	-0-	776	1	13406	2	N	9					139
							10	9									

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	8916	-0-	-264	-0-	858	1	8058	2	N	-0-					217
07	9455	X	8531	-0-	-924	-0-	381	1	8114	2	N	33					250
							36	9									
08	9331	X	8099	-0-	-1232	-0-	339	1	7753	2	N	6	195	1	1	8	60
							7	9									
09	8910	X	8096	-0-	-814	-0-	592	1	7484	2	N	18	1	8			77
							20	9									
10	9207	X	8368	-0-	-839	-0-	639	1	7723	2	N	5					82
							6	9									
11	8910	X	7854	-0-	-1056	-0-	428	1	7398	2	N	25					107
							28	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055840 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9967 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

06	300	N	173	-0-	-127	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-					-0-
08	217	N	149	-0-	-68	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	N	-0-					-0-
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	2	N	-0-					-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

06	510	N	375	-0-	-135	-0-	27	1	348	2	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	2	N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	413	2	N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	49	1	597	2	N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	44	1	560	2	N	-0-					-0-
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	448	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

06	2550	X	1229	-0-	-1321	-0-	90	1	1139	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1137	-0-	-878	-0-	87	1	1050	2	N	-0-					-0-
08	1612	X	954	-0-	-658	-0-	75	1	879	2	N	-0-					-0-
09	1560	X	1187	-0-	-373	-0-	91	1	1096	2	N	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	121	1	1525	2	N	-0-					-0-
*11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	123	1	1561	2	N	-0-					-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	21	1	1590	2	N	15					205
							17	9									
07	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	22	1	1469	2	N	-0-					205
08	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	25	1	1459	2	N	-0-					205
09	1620	N	1487	-0-	-133	-0-	25	1	1458	2	N	4					209
							4	9									
10	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	23	1	1372	2	N	-0-					209
11	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	21	1	1344	2	N	3					212
							3	9									

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

06	1260	N	738	-0-	-522	-0-	54	1	684	2	N	-0-					-0-
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	60	1	725	2	N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	65	1	761	2	N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	61	1	733	2	N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	71	1	895	2	N	-0-					-0-
*11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	124	1	1568	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1140	N	794	-0-	-346	-0-	58	1	736	2	N	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	101	1	1225	2	N	-0-					-0-
08	806	N	733	-0-	-73	-0-	57	1	676	2	N	-0-					-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	98	1	1182	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	105	1	1321	2	N	-0-					-0-
*11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	92	1	1169	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
06	2160	N	1882	-0-	-278	-0-	141	1	1741	2	N	-0-					-0-
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	163	1	1928	2	N	-0-					-0-
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	168	1	1935	2	N	-0-					-0-
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	154	1	1821	2	N	-0-					-0-
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	172	1	2125	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1881	-0-	-159	-0-	140	1	1741	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
06	1110	N	617	-0-	-493	-0-	45	1	572	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	463	-0-	-746	-0-	35	1	428	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	383	-0-	-702	-0-	30	1	353	2	N	-0-					-0-
09	630	N	378	-0-	-252	-0-	29	1	349	2	N	-0-					-0-
10	465	N	367	-0-	-98	-0-	27	1	340	2	N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	26	1	331	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
06	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	133	1	1684	2	N	-0-					18
07	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	145	1	1760	2	N	-0-					18
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	138	1	1632	2	N	-0-					18
09	1830	N	1548	-0-	-282	-0-	118	1	1430	2	N	-0-					18
10	1891	N	1604	-0-	-287	-0-	118	1	1486	2	N	-0-					18
11	1710	N	1372	-0-	-338	-0-	100	1	1272	2	N	-0-					18

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9675 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	805	-0-	-155	-0-	59	1	746	2	N	-0-					-0-
07	899	N	749	-0-	-150	-0-	57	1	692	2	N	-0-					-0-
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	70	1	823	2	N	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	64	1	769	2	N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	61	1	775	2	N	-0-					-0-
11	870	N	717	-0-	-153	-0-	52	1	665	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
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	86	1	1060	2	N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	95	1	1123	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	88	1	1018	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	80	1	940	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	75	1	939	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	76	1	952	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
06	1890	N	1559	-0-	-331	-0-	117	1	1442	2	N	-0-					29
07	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	115	1	1363	2	N	-0-					29
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	135	1	1563	2	N	-0-					29
09	1560	N	963	-0-	-597	-0-	75	1	888	2	N	-0-					29
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	116	1	1426	2	N	-0-					29
*11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	130	1	1618	2	N	-0-					29

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1830	X	829	-0-	-1001	-0-	61	1	768	2	N	-0-					-0-
07	1891	X	560	-0-	-1331	-0-	43	1	517	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	790	-0-	-512	-0-	62	1	728	2	N	-0-					-0-
09	1080	X	652	-0-	-428	-0-	50	1	602	2	N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	41	1	512	2	N	-0-					-0-
11	750	N	427	-0-	-323	-0-	31	1	396	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
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	174	1	2207	2	N	-0-					17
07	2108	N	1904	-0-	-204	-0-	145	1	1759	2	N	-0-					17
08	2356	N	1827	-0-	-529	-0-	143	1	1684	2	N	-0-					17
09	2370	N	1777	-0-	-593	-0-	136	1	1641	2	N	-0-					17
10	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	130	1	1637	2	N	-0-					17
*11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	132	1	1677	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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-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
06	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	91	1	1151	2	N	-0-					5
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	118	1	1434	2	N	-0-					5
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	123	1	1451	2	N	-0-					5
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	108	1	1309	2	N	-0-					5
10	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	98	1	1239	2	N	-0-					5
11	1530	N	1204	-0-	-326	-0-	88	1	1116	2	N	-0-					5

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
06	1800	N	1490	-0-	-310	-0-	109	1	1381	2	N	-0-					8
07	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	128	1	1548	2	N	-0-					8
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	120	1	1421	2	N	-0-					8
09	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	110	1	1322	2	N	-0-					8
10	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	113	1	1423	2	N	-0-					8
*11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	115	1	1466	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
06	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	109	1	1342	2	N	-0-					199
07	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	130	1	1533	2	N	42	184	1			57
							46	9									
08	2232	N	1924	-0-	-308	-0-	153	1	1771	2	N	-0-					57
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	143	1	1692	2	N	-0-					57
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	129	1	1592	2	N	-0-					57
*11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	140	1	1736	2	N	-0-					57

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	84	1	1067	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	81	1	980	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	101	1	1186	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	823	-0-	-317	-0-	63	1	760	2	N	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	98	1	1237	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	78	1	990	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
06	600	N	514	-0-	-86	-0-	38	1	476	2	N	-0-					-0-
07	620	N	565	-0-	-55	-0-	43	1	522	2	N	-0-					-0-
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	39	1	457	2	N	-0-					-0-
09	510	N	436	-0-	-74	-0-	33	1	403	2	N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	46	1	581	2	N	-0-					-0-
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	40	1	506	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
06	1530	N	1170	-0-	-360	-0-	85	1	1054	2	N	28					122
							31	9									
07	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	101	1	1196	2	N	-0-					122
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	112	1	1289	2	N	-0-					122
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	92	1	1083	2	N	-0-					122
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	97	1	1202	2	N	3					125
							3	9									
11	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	91	1	1128	2	N	-0-					125

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
06	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	144	1	1782	2	N	5					120
							6	9									
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	146	1	1728	2	N	-0-					120
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	147	1	1696	2	N	-0-					120
09	1920	N	1524	-0-	-396	-0-	118	1	1389	2	N	15					135
							17	9									
10	1860	N	1524	-0-	-336	-0-	114	1	1406	2	N	4					139
							4	9									
11	1770	N	1517	-0-	-253	-0-	113	1	1404	2	N	-0-					139

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
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	14	1	1066	2	N	5					200
							6	9									
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	16	1	1084	2	N	-0-					200
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	17	1	1014	2	N	-0-					200
09	1080	N	937	-0-	-143	-0-	16	1	919	2	N	2					202
							2	9									
10	1085	N	959	-0-	-126	-0-	16	1	943	2	N	-0-					202
11	990	N	858	-0-	-132	-0-	13	1	842	2	N	3					205
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2196	-0-	-84	-0-	162	1	2033	2	N	1					180
							1	9									
07	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	165	1	1983	2	N	-0-					180
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	185	1	2169	2	N	-0-					180
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	176	1	2112	2	N	-0-					180
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	166	1	2093	2	N	4					184
							4	9									
11	2280	N	2021	-0-	-259	-0-	146	1	1852	2	N	21	180	1			25
							23	9									

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
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	92	1	1166	2	N	1					205
							1	9									
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	96	1	1164	2	N	-0-					205
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	100	1	1181	2	N	2					207
							2	9									
09	1260	N	1049	-0-	-211	-0-	80	1	966	2	N	3					210
							3	9									
10	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	82	1	1031	2	N	-0-					210
11	1230	N	935	-0-	-295	-0-	67	1	860	2	N	7					217
							8	9									

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
06	990	N	988	-0-	-2	-0-	13	1	975	2	N	-0-					115
07	1023	N	756	-0-	-267	-0-	11	1	745	2	N	-0-					115
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	18	1	1027	2	N	-0-					115
09	990	N	986	-0-	-4	-0-	17	1	969	2	N	-0-					115
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	24	1	1395	2	N	-0-					115
*11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	23	1	1437	2	N	2					117
							2	9									

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
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	77	1	949	2	N	10					110
							11	9									
07	899	N	881	-0-	-18	-0-	69	1	812	2	N	-0-					110
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	85	1	976	2	N	-0-					110
09	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	79	1	930	2	N	-0-					110
10	868	N	789	-0-	-79	-0-	59	1	730	2	N	-0-					110
11	1020	N	748	-0-	-272	-0-	56	1	692	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
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	239	1	2954	2	N	-0-					33
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	228	1	2704	2	N	-0-					33
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	263	1	3040	2	N	-0-					33
09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	233	1	2747	2	N	-0-					33
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	236	1	2912	2	N	75					108
							83	9									
*11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	223	1	2776	2	N	-0-					108

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	948	-0-	-282	-0-	70	1	878	2	N	-0-					42
07	1116	N	830	-0-	-286	-0-	64	1	766	2	N	-0-					42
08	1023	N	916	-0-	-107	-0-	72	1	844	2	N	-0-					42
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	71	1	853	2	N	-0-					42
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	66	1	837	2	N	-0-					42
*11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	77	1	982	2	N	-0-					42

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	619	-0-	-191	-0-	45	1	574	2	N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	54	1	654	2	N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	57	1	671	2	N	-0-					-0-
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	43	1	525	2	N	-0-					-0-
10	713	N	512	-0-	-201	-0-	38	1	474	2	N	-0-					-0-
11	690	N	549	-0-	-141	-0-	40	1	509	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	735	-0-	-165	-0-	54	1	681	2	N	-0-					-0-
07	868	N	790	-0-	-78	-0-	60	1	730	2	N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	63	1	744	2	N	-0-					-0-
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	54	1	646	2	N	-0-					-0-
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	52	1	660	2	N	-0-					-0-
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	61	1	769	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	229	1	2833	2	N	-0-					62
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	240	1	2843	2	N	-0-					62
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	245	1	2831	2	N	23					85
							25	9									
09	2970	X	2766	-0-	-204	-0-	216	1	2550	2	N	-0-					85
10	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	215	1	2654	2	N	54					139
							59	9									
11	2970	X	2656	-0-	-314	-0-	198	1	2458	2	N	-0-					139

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24602	X	24602	-0-	-0-	-0-	2441	1	22133	2	N	25					220
							28	9									
07	23965	X	23965	-0-	-0-	-0-	2641	1	21291	2	N	30					250
							33	9									
08	25420	X	22050	-0-	-3370	-0-	1437	1	20572	2	N	37	181	1			106
							41	9									
09	24600	X	20781	-0-	-3819	-0-	1246	1	19517	2	N	16					122
							18	9									
10	25420	X	22261	-0-	-3159	-0-	1204	1	21027	2	N	27					149
							30	9									
11	24600	X	20551	-0-	-4049	-0-	1162	1	19364	2	N	23					172
							25	9									

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	5516	-0-	-1504	-0-	548	1	4968	2	N	-0-					199
07	7223	X	6691	-0-	-532	-0-	738	1	5947	2	N	5					204
							6	9									
08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	418	1	5973	2	N	4					208
							4	9									
09	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	356	1	5580	2	N	5					213
							6	9									
*10	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	342	1	5979	2	N	1					214
							1	9									
*11	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	333	1	5550	2	N	8	178	1			44
							9	9									

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	1263	2			N	-0-					5
07	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	2			N	-0-					5
08	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325	2			N	-0-					5
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					5
10	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-					5
*11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	X	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					159
07	713	X	157	-0-	-556	-0-	157	2			N	-0-	102	1			57
08	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1785	2	3	9	N	3	1	8			59
09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					59
10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3952	2	2	9	N	2	2	8			59
*11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3192	2	3	9	N	3					62

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	1016	2			N	-0-					226
07	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	2			N	-0-	168	1			58
08	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1069	2	2	9	N	2					60
09	1020	N	927	-0-	-93	-0-	927	2			N	-0-					60
10	1147	N	812	-0-	-335	-0-	812	2			N	-0-					60
11	1050	N	731	-0-	-319	-0-	731	2			N	-0-					60

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
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					56
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					56
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2099	2	1	9	N	1	1	8			56
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					56
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2129	2	1	9	N	1	1	8			56
*11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					56

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					127
07	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1112	2	2	9	N	2					129
08	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1067	2			N	-0-					129
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					129
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					129
*11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					129

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			51
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	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

06	7110	X	5727	-0-	-1383	-0-	5721	2	6	9	N	5					122
07	6789	X	5407	-0-	-1382	-0-	5404	2	3	9	N	3					125
08	7130	X	5843	-0-	-1287	-0-	5837	2	6	9	N	5	1	8			129
09	6900	X	4694	-0-	-2206	-0-	4693	2	1	9	N	1					130
10	7130	X	2256	-0-	-4874	-0-	2255	2	1	9	N	1	1	8			130
11	5730	X	930	-0-	-4800	-0-	930	2			N	-0-					130

INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1312	-0-	-788	-0-	75	1	1237	2	Y	-0-					7
07	2046	N	1293	-0-	-753	-0-	72	1	1221	2	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		1046	-0-	1046	1046	58	1	988	2	Y	-0-					7
09	900	N	1380	-0-	480	1526	74	1	1306	2	Y	-0-					7
*10	3100	N	1622	-0-	-1478	48	85	1	1537	2	Y	-0-					7
*11	1435	N	1387	-0-	-48	-0-	73	1	1314	2	Y	-0-					7

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3030	X	2531	-0-	-499	-0-	2531	2			N	-0-					75
07	2666	X	1973	-0-	-693	-0-	1973	2			N	-0-					75
08	DLQ G-10		1997	-0-	1997	1997	1997	2			N	-0-					75
09	3502	X	1505	-0-	-1997	-0-	1483	2	22	9	N	20					95
*10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					95
11	1920	N	1542	-0-	-378	-0-	1532	2	10	9	N	9					104

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, G. P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	75	1	1244	2	Y	-0-					11
07	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	73	1	1242	2	Y	1					12
							1	9									
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	80	1	1360	2	Y	2					14
							2	9									
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	69	1	1212	2	Y	-0-					14
10	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	67	1	1193	2	Y	1					15
							1	9									
11	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	64	1	1143	2	Y	-0-					15

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	84 1 9	1	1387	2	Y	1					5
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	81 2 9	1	1373	2	Y	2					7
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	83 2 9	1	1415	2	Y	2					9
09	1470	N	1295	-0-	-175	-0-	69 1 9	1	1225	2	Y	1					10
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	82 1 9	1	1463	2	Y	1					11
*11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	80 1 9	1	1437	2	Y	1					12

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	99 1 9	1	1631	2	Y	-0-					4
07	1922	N	1428	-0-	-494	-0-	79 1 9	1	1349	2	Y	-0-					4
08	1860	N	1500	-0-	-360	-0-	83 1 9	1	1417	2	Y	-0-					4
09	1740	N	1673	-0-	-67	-0-	90 1 9	1	1582	2	Y	1					5
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	95 1 9	1	1705	2	Y	-0-	4	1			1
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	73 1 9	1	1307	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					9
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	12	1	199	2	Y	1					10
							1	9									
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	12	1	203	2	Y	-0-	8	1			2
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					2
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					2
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	10	1	176	2	Y	8					10
							9	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	115	1	1893	2	Y	-0-					22
07	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	116	1	1965	2	Y	-0-					22
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	116	1	1972	2	Y	-0-					22
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	104	1	1836	2	Y	-0-					22
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	110	1	1959	2	Y	-0-					22
*11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	103	1	1839	2	Y	-0-					22

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2958	-0-	-192	-0-	169	1	2789	2	Y	-0-					4
07	3193	X	3040	-0-	-153	-0-	169	1	2871	2	Y	-0-					4
08	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	166	1	2824	2	Y	1					5
							1	9									
09	3000	X	2902	-0-	-98	-0-	156	1	2744	2	Y	2					7
							2	9									
10	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	157	1	2813	2	Y	-0-	6	1			1
11	2970	X	2882	-0-	-88	-0-	153	1	2728	2	Y	1					2
							1	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	101	1	1662	2	Y	2					21
							2	9									
07	1829	N	1495	-0-	-334	-0-	83	1	1412	2	Y	-0-					21
08	1798	N	1283	-0-	-515	-0-	71	1	1212	2	Y	-0-					21
09	1770	N	1341	-0-	-429	-0-	72	1	1269	2	Y	-0-	15	1			6
10	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	78	1	1387	2	Y	-0-					6
*11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	69	1	1236	2	Y	-0-					6

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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. (I) GAS 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	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	72	1	1193	2	Y	6					7
							7	9									
07	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	75	1	1281	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	74	1	1257	2	Y	2					6
							2	9									
09	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	66	1	1167	2	Y	2					8
							2	9									
10	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	64	1	1143	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
11	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	64	1	1147	2	Y	-0-					3

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	33	1	545	2	Y	-0-					23
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	33	1	559	2	Y	-0-					23
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	33	1	554	2	Y	-0-					23
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	58	1	1016	2	Y	-0-					23
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	Y	11					34
							12	9									
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	28	1	495	2	Y	-0-					34

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	1802	-0-	-178	-0-	103	1	1697	2	Y	2					8
							2	9									
07	2046	X	1855	-0-	-191	-0-	103	1	1752	2	Y	-0-					8
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	103	1	1761	2	Y	1					9
							1	9									
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	102	1	1799	2	Y	-0-					9
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	109	1	1944	2	Y	-0-					9
*11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	105	1	1876	2	Y	-0-					9

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2578	-0-	-2	-0-	147	1	2429	2	Y	2					41
							2	9									
07	2697	N	2670	-0-	-27	-0-	149	1	2521	2	Y	-0-					41
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	148	1	2529	2	Y	-0-					41
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	136	1	2408	2	Y	1	30	1			12
							1	9									
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	138	1	2460	2	Y	-0-					12
*11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	132	1	2362	2	Y	-0-					12

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
06	1050	X	540	-0-	-510	-0-	31	1	509	2	Y	-0-					20
07	1085	X	944	-0-	-141	-0-	53	1	891	2	Y	-0-					20
08	868	N	662	-0-	-206	-0-	37	1	625	2	Y	-0-					20
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	Y	-0-					20
10	930	N	885	-0-	-45	-0-	46	1	825	2	Y	13					33
							14	9									
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	30	1	534	2	Y	-0-					33

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	75	1	1237	2	Y	2					8
							2	9									
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	81	1	1382	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	81	1	1381	2	Y	-0-					3
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	74	1	1310	2	Y	2					5
							2	9									
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	74	1	1328	2	Y	2					7
							2	9									
*11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	76	1	1355	2	Y	-0-					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	78	1	1294	2	Y	1					10
							1	9									
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	77	1	1309	2	Y	1					11
							1	9									
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	77	1	1305	2	Y	1					12
							1	9									
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	71	1	1255	2	Y	1					13
							1	9									
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	60	1	1077	2	Y	-0-					13
*11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	63	1	1129	2	Y	1					14
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2237	-0-	-43	-0-	128	1	2108	2	Y	1					5
							1	9									
07	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	121	1	2060	2	Y	2					7
							2	9									
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	122	1	2081	2	Y	2					9
							2	9									
09	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	117	1	2061	2	Y	1					10
							1	9									
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	118	1	2108	2	Y	1					11
							1	9									
*11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	114	1	2039	2	Y	1					12
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	76	1	1255	2	Y	2					3
							2	9									
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	65	1	1102	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
08	2015	X	1058	-0-	-957	-0-	59	1	999	2	Y	-0-					3
09	1950	X	1122	-0-	-828	-0-	60	1	1060	2	Y	2					5
							2	9									
10	2015	X	1747	-0-	-268	-0-	92	1	1653	2	Y	2					7
							2	9									
11	1320	X	763	-0-	-557	-0-	40	1	723	2	Y	-0-					7

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. GAS	(I) 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	1950	N	1735	-0-		-215	-0-	99	1	1635	2	Y	1					6
								1	9									
07	2046	N	1787	-0-		-259	-0-	99	1	1686	2	Y	2					8
								2	9									
08	1829	N	1753	-0-		-76	-0-	97	1	1654	2	Y	2					10
								2	9									
09	1740	N	1695	-0-		-45	-0-	91	1	1603	2	Y	1					11
								1	9									
10	1798	N	1707	-0-		-91	-0-	90	1	1614	2	Y	3					14
								3	9									
11	1710	N	1627	-0-		-83	-0-	86	1	1540	2	Y	1					15
								1	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. GAS	(I) 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	2580	X	2523	-0-		-57	-0-	144	1	2378	2	Y	1					12
								1	9									
07	2666	X	2602	-0-		-64	-0-	145	1	2455	2	Y	2					14
								2	9									
08	2589	N	2589	-0-		-0-	-0-	144	1	2445	2	Y	-0-					14
09	2490	N	2474	-0-		-16	-0-	133	1	2340	2	Y	1					15
								1	9									
10	2573	N	2569	-0-		-4	-0-	136	1	2423	2	Y	9					24
								10	9									
11	2490	N	2439	-0-		-51	-0-	129	1	2308	2	Y	2					26
								2	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. GAS	(I) 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	1230	N	1128	-0-		-102	-0-	64	1	1063	2	Y	1					10
								1	9									
07	1302	N	1302	-0-		-0-	-0-	72	1	1228	2	Y	2					12
								2	9									
08	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-	65	1	1108	2	Y	-0-					12
09	1295	N	1295	-0-		-0-	-0-	69	1	1225	2	Y	1					13
								1	9									
10	1264	N	1264	-0-		-0-	-0-	66	1	1188	2	Y	9					22
								10	9									
*11	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-	63	1	1133	2	Y	2					24
								2	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. GAS	(I) 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	2850	X	2810	-0-		-40	-0-	160	1	2646	2	Y	4					25
								4	9									
07	2976	X	2925	-0-		-51	-0-	162	1	2754	2	Y	8	30	1			3
								9	9									
08	2945	N	2796	-0-		-149	-0-	155	1	2639	2	Y	2					5
								2	9									
09	2820	N	2816	-0-		-4	-0-	151	1	2665	2	Y	-0-					5
10	2914	N	2866	-0-		-48	-0-	152	1	2712	2	Y	2					7
								2	9									
*11	2719	N	2719	-0-		-0-	-0-	144	1	2575	2	Y	-0-					7

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	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
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	23 1 9	1	387	2	Y	1					15
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	23 1 9	1	397	2	Y	-0-					15
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	24 3 9	1	405	2	Y	3					18
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	21 1 9	1	377	2	Y	-0-					18
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	23 1 9	1	404	2	Y	1					19
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28 1	1	500	2	Y	-0-					19

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-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
06	1290	X	771	-0-	-519	-0-	44 1 9	1	726	2	Y	1					3
07	1271	X	1206	-0-	-65	-0-	67 1 9	1	1138	2	Y	1					4
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	66 2 9	1	1120	2	Y	2					6
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	65 1 9	1	1153	2	Y	1					7
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	74 1 9	1	1320	2	Y	1					8
*11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	70 1 9	1	1253	2	Y	1					9

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
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	109	1	1798	2	Y	6					7
							7	9									
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	114	1	1941	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	107	1	1829	2	Y	2					6
							2	9									
09	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	101	1	1786	2	Y	2					8
							2	9									
10	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	103	1	1836	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
11	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	97	1	1742	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

06	960	N	932	-0-	-28	-0-	53	1	878	2	Y	1					5
							1	9									
07	992	N	965	-0-	-27	-0-	54	1	911	2	Y	-0-					5
08	992	N	964	-0-	-28	-0-	53	1	911	2	Y	-0-					5
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	50	1	887	2	Y	1					6
							1	9									
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	51	1	916	2	Y	-0-	4	1			2
11	930	N	928	-0-	-2	-0-	49	1	879	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	160	1	2646	2	Y	1					13
							1	9									
07	2852	X	2806	-0-	-46	-0-	156	1	2649	2	Y	1					14
							1	9									
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	128	1	2187	2	Y	-0-					14
09	2820	N	2423	-0-	-397	-0-	130	1	2287	2	Y	5					19
							6	9									
10	2821	N	2481	-0-	-340	-0-	131	1	2349	2	Y	1	16	1			4
							1	9									
11	2250	N	2177	-0-	-73	-0-	115	1	2061	2	Y	1					5
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

06	1860	X	1794	-0-	-66	-0-	102	1	1684	2	Y	7					18
							8	9									
07	1953	X	1886	-0-	-67	-0-	105	1	1780	2	Y	1					19
							1	9									
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	105	1	1784	2	Y	-0-					19
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	99	1	1745	2	Y	-0-	16	1			3
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	101	1	1807	2	Y	2					5
							2	9									
*11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	86	1	1531	2	Y	1					6
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3173	-0-	-817	-0-	181	1	2992	2	Y	-0-					19
07	4526	X	3523	-0-	-1003	-0-	196	1	3327	2	Y	-0-					19
08	4154	X	3367	-0-	-787	-0-	187	1	3180	2	Y	-0-					19
09	4020	X	3393	-0-	-627	-0-	182	1	3208	2	Y	3					22
							3	9									
10	4061	X	3630	-0-	-431	-0-	192	1	3438	2	Y	-0-					22
11	3420	X	2922	-0-	-498	-0-	155	1	2767	2	Y	-0-					22

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

06	3030	X	2709	-0-	-321	-0-	154	1	2551	2	Y	4					5
							4	9									
07	3162	X	1789	-0-	-1373	-0-	99	1	1688	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
08	2790	X	2434	-0-	-356	-0-	135	1	2297	2	Y	2					4
							2	9									
09	2700	X	1722	-0-	-978	-0-	92	1	1629	2	Y	1					5
							1	9									
10	2790	X	1962	-0-	-828	-0-	104	1	1855	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
11	2700	X	2398	-0-	-302	-0-	127	1	2271	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	64	1	1056	2	Y	6					7
							7	9									
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	57	1	963	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	61	1	1044	2	Y	2					6
							2	9									
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	65	1	1141	2	Y	2					8
							2	9									
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	64	1	1142	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
*11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	63	1	1122	2	Y	-0-					3

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

06	2700	X	2575	-0-	-125	-0-	147	1	2428	2	Y	-0-					1
07	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	150	1	2542	2	Y	-0-					1
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	145	1	2464	2	Y	-0-					1
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	134	1	2372	2	Y	-0-					1
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	138	1	2463	2	Y	-0-					1
*11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	136	1	2427	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	3300	X	3027	-0-	-273	-0-	173	1	2854	2	Y	-0-					4
07	3472	X	3060	-0-	-412	-0-	170	1	2890	2	Y	-0-					4
08	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	173	1	2952	2	Y	-0-					4
09	3300	X	2985	-0-	-315	-0-	160	1	2818	2	Y	6					10
							7	9									
10	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	162	1	2896	2	Y	-0-	8	1			2
*11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	170	1	3046	2	Y	1					3
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	80	1	1318	2	Y	-0-					25
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	84	1	1419	2	Y	1					26
							1	9									
08	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	73	1	1249	2	Y	-0-					26
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	74	1	1306	2	Y	1					27
							1	9									
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	78	1	1390	2	Y	-0-					27
*11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	75	1	1340	2	Y	1					28
							1	9									

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	57	1	944	2	Y	2					7
							2	9									
07	992	N	976	-0-	-16	-0-	54	1	922	2	Y	-0-					7
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	55	1	930	2	Y	1					8
							1	9									
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	50	1	876	2	Y	-0-					8
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	46	1	817	2	Y	-0-					8
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	40	1	722	2	Y	1					9
							1	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	X	842	-0-	-628	-0-	48	1	790	2	Y	4					5
							4	9									
07	1426	X	1254	-0-	-172	-0-	70	1	1181	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	89	1	1518	2	Y	3					6
							3	9									
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	81	1	1428	2	Y	2					8
							2	9									
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	82	1	1474	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
11	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	79	1	1410	2	Y	-0-					3

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2957	-0-	-463	-0-	169	1	2788	2	Y	-0-					25
07	3565	X	3150	-0-	-415	-0-	175	1	2974	2	Y	1					26
							1	9									
08	3255	X	3158	-0-	-97	-0-	175	1	2981	2	Y	2					28
							2	9									
09	3060	X	3033	-0-	-27	-0-	163	1	2870	2	Y	-0-					28
10	3162	X	3135	-0-	-27	-0-	166	1	2968	2	Y	1					29
							1	9									
11	3060	X	2977	-0-	-83	-0-	158	1	2818	2	Y	1					30
							1	9									

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
06	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	68	1	1124	2	Y	1					30
							1	9									
07	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	68	1	1155	2	Y	-0-					30
08	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	67	1	1143	2	Y	3					33
							3	9									
09	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	63	1	1112	2	Y	-0-					33
10	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	56	1	1005	2	Y	1					34
							1	9									
11	1170	N	967	-0-	-203	-0-	51	1	916	2	Y	-0-					34

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
06	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	84	1	1394	2	Y	1					9
							1	9									
07	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	85	1	1442	2	Y	1					10
							1	9									
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	84	1	1430	2	Y	1					11
							1	9									
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	79	1	1391	2	Y	1					12
							1	9									
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	80	1	1426	2	Y	-0-					12
*11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	76	1	1357	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
06	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	76	1	1248	2	Y	6					7
							7	9									
07	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	76	1	1287	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	79	1	1346	2	Y	2					6
							2	9									
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	77	1	1363	2	Y	2					8
							2	9									
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	77	1	1373	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
*11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	72	1	1279	2	Y	-0-					3

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
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	169	1	2791	2	Y	-0-					9
07	3193	X	3081	-0-	-112	-0-	171	1	2896	2	Y	13					22
							14	9									
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	168	1	2861	2	Y	-0-					22
09	2910	X	2895	-0-	-15	-0-	155	1	2739	2	Y	1					23
							1	9									
10	3007	X	2965	-0-	-42	-0-	157	1	2808	2	Y	-0-					23
11	2910	X	2803	-0-	-107	-0-	148	1	2655	2	Y	-0-					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	102	1	1679	2	Y	6					7
							7	9									
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	101	1	1714	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	96	1	1636	2	Y	2					6
							2	9									
09	1680	N	1510	-0-	-170	-0-	81	1	1427	2	Y	2					8
							2	9									
10	1736	N	1310	-0-	-426	-0-	69	1	1231	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
11	1680	N	168	-0-	-1512	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	84	1	1395	2	Y	1					26
							1	9									
07	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	84	1	1427	2	Y	-0-					26
08	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	84	1	1432	2	Y	1					27
							1	9									
09	1470	N	1377	-0-	-93	-0-	74	1	1303	2	Y	-0-					27
10	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	75	1	1334	2	Y	1					28
							1	9									
11	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	74	1	1327	2	Y	1					29
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	1397	-0-	-373	-0-	80	1	1317	2	Y	-0-					9
07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	114	1	1943	2	Y	1					10
							1	9									
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	85	1	1443	2	Y	2					12
							2	9									
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	86	1	1511	2	Y	-0-					12
10	2015	N	1678	-0-	-337	-0-	89	1	1588	2	Y	1					13
							1	9									
*11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	91	1	1635	2	Y	-0-					13

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
06	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	110	1	1811	2	Y	-0-					3
07	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	108	1	1831	2	Y	2					5
							2	9									
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	108	1	1835	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
09	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	98	1	1737	2	Y	-0-					3
10	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	99	1	1772	2	Y	12					15
							13	9									
11	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	91	1	1623	2	Y	3					18
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	94	1	1547	2	Y	6					7
							7	9									
07	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	93	1	1580	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	94	1	1594	2	Y	2					6
							2	9									
09	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	84	1	1486	2	Y	2					8
							2	9									
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	91	1	1631	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
11	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	85	1	1513	2	Y	-0-					3

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
11	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
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	41	1	685	2	Y	-0-					19
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	46	1	776	2	Y	-0-					19
08	899	N	798	-0-	-101	-0-	44	1	754	2	Y	-0-					19
09	720	N	679	-0-	-41	-0-	36	1	640	2	Y	3					22
							3	9									
10	837	N	670	-0-	-167	-0-	35	1	635	2	Y	-0-					22
11	780	N	596	-0-	-184	-0-	32	1	564	2	Y	-0-					22

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
06	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	103	1	1695	2	Y	-0-					10
07	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	104	1	1770	2	Y	-0-					10
08	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	102	1	1742	2	Y	-0-					10
09	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	96	1	1691	2	Y	-0-					10
10	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	93	1	1665	2	Y	-0-					10
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	94	1	1676	2	Y	-0-					10

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
06	1020	N	946	-0-	-74	-0-	54	1	890	2	Y	2					34
							2	9									
07	992	N	729	-0-	-263	-0-	41	1	688	2	Y	-0-					34
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	56	1	947	2	Y	-0-					34
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	50	1	880	2	Y	-0-	24	1			10
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	58	1	1045	2	Y	-0-					10
*11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	58	1	1037	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3434	-0-	-166	-0-	196	1	3231	2	Y	6					23
							7	9									
07	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	189	1	3207	2	Y	-0-	19	1			4
08	3720	X	3254	-0-	-466	-0-	180	1	3071	2	Y	3					7
							3	9									
09	3570	X	3144	-0-	-426	-0-	169	1	2974	2	Y	1					8
							1	9									
10	3596	X	3221	-0-	-375	-0-	171	1	3050	2	Y	-0-					8
11	3420	X	3152	-0-	-268	-0-	167	1	2979	2	Y	5					13
							6	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

06	3360	X	3024	-0-	-336	-0-	173	1	2851	2	Y	-0-					11
07	3503	X	3114	-0-	-389	-0-	173	1	2941	2	Y	-0-					11
08	3162	X	3075	-0-	-87	-0-	170	1	2902	2	Y	3					14
							3	9									
09	3060	X	2977	-0-	-83	-0-	160	1	2817	2	Y	-0-					14
10	3162	X	2398	-0-	-764	-0-	127	1	2270	2	Y	1					15
							1	9									
11	3030	X	2458	-0-	-572	-0-	130	1	2328	2	Y	-0-					15

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

06	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	109	1	1795	2	Y	1					24
							1	9									
07	2108	N	1868	-0-	-240	-0-	104	1	1764	2	Y	-0-					24
08	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	105	1	1791	2	Y	3					27
							3	9									
09	1920	N	1785	-0-	-135	-0-	96	1	1689	2	Y	-0-					27
10	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	92	1	1643	2	Y	1					28
							1	9									
11	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	91	1	1627	2	Y	-0-					28

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

06	2460	X	2333	-0-	-127	-0-	133	1	2193	2	Y	6					18
							7	9									
07	2573	X	2411	-0-	-162	-0-	134	1	2276	2	Y	1					19
							1	9									
08	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	132	1	2242	2	Y	-0-					19
09	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	120	1	2114	2	Y	-0-	16	1			3
10	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	121	1	2161	2	Y	2					5
							2	9									
11	2310	N	2228	-0-	-82	-0-	118	1	2109	2	Y	1					6
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	105	1	1742	2	Y	-0-					23
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	102	1	1731	2	Y	1					24
							1	9									
08	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	97	1	1655	2	Y	1					25
							1	9									
09	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	85	1	1503	2	Y	-0-					25
10	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	91	1	1628	2	Y	-0-					25
11	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	88	1	1582	2	Y	1					26
							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 #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	78	1	1281	2	Y	2					8
							2	9									
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	78	1	1323	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
08	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	76	1	1301	2	Y	-0-					3
09	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	71	1	1248	2	Y	2					5
							2	9									
10	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	71	1	1263	2	Y	2					7
							2	9									
11	1320	N	867	-0-	-453	-0-	46	1	821	2	Y	-0-					7

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	1641	-0-	-129	-0-	93	1	1540	2	Y	7					18
							8	9									
07	1860	X	1620	-0-	-240	-0-	90	1	1529	2	Y	1					19
							1	9									
08	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	89	1	1518	2	Y	-0-					19
09	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	84	1	1485	2	Y	-0-	16	1			3
10	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	85	1	1523	2	Y	2					5
							2	9									
11	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	80	1	1434	2	Y	1					6
							1	9									

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1739	-0-	-211	-0-	99	1	1639	2	Y	1					9
							1	9									
07	2015	N	1769	-0-	-246	-0-	98	1	1657	2	Y	13					22
							14	9									
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	108	1	1838	2	Y	-0-					22
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	98	1	1730	2	Y	1					23
							1	9									
10	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	92	1	1650	2	Y	-0-					23
11	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	88	1	1571	2	Y	-0-					23

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 5 RRCID -> 202797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9450 - 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
06	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	188	1	3099	2	Y	2					6
							2	9									
07	3565	X	3376	-0-	-189	-0-	188	1	3188	2	Y	-0-					6
08	3441	X	3372	-0-	-69	-0-	178	1	3040	2	Y	140	128	1			18
							154	9									
09	3330	X	3171	-0-	-159	-0-	170	1	2991	2	Y	9					27
							10	9									
10	3441	X	3256	-0-	-185	-0-	169	1	3023	2	Y	58					85
							64	9									
11	3300	X	3110	-0-	-190	-0-	165	1	2942	2	Y	3					88
							3	9									

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
06	1110	N	875	-0-	-235	-0-	50	1	825	2	Y	-0-					7
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	89	1	1508	2	Y	1					8
							1	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	78	1	1323	2	Y	1					9
							1	9									
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	67	1	1179	2	Y	-0-					9
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	88	1	1567	2	Y	-0-					9
*11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	92	1	1639	2	Y	1					10
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

06	1020	N	969	-0-	-51	-0-	55	1	913	2	Y	1					9
							1	9									
07	1054	N	978	-0-	-76	-0-	54	1	922	2	Y	2					11
							2	9									
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	53	1	897	2	Y	1					12
							1	9									
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	48	1	855	2	Y	1					13
							1	9									
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	47	1	842	2	Y	-0-	10	1			3
*11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	47	1	840	2	Y	1					4
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

06	3600	X	3276	-0-	-324	-0-	187	1	3088	2	Y	1					19
							1	9									
07	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	188	1	3195	2	Y	-0-					19
08	3348	X	3329	-0-	-19	-0-	185	1	3143	2	Y	1					20
							1	9									
09	3240	X	2927	-0-	-313	-0-	157	1	2770	2	Y	-0-					20
10	3348	X	3263	-0-	-85	-0-	173	1	3087	2	Y	3					23
							3	9									
11	3240	X	3104	-0-	-136	-0-	164	1	2940	2	Y	-0-					23

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	161	1	2654	2	Y	1					12
							1	9									
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	163	1	2764	2	Y	1					13
							1	9									
08	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	158	1	2698	2	Y	1					14
							1	9									
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	163	1	2882	2	Y	1					15
							1	9									
10	3100	N	3121	-0-	21	21	165	1	2956	2	Y	-0-					15
11	2760	N	2737	-0-	-23	-0-	145	1	2591	2	Y	1					16
							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
06	1350	N	1007	-0-	-343	-0-	57	1	948	2	Y	2					8
							2	9									
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	62	1	1057	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	76	1	1302	2	Y	-0-					3
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	2	Y	2					5
							2	9									
10	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	57	1	1022	2	Y	2					7
							2	9									
11	1320	N	1089	-0-	-231	-0-	58	1	1031	2	Y	-0-					7

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2626	-0-	-134	-0-	150	1	2476	2	Y	-0-					48
07	3100	X	2429	-0-	-671	-0-	135	1	2293	2	Y	1					49
							1	9									
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	184	1	3136	2	Y	-0-	38	1			11
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	153	1	2697	2	Y	-0-					11
10	2883	X	2880	-0-	-3	-0-	153	1	2727	2	Y	-0-					11
11	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	137	1	2452	2	Y	16					27
							18	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	1944	-0-	-396	-0-	111	1	1833	2	Y	-0-					22
07	2449	X	1991	-0-	-458	-0-	111	1	1879	2	Y	1					23
							1	9									
08	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	119	1	2025	2	Y	3					26
							3	9									
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	112	1	1976	2	Y	1					27
							1	9									
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	110	1	1968	2	Y	-0-					27
11	2070	N	1924	-0-	-146	-0-	102	1	1822	2	Y	-0-					27

HAYTER, SAM. B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	158	1	2614	2	Y	-0-					5
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	158	1	2684	2	Y	3					8
							3	9									
08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	164	1	2785	2	Y	1					9
							1	9									
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	150	1	2642	2	Y	2					11
							2	9									
10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	149	1	2671	2	Y	3					14
							3	9									
11	2670	N	2624	-0-	-46	-0-	139	1	2484	2	Y	1					15
							1	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
06	2490	X	2407	-0-	-83	-0-	137	1	2263	2	Y	6					24
							7	9									
07	2573	X	2501	-0-	-72	-0-	139	1	2362	2	Y	-0-	20	1			4
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	138	1	2346	2	Y	4					8
							4	9									
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	125	1	2197	2	Y	-0-					8
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	129	1	2299	2	Y	-0-					8
*11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	124	1	2218	2	Y	5					13
							6	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	91	1	1510	2	Y	2					8
							2	9									
07	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	81	1	1367	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	89	1	1519	2	Y	-0-					3
09	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	83	1	1458	2	Y	2					5
							2	9									
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	82	1	1463	2	Y	2					7
							2	9									
11	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	75	1	1344	2	Y	-0-					7

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2292	-0-	-288	-0-	131	1	2157	2	Y	4					25
							4	9									
07	2542	X	2274	-0-	-268	-0-	126	1	2139	2	Y	8	30	1			3
							9	9									
08	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	119	1	2028	2	Y	2					5
							2	9									
09	2220	N	2022	-0-	-198	-0-	108	1	1914	2	Y	-0-					5
10	2263	N	1946	-0-	-317	-0-	103	1	1841	2	Y	2					7
							2	9									
*11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	123	1	2201	2	Y	-0-					7

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	4127	-0-	-253	-0-	236	1	3891	2	Y	-0-					9
07	4588	X	4576	-0-	-12	-0-	254	1	4308	2	Y	13					22
							14	9									
08	4495	X	4219	-0-	-276	-0-	234	1	3985	2	Y	-0-					22
09	4260	X	4156	-0-	-104	-0-	223	1	3932	2	Y	1					23
							1	9									
10	4588	X	4480	-0-	-108	-0-	237	1	4243	2	Y	-0-					23
11	4440	X	4205	-0-	-235	-0-	223	1	3982	2	Y	-0-					23

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2473	-0-	-227	-0-	141	1	2330	2	Y	2					8
							2	9									
07	2790	X	2455	-0-	-335	-0-	136	1	2313	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	145	1	2470	2	Y	-0-					3
09	2460	N	2408	-0-	-52	-0-	129	1	2277	2	Y	2					5
							2	9									
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	130	1	2317	2	Y	2					7
							2	9									
*11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	137	1	2443	2	Y	-0-					7

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
06	2370	N	2278	-0-	-92	-0-	130	1 2 9	2146	2	Y	2					12
07	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	134	1 1 9	2278	2	Y	1					13
08	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	130	1 1 9	2211	2	Y	1					14
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	123	1 1 9	2163	2	Y	1					15
10	2418	N	2356	-0-	-62	-0-	124	1 10 9	2222	2	Y	9					24
*11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	121	1 1 9	2168	2	Y	1					25

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
06	2250	N	1584	-0-	-666	-0-	90	1 1 9	1493	2	Y	1					5
07	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	96	1 2 9	1626	2	Y	2					7
08	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	89	1 2 9	1518	2	Y	2					9
09	1590	N	1005	-0-	-585	-0-	54	1 1 9	950	2	Y	1					10
10	1736	N	1234	-0-	-502	-0-	65	1 1 9	1168	2	Y	1					11
11	1560	N	1310	-0-	-250	-0-	69	1 1 9	1240	2	Y	1					12

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
06	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	134	1	2217	2	Y	-0-					22
07	1953	X	1670	-0-	-283	-0-	93	1	1577	2	Y	-0-					22
08	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	147	1 2 9	2512	2	Y	2					24
09	2340	X	1580	-0-	-760	-0-	85	1	1495	2	Y	-0-					24
10	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	2348	2	Y	2					26
11	2580	X	707	-0-	-1873	-0-	37	1	670	2	Y	-0-					26

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
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	84	1 7 9	1385	2	Y	6					7
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	86	1 4 9	1457	2	Y	4	7	1			4
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	83	1 2 9	1410	2	Y	2					6
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	79	1 2 9	1389	2	Y	2					8
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	70	1 10 9	1260	2	Y	9	14	1			3
11	1230	N	1053	-0-	-177	-0-	56	1	997	2	Y	-0-					3

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
06	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	161	1	2662	2	Y	-0-					20
07	3131	X	2641	-0-	-490	-0-	147	1	2493	2	Y	1					21
							1	9									
08	3038	X	2580	-0-	-458	-0-	143	1	2435	2	Y	2					23
							2	9									
09	2940	X	2288	-0-	-652	-0-	123	1	2165	2	Y	-0-					23
10	3038	X	2626	-0-	-412	-0-	139	1	2486	2	Y	1					24
							1	9									
11	2820	X	2699	-0-	-121	-0-	143	1	2556	2	Y	-0-					24

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
06	3660	X	3445	-0-	-215	-0-	197	1	3248	2	Y	-0-					36
07	3844	X	2797	-0-	-1047	-0-	156	1	2641	2	Y	-0-					36
08	3720	X	3136	-0-	-584	-0-	174	1	2956	2	Y	5					41
							6	9									
09	3600	X	2745	-0-	-855	-0-	147	1	2598	2	Y	-0-					41
10	3720	X	2675	-0-	-1045	-0-	142	1	2532	2	Y	1	15	1			27
							1	9									
11	3450	X	2680	-0-	-770	-0-	142	1	2538	2	Y	-0-					27

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
06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	58	1	957	2	Y	6					7
							7	9									
07	1085	X	858	-0-	-227	-0-	48	1	807	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	85	1	1455	2	Y	3					6
							3	9									
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	86	1	1513	2	Y	2					8
							2	9									
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	90	1	1608	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
*11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	85	1	1516	2	Y	-0-					3

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
06	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	79	1	1308	2	Y	1					26
							1	9									
07	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	79	1	1347	2	Y	1					27
							1	9									
08	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	76	1	1301	2	Y	-0-					27
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	77	1	1357	2	Y	-0-	19	1			8
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	80	1	1438	2	Y	-0-					8
*11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	77	1	1377	2	Y	-0-					8

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
06	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	88	1	1460	2	Y	3					42
							3	9									
07	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	89	1	1504	2	Y	-0-					42
08	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	88	1	1498	2	Y	1					43
							1	9									
09	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	82	1	1451	2	Y	2					45
							2	9									
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	85	1	1515	2	Y	16	35	1			26
							18	9									
*11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	82	1	1459	2	Y	3					29
							3	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
06	1770	N	1619	-0-	-151	-0-	92	1	1527	2	Y	-0-					4
07	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	92	1	1561	2	Y	2					6
							2	9									
08	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	91	1	1547	2	Y	1					7
							1	9									
09	1620	N	1608	-0-	-12	-0-	86	1	1520	2	Y	2					9
							2	9									
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	88	1	1572	2	Y	1					10
							1	9									
11	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	84	1	1499	2	Y	1					11
							1	9									

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
06	3750	X	3269	-0-	-481	-0-	187	1	3081	2	Y	1					12
							1	9									
07	3813	X	3374	-0-	-439	-0-	188	1	3185	2	Y	1					13
							1	9									
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	194	1	3299	2	Y	1					14
							1	9									
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	178	1	3135	2	Y	1					15
							1	9									
10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	185	1	3302	2	Y	-0-					15
*11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	173	1	3101	2	Y	1					16
							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
06	5280	X	4641	-0-	-639	-0-	265	1	4375	2	Y	1					4
							1	9									
07	5487	X	2223	-0-	-3264	-0-	124	1	2099	2	Y	-0-					4
08	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	327	1	5575	2	Y	1					5
							1	9									
09	4740	X	4184	-0-	-556	-0-	224	1	3951	2	Y	8					13
							9	9									
10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	270	1	4824	2	Y	-0-	11	1			2
11	4830	X	4606	-0-	-224	-0-	244	1	4361	2	Y	1					3
							1	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	136	1	2242	2	Y	4					25
							4	9									
07	2449	N	2270	-0-	-179	-0-	126	1	2135	2	Y	8	30	1			3
							9	9									
08	2480	N	2339	-0-	-141	-0-	130	1	2207	2	Y	2					5
							2	9									
09	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	124	1	2184	2	Y	-0-					5
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	126	1	2256	2	Y	2					7
							2	9									
*11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	123	1	2204	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2100	-0-	-30	-0-	120	1	1973	2	Y	6					7
							7	9									
07	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	120	1	2045	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	119	1	2029	2	Y	2					6
							2	9									
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	110	1	1947	2	Y	2					8
							2	9									
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	111	1	1994	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
11	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	103	1	1839	2	Y	-0-					3

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
06	930	N	925	-0-	-5	-0-	53	1	872	2	Y	-0-					7
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	54	1	913	2	Y	1					8
							1	9									
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	54	1	915	2	Y	1					9
							1	9									
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	49	1	860	2	Y	-0-					9
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	49	1	882	2	Y	1					10
							1	9									
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	48	1	853	2	Y	-0-					10

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2738	-0-	-172	-0-	156	1	2575	2	Y	6					7
							7	9									
07	3038	X	2809	-0-	-229	-0-	156	1	2649	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	2821	N	2780	-0-	-41	-0-	154	1	2624	2	Y	2					6
							2	9									
09	2730	N	2722	-0-	-8	-0-	146	1	2574	2	Y	2					8
							2	9									
10	2821	N	2770	-0-	-51	-0-	146	1	2614	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
*11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	144	1	2575	2	Y	-0-					3

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	169	1	2788	2	Y	1					4
							1	9									
07	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	168	1	2849	2	Y	1					5
							1	9									
08	3193	X	2923	-0-	-270	-0-	162	1	2753	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
09	3090	X	2810	-0-	-280	-0-	151	1	2659	2	Y	-0-					2
10	3069	X	2941	-0-	-128	-0-	155	1	2774	2	Y	11					13
							12	9									
11	2970	X	2792	-0-	-178	-0-	148	1	2641	2	Y	3					16
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	2423	-0-	-2587	-0-	138	1 1 9	2284	2	Y	1					7
07	4774	X	2479	-0-	-2295	-0-	138	1 1 9	2340	2	Y	1					8
08	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	115	1	1964	2	Y	-0-					8
09	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	2306	2	Y	2					10
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	167	1 3 9	2983	2	Y	3					13
*11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	188	1	3355	2	Y	-0-					13

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
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	175	1 1 9	2882	2	Y	1					5
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	180	1 2 9	3050	2	Y	2					7
08	3131	X	3052	-0-	-79	-0-	169	1 2 9	2881	2	Y	2					9
09	3060	X	2553	-0-	-507	-0-	137	1 1 9	2415	2	Y	1					10
10	3224	X	2723	-0-	-501	-0-	144	1 1 9	2578	2	Y	1					11
11	3120	X	2421	-0-	-699	-0-	128	1 1 9	2292	2	Y	1					12

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
06	2280	N	2067	-0-	-213	-0-	118	1 2 9	1947	2	Y	2					8
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	133	1 6 9	2265	2	Y	5	10	1			3
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	130	1	2212	2	Y	-0-					3
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	2113	2	Y	2					5
10	2418	N	2167	-0-	-251	-0-	115	1 2 9	2050	2	Y	2					7
11	2280	N	2070	-0-	-210	-0-	110	1	1960	2	Y	-0-					7

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
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	108	1 7 9	1777	2	Y	6					7
07	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	101	1 4 9	1715	2	Y	4	7	1			4
08	2015	N	1730	-0-	-285	-0-	96	1 2 9	1632	2	Y	2					6
09	1890	N	1594	-0-	-296	-0-	85	1 2 9	1507	2	Y	2					8
10	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	88	1 10 9	1580	2	Y	9	14	1			3
*11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	92	1	1639	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2700	X	2534	-0-	-166	-0-	145	1	2388	2	Y	1					9
							1	9									
07	2821	X	2642	-0-	-179	-0-	147	1	2493	2	Y	2					11
							2	9									
08	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	144	1	2451	2	Y	1					12
							1	9									
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	134	1	2357	2	Y	1					13
							1	9									
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	138	1	2463	2	Y	-0-	10	1			3
*11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	133	1	2375	2	Y	1					4
							1	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	130	1	2152	2	Y	-0-					23
07	2325	X	2318	-0-	-7	-0-	129	1	2189	2	Y	-0-					23
08	2542	N	2282	-0-	-260	-0-	127	1	2155	2	Y	-0-					23
09	2280	N	2256	-0-	-24	-0-	121	1	2135	2	Y	-0-					23
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	123	1	2205	2	Y	-0-					23
*11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	119	1	2126	2	Y	-0-					23

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	139	1	2290	2	Y	-0-					25
07	2480	N	2452	-0-	-28	-0-	136	1	2315	2	Y	1					26
							1	9									
08	2449	N	2359	-0-	-90	-0-	131	1	2226	2	Y	2					28
							2	9									
09	2370	N	2268	-0-	-102	-0-	122	1	2145	2	Y	1					29
							1	9									
10	2449	N	2201	-0-	-248	-0-	117	1	2084	2	Y	-0-					29
11	2280	N	2086	-0-	-194	-0-	110	1	1976	2	Y	-0-					29

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

06	4860	X	4594	-0-	-266	-0-	262	1	4331	2	Y	1					9
							1	9									
07	5053	X	4691	-0-	-362	-0-	261	1	4429	2	Y	1					10
							1	9									
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	259	1	4412	2	Y	2					12
							2	9									
09	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	239	1	4211	2	Y	1					13
							1	9									
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	241	1	4303	2	Y	-0-	10	1			3
*11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	230	1	4121	2	Y	1					4
							1	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

06	2550	N	2537	-0-	-13	-0-	145	1	2392	2	Y	-0-					3
07	2573	N	2467	-0-	-106	-0-	137	1	2330	2	Y	-0-					3
08	2542	N	2531	-0-	-11	-0-	140	1	2390	2	Y	1					4
							1	9									
09	2460	N	2424	-0-	-36	-0-	130	1	2294	2	Y	-0-					4
10	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	133	1	2375	2	Y	1					5
							1	9									
11	2460	N	2322	-0-	-138	-0-	123	1	2199	2	Y	-0-					5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2930	-0-	-220	-0-	167	1	2762	2	Y	1					3
							1	9									
07	3286	X	3016	-0-	-270	-0-	168	1	2848	2	Y	-0-					3
08	3007	X	2927	-0-	-80	-0-	162	1	2758	2	Y	6					9
							7	9									
09	2910	X	2797	-0-	-113	-0-	150	1	2645	2	Y	2					11
							2	9									
10	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	149	1	2665	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
11	2910	X	2762	-0-	-148	-0-	146	1	2614	2	Y	2					4
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	117	1	1931	2	Y	7					24
							8	9									
07	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	117	1	1992	2	Y	-0-	20	1			4
08	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	114	1	1942	2	Y	4					8
							4	9									
09	2010	N	2000	-0-	-10	-0-	107	1	1893	2	Y	-0-					8
10	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	107	1	1915	2	Y	-0-					8
11	1980	N	1936	-0-	-44	-0-	102	1	1828	2	Y	5					13
							6	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1483	-0-	-257	-0-	85	1	1396	2	Y	2					8
							2	9									
07	1922	N	1652	-0-	-270	-0-	92	1	1554	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	86	1	1469	2	Y	-0-					3
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	93	1	1648	2	Y	2					5
							2	9									
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	92	1	1653	2	Y	2					7
							2	9									
11	1500	N	1236	-0-	-264	-0-	65	1	1171	2	Y	-0-					7

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
06	2940	X	2775	-0-	-165	-0-	158	1	2610	2	Y	6					7
							7	9									
07	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	163	1	2762	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	2852	N	2845	-0-	-7	-0-	158	1	2685	2	Y	2					6
							2	9									
09	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	147	1	2592	2	Y	-0-					6
10	2914	N	2862	-0-	-52	-0-	151	1	2701	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
11	2760	N	2733	-0-	-27	-0-	145	1	2588	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	3060	X	2990	-0-	-70	-0-	171	1	2819	2	Y	-0-					14
07	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	171	1	2911	2	Y	-0-					14
08	2883	X	2873	-0-	-10	-0-	159	1	2714	2	Y	-0-					14
09	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	140	1	2469	2	Y	-0-					14
10	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	145	1	2596	2	Y	-0-					14
11	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	145	1	2598	2	Y	2					16
							2	9									

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	129	1	2136	2	Y	1					22
							1	9									
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	126	1	2137	2	Y	2					24
							2	9									
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	124	1	2113	2	Y	1					25
							1	9									
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	98	1	1732	2	Y	1					26
							1	9									
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	95	1	1707	2	Y	3					29
							3	9									
*11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	89	1	1596	2	Y	-0-					29

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

06	3030	X	2884	-0-	-146	-0-	165	1	2717	2	Y	2					17
							2	9									
07	3162	X	2964	-0-	-198	-0-	165	1	2798	2	Y	1					18
							1	9									
08	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	162	1	2759	2	Y	-0-	14	1			4
09	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	152	1	2680	2	Y	-0-					4
10	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	145	1	2592	2	Y	-0-					4
11	2880	X	2843	-0-	-37	-0-	150	1	2681	2	Y	11					15
							12	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	64	1	1055	2	Y	-0-					4
07	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	60	1	1010	2	Y	-0-					4
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	60	1	1021	2	Y	-0-					4
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	60	1	1060	2	Y	-0-					4
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	59	1	1060	2	Y	-0-					4
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	57	1	1024	2	Y	-0-					4

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

06	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	108	1	1778	2	Y	-0-					19
07	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	105	1	1776	2	Y	-0-					19
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	115	1	1957	2	Y	-0-					19
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	108	1	1912	2	Y	3					22
							3	9									
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	110	1	1969	2	Y	-0-					22
*11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	105	1	1870	2	Y	-0-					22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2520	X	1661	-0-	-859	-0-	95	1	1562	2	Y	4					95
							4	9									
07	2604	X	1676	-0-	-928	-0-	93	1	1583	2	Y	-0-					95
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	99	1	1684	2	Y	-0-					95
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	93	1	1634	2	Y	3					98
							3	9									
10	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	59	1	1061	2	Y	-0-					98
*11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	92	1	1649	2	Y	-0-					98

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
06	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	67	1	1113	2	Y	1					3
							1	9									
07	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	69	1	1180	2	Y	-0-					3
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	69	1	1172	2	Y	6					9
							7	9									
09	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	62	1	1102	2	Y	2					11
							2	9									
10	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	61	1	1099	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
11	1200	N	1027	-0-	-173	-0-	54	1	971	2	Y	2					4
							2	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
06	2010	N	1928	-0-	-82	-0-	110	1	1816	2	Y	2					12
							2	9									
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	114	1	1933	2	Y	1					13
							1	9									
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	110	1	1867	2	Y	1					14
							1	9									
09	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	97	1	1718	2	Y	1					15
							1	9									
10	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	92	1	1644	2	Y	9					24
							10	9									
*11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	103	1	1835	2	Y	1					25
							1	9									

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
06	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	88	1	1446	2	Y	-0-					21
07	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	90	1	1530	2	Y	-0-					21
08	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	88	1	1501	2	Y	-0-					21
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	82	1	1451	2	Y	-0-					21
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	86	1	1531	2	Y	2					23
							2	9									
*11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	86	1	1533	2	Y	1					24
							1	9									

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
06	1680	X	1464	-0-	-216	-0-	84	1	1380	2	Y	-0-					11
07	1767	X	1557	-0-	-210	-0-	87	1	1470	2	Y	-0-					11
08	1581	N	1323	-0-	-258	-0-	73	1	1250	2	Y	-0-					11
09	1470	N	732	-0-	-738	-0-	39	1	693	2	Y	-0-					11
10	1550	N	257	-0-	-1293	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					11
*11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	83	1	1478	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	95	1	1568	2	Y	4					25
							4	9									
07	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	98	1	1666	2	Y	8	30	1			3
							9	9									
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	98	1	1663	2	Y	2					5
							2	9									
09	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	88	1	1554	2	Y	-0-					5
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	90	1	1616	2	Y	2					7
							2	9									
11	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	87	1	1551	2	Y	-0-					7

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
06	2100	X	1897	-0-	-203	-0-	108	1	1782	2	Y	6					18
							7	9									
07	2108	X	1988	-0-	-120	-0-	111	1	1876	2	Y	1					19
							1	9									
08	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	109	1	1855	2	Y	-0-					19
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	102	1	1801	2	Y	-0-	16	1			3
10	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	101	1	1813	2	Y	2					5
							2	9									
11	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	96	1	1718	2	Y	1					6
							1	9									

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	133	1	2193	2	Y	4					13
							4	9									
07	2604	N	2468	-0-	-136	-0-	137	1	2330	2	Y	1					14
							1	9									
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	133	1	2261	2	Y	-0-					14
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	126	1	2221	2	Y	1					15
							1	9									
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	127	1	2274	2	Y	-0-					15
*11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	121	1	2170	2	Y	1					16
							1	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2402	-0-	-1108	-0-	137	1	2258	2	Y	6					27
							7	9									
07	3689	X	2765	-0-	-924	-0-	154	1	2611	2	Y	-0-	22	1			5
08	3317	X	2642	-0-	-675	-0-	146	1	2493	2	Y	3					8
							3	9									
09	3210	X	2522	-0-	-688	-0-	135	1	2386	2	Y	1					9
							1	9									
10	3007	X	2844	-0-	-163	-0-	151	1	2693	2	Y	-0-					9
11	2670	X	2487	-0-	-183	-0-	131	1	2350	2	Y	5					14
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	3390	X	3209	-0-	-181	-0-	183	1 2 9	3024	2	Y	2					13
07	3534	X	3275	-0-	-259	-0-	182	1 1 9	3092	2	Y	1					14
08	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	178	1 1 9	3038	2	Y	1					15
09	3240	X	3085	-0-	-155	-0-	165	1 1 9	2919	2	Y	1					16
10	3348	X	3175	-0-	-173	-0-	168	1 10 9	2997	2	Y	9					25
11	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	162	1 1 9	2893	2	Y	1					26

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
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	133	1	2192	2	Y	-0-					6
07	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	136	1	2307	2	Y	-0-					6
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	135	1	2292	2	Y	-0-					6
09	2340	N	2307	-0-	-33	-0-	124	1	2183	2	Y	-0-					6
10	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	123	1	2195	2	Y	-0-					6
11	2340	N	2166	-0-	-174	-0-	115	1	2051	2	Y	-0-					6

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
06	1530	X	1304	-0-	-226	-0-	74	1 1 9	1229	2	Y	1					28
07	1612	X	1369	-0-	-243	-0-	76	1	1293	2	Y	-0-					28
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	91	1 1 9	1547	2	Y	1					29
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	74	1	1301	2	Y	-0-					29
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	74	1 1 9	1317	2	Y	1					30
11	1470	N	1249	-0-	-221	-0-	66	1 1 9	1182	2	Y	1					31

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
06	3450	X	3298	-0-	-152	-0-	188	1	3110	2	Y	-0-					4
07	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	190	1	3227	2	Y	-0-					4
08	3503	X	3370	-0-	-133	-0-	187	1	3183	2	Y	-0-					4
09	3390	X	3221	-0-	-169	-0-	173	1	3048	2	Y	-0-					4
10	3472	X	3376	-0-	-96	-0-	179	1	3197	2	Y	-0-					4
*11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	175	1	3133	2	Y	-0-					4

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
06	1740	X	1719	-0-	-21	-0-	98	1 2 9	1619	2	Y	2					4
07	1953	X	1669	-0-	-284	-0-	93	1 1 9	1575	2	Y	1					5
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	129	1 1 9	2204	2	Y	1					6
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	88	1 3 9	1544	2	Y	3					9
10	1550	N	953	-0-	-597	-0-	50	1 2 9	901	2	Y	2					11
11	1500	N	905	-0-	-595	-0-	48	1 1 9	856	2	Y	1					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	77	1	1271	2	Y	1					33
							1	9									
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	78	1	1324	2	Y	-0-					33
08	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	77	1	1311	2	Y	1					34
							1	9									
09	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	71	1	1260	2	Y	3					37
							3	9									
10	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	73	1	1301	2	Y	15	28	1			24
							17	9									
11	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	69	1	1232	2	Y	3					27
							3	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
06	4530	X	4250	-0-	-280	-0-	243	1	4005	2	Y	2					12
							2	9									
07	4743	X	4376	-0-	-367	-0-	243	1	4132	2	Y	1					13
							1	9									
08	4340	X	4270	-0-	-70	-0-	237	1	4032	2	Y	1					14
							1	9									
09	4200	X	4079	-0-	-121	-0-	218	1	3855	2	Y	5					19
							6	9									
10	4340	X	4092	-0-	-248	-0-	217	1	3875	2	Y	-0-	15	1			4
11	4200	X	4021	-0-	-179	-0-	213	1	3808	2	Y	-0-					4

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
06	3540	X	3246	-0-	-294	-0-	185	1	3059	2	Y	2					11
							2	9									
07	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	192	1	3262	2	Y	1					12
							1	9									
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	190	1	3230	2	Y	-0-	12	1			-0-
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	178	1	3147	2	Y	-0-					-0-
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	179	1	3192	2	Y	-0-					-0-
*11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	169	1	3029	2	Y	3					3
							3	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3951	-0-	-369	-0-	226	1	3725	2	Y	-0-					2
07	4495	X	4134	-0-	-361	-0-	230	1	3904	2	Y	-0-					2
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	230	1	3919	2	Y	7					9
							8	9									
09	4020	X	3963	-0-	-57	-0-	212	1	3749	2	Y	2					11
							2	9									
10	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	217	1	3876	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
11	4020	X	3918	-0-	-102	-0-	207	1	3708	2	Y	3					5
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	117	1	1926	2	Y	-0-					3
07	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	116	1	1972	2	Y	1					4
							1	9									
08	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	116	1	1970	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	107	1	1896	2	Y	-0-					3
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	109	1	1955	2	Y	12					15
							13	9									
11	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	104	1	1856	2	Y	3					18
							3	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	161	1	2665	2	Y	2					8
							2	9									
07	2666	X	2449	-0-	-217	-0-	136	1	2307	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
08	2573	N	2569	-0-	-4	-0-	142	1	2427	2	Y	-0-					3
09	2820	N	2101	-0-	-719	-0-	113	1	1986	2	Y	2					5
							2	9									
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	144	1	2573	2	Y	2					7
							2	9									
11	2490	N	2301	-0-	-189	-0-	122	1	2179	2	Y	-0-					7

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2901	-0-	-279	-0-	166	1	2735	2	Y	-0-					17
07	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	165	1	2802	2	Y	1					18
							1	9									
08	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	164	1	2798	2	Y	2					20
							2	9									
09	2970	X	2814	-0-	-156	-0-	151	1	2662	2	Y	1					21
							1	9									
10	3069	X	2879	-0-	-190	-0-	152	1	2727	2	Y	-0-					21
11	2910	X	2785	-0-	-125	-0-	147	1	2638	2	Y	-0-					21

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
06	3480	X	3275	-0-	-205	-0-	187	1	3085	2	Y	3					9
							3	9									
07	3565	X	3312	-0-	-253	-0-	184	1	3125	2	Y	3					12
							3	9									
08	3162	X	3084	-0-	-78	-0-	171	1	2912	2	Y	1					13
							1	9									
09	3060	X	2942	-0-	-118	-0-	158	1	2784	2	Y	-0-					13
10	3162	X	3142	-0-	-20	-0-	166	1	2976	2	Y	-0-					13
11	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	157	1	2812	2	Y	1					14
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 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
06	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	67	1	1106	2	Y	-0-					2
07	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	67	1	1138	2	Y	1					3
							1	9									
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	65	1	1107	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
09	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	61	1	1070	2	Y	-0-					3
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1131	2	Y	12					15
							13	9									
*11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	61	1	1091	2	Y	3					18
							3	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
06	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	66	1	1093	2	Y	-0-					9
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	75	1	1265	2	Y	-0-					9
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	78	1	1321	2	Y	-0-					9
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	1235	2	Y	-0-					9
10	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	69	1	1227	2	Y	-0-					9
11	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	68	1	1215	2	Y	-0-					9

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
06	4050	X	3899	-0-	-151	-0-	223	1	3676	2	Y	-0-					28
07	4216	X	3733	-0-	-483	-0-	208	1	3525	2	Y	-0-					28
08	4061	X	3712	-0-	-349	-0-	206	1	3506	2	Y	-0-					28
09	3900	X	3622	-0-	-278	-0-	194	1	3428	2	Y	-0-					28
10	4030	X	3587	-0-	-443	-0-	190	1	3397	2	Y	-0-					28
11	3900	X	3459	-0-	-441	-0-	183	1	3276	2	Y	-0-					28

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
06	1950	N	1569	-0-	-381	-0-	90	1	1479	2	Y	-0-					30
07	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	96	1	1632	2	Y	-0-					30
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	102	1	1732	2	Y	-0-					30
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	90	1	1595	2	Y	-0-					30
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	94	1	1677	2	Y	2					32
							2	9									
*11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	84	1	1506	2	Y	-0-					32

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
06	2250	X	1733	-0-	-517	-0-	99	1	1627	2	Y	6					24
							7	9									
07	2325	X	2272	-0-	-53	-0-	126	1	2146	2	Y	-0-	20	1			4
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	122	1	2081	2	Y	4					8
							4	9									
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	109	1	1916	2	Y	-0-					8
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	106	1	1892	2	Y	-0-					8
*11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	118	1	2102	2	Y	5					13
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2220	N	1583	-0-	-637	-0-	90	1	1491	2	Y	2					5
							2	9									
07	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	101	1	1716	2	Y	2					7
							2	9									
08	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	94	1	1604	2	Y	1					8
							1	9									
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	103	1	1812	2	Y	1					9
							1	9									
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	99	1	1770	2	Y	1					10
							1	9									
*11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	94	1	1686	2	Y	1					11
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

06	2400	X	2190	-0-	-210	-0-	125	1	2063	2	Y	2					10
							2	9									
07	2511	X	2271	-0-	-240	-0-	126	1	2143	2	Y	2					12
							2	9									
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	126	1	2141	2	Y	2					14
							2	9									
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	117	1	2058	2	Y	1					15
							1	9									
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	119	1	2127	2	Y	-0-	12	1			3
*11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	115	1	2058	2	Y	1					4
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

06	4020	X	3523	-0-	-497	-0-	201	1	3320	2	Y	2					18
							2	9									
07	4061	X	3582	-0-	-479	-0-	199	1	3382	2	Y	1					19
							1	9									
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	204	1	3469	2	Y	1	18	1			2
							1	9									
09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	188	1	3312	2	Y	1					3
							1	9									
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	193	1	3448	2	Y	2					5
							2	9									
*11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	186	1	3328	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

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2920	-0-	-170	-0-	167	1	2752	2	Y	1					28
							1	9									
07	3224	X	3023	-0-	-201	-0-	168	1	2855	2	Y	-0-					28
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	162	1	2768	2	Y	1					29
							1	9									
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	152	1	2675	2	Y	-0-					29
10	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	148	1	2640	2	Y	-0-					29
11	2820	X	2551	-0-	-269	-0-	135	1	2416	2	Y	-0-					29

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	82	1	1346	2	N	2					72
							2	9									
07	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	85	1	1442	2	N	3					75
							3	9									
08	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	84	1	1424	2	N	-0-					75
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	82	1	1455	2	N	-0-					75
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	82	1	1461	2	N	-0-					75
*11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	79	1	1404	2	N	-0-					75

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	75	1	1242	2	Y	-0-					13
07	1767	N	1288	-0-	-479	-0-	72	1	1216	2	Y	-0-					13
08	1674	N	944	-0-	-730	-0-	52	1	892	2	Y	-0-					13
09	1320	N	1118	-0-	-202	-0-	60	1	1058	2	Y	-0-					13
10	1302	N	875	-0-	-427	-0-	46	1	829	2	Y	-0-					13
11	900	N	701	-0-	-199	-0-	37	1	664	2	Y	-0-					13

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
06	3450	X	3413	-0-	-37	-0-	195	1	3216	2	Y	2					7
							2	9									
07	3565	X	3453	-0-	-112	-0-	192	1	3253	2	Y	7					14
							8	9									
08	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	190	1	3243	2	Y	-0-					14
09	3450	X	3309	-0-	-141	-0-	177	1	3131	2	Y	1					15
							1	9									
10	3565	X	3366	-0-	-199	-0-	178	1	3188	2	Y	-0-					15
11	3420	X	3234	-0-	-186	-0-	171	1	3063	2	Y	-0-					15

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
06	5370	X	4976	-0-	-394	-0-	284	1	4692	2	Y	-0-					2
07	5611	X	5178	-0-	-433	-0-	288	1	4889	2	Y	1					3
							1	9									
08	5456	X	4998	-0-	-458	-0-	276	1	4709	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
09	5250	X	4939	-0-	-311	-0-	265	1	4674	2	Y	-0-					3
10	5301	X	4979	-0-	-322	-0-	263	1	4703	2	Y	12					15
							13	9									
11	5010	X	4710	-0-	-300	-0-	249	1	4459	2	Y	2					17
							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 #: 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
06	4800	X	4443	-0-	-357	-0-	254	1	4187	2	Y	2					40
							2	9									
07	4991	X	4545	-0-	-446	-0-	252	1	4273	2	Y	18					58
							20	9									
08	4650	X	4601	-0-	-49	-0-	255	1	4346	2	Y	-0-	44	1			14
09	4500	X	4388	-0-	-112	-0-	235	1	4153	2	Y	-0-					14
10	4650	X	4507	-0-	-143	-0-	239	1	4267	2	Y	1					15
							1	9									
11	4440	X	4215	-0-	-225	-0-	223	1	3991	2	Y	1					16
							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
06	3120	X	3006	-0-	-114	-0-	172	1	2833	2	Y	1					3
							1	9									
07	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	173	1	2929	2	Y	-0-					3
08	3162	X	3060	-0-	-102	-0-	170	1	2890	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	3060	X	2941	-0-	-119	-0-	158	1	2783	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	3041	-0-	-90	-0-	161	1	2880	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	156	1	2781	2	Y	4					4
							4	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	142	1	2345	2	Y	-0-					2
07	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	142	1	2405	2	Y	2					4
							2	9									
08	2604	N	2509	-0-	-95	-0-	138	1	2358	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	2490	N	2394	-0-	-96	-0-	128	1	2266	2	Y	-0-					3
10	2542	N	2511	-0-	-31	-0-	132	1	2366	2	Y	12					15
							13	9									
11	2430	N	2397	-0-	-33	-0-	127	1	2267	2	Y	3					18
							3	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	56	1	945	2	Y	3					3
							3	9									
08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	122	1	2076	2	Y	10					13
							11	9									
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	138	1	2431	2	Y	15					28
							17	9									
10	3100	N	3297	-0-	197	197	174	1	3111	2	Y	11					39
							12	9									
*11	2467	N	2270	-0-	-197	-0-	120	1	2147	2	Y	3					42
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880	X	2598	-0-	-282	-0-	148	1	2448	2	Y	2					8
							2	9									
07	3007	X	2603	-0-	-404	-0-	144	1	2453	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
08	2821	N	2622	-0-	-199	-0-	145	1	2477	2	Y	-0-					3
09	2610	N	2521	-0-	-89	-0-	135	1	2384	2	Y	2					5
							2	9									
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	138	1	2464	2	Y	2					7
							2	9									
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	135	1	2415	2	Y	-0-					7

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
06	4020	X	3739	-0-	-281	-0-	213	1	3525	2	Y	1					12
							1	9									
07	4185	X	3809	-0-	-376	-0-	212	1	3596	2	Y	1					13
							1	9									
08	3937	X	3762	-0-	-175	-0-	209	1	3552	2	Y	1					14
							1	9									
09	3810	X	3617	-0-	-193	-0-	194	1	3423	2	Y	-0-					14
10	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	195	1	3494	2	Y	5					19
							6	9									
11	3750	X	3559	-0-	-191	-0-	188	1	3371	2	Y	-0-					19

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
06	6480	X	6145	-0-	-335	-0-	351	1	5794	2	Y	-0-					24
07	6727	X	6288	-0-	-439	-0-	350	1	5938	2	Y	-0-					24
08	6355	X	6145	-0-	-210	-0-	341	1	5804	2	Y	-0-					24
09	6150	X	5912	-0-	-238	-0-	317	1	5595	2	Y	-0-					24
10	6355	X	6048	-0-	-307	-0-	320	1	5725	2	Y	3					27
							3	9									
11	6150	X	5819	-0-	-331	-0-	308	1	5510	2	Y	1					28
							1	9									

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
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	88	1	1450	2	Y	1					26
							1	9									
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	88	1	1492	2	Y	-0-					26
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	99	1	1690	2	Y	-0-					26
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	90	1	1594	2	Y	-0-					26
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	85	1	1526	2	Y	-0-					26
*11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	83	1	1490	2	Y	1					27
							1	9									

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
06	6060	X	4540	-0-	-1520	-0-	259	1	4274	2	Y	6					109
							7	9									
07	6324	X	6154	-0-	-170	-0-	342	1	5812	2	Y	-0-					109
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	328	1	5593	2	Y	-0-					109
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	305	1	5377	2	Y	7					116
							8	9									
10	5828	X	4288	-0-	-1540	-0-	227	1	4061	2	Y	-0-					116
11	5640	X	5546	-0-	-94	-0-	294	1	5252	2	Y	-0-					116

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	126	1	2079	2	Y	1					2
							1	9									
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	137	1	2332	2	Y	-0-					2
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	131	1	2230	2	Y	-0-					2
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	121	1	2141	2	Y	-0-					2
10	2480	N	2160	-0-	-320	-0-	114	1	2044	2	Y	2					4
							2	9									
11	2280	N	1948	-0-	-332	-0-	103	1	1845	2	Y	-0-					4

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
06	2700	X	2555	-0-	-145	-0-	146	1	2409	2	Y	-0-					3
07	2759	X	2524	-0-	-235	-0-	140	1	2384	2	Y	-0-					3
08	2604	N	2422	-0-	-182	-0-	134	1	2288	2	Y	-0-					3
09	2520	N	2311	-0-	-209	-0-	124	1	2187	2	Y	-0-					3
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	138	1	2464	2	Y	2					5
							2	9									
*11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	136	1	2425	2	Y	-0-					5

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
06	2910	X	2790	-0-	-120	-0-	159	1	2630	2	Y	1					3
							1	9									
07	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	162	1	2754	2	Y	-0-					3
08	2883	N	2881	-0-	-2	-0-	159	1	2715	2	Y	6					9
							7	9									
09	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	146	1	2585	2	Y	2					11
							2	9									
10	2914	N	2774	-0-	-140	-0-	147	1	2624	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
11	2790	N	2685	-0-	-105	-0-	142	1	2540	2	Y	3					5
							3	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	151	1	2493	2	Y	1					11
							1	9									
07	2883	N	2679	-0-	-204	-0-	149	1	2529	2	Y	1					12
							1	9									
08	2852	N	2620	-0-	-232	-0-	145	1	2474	2	Y	1					13
							1	9									
09	2640	N	2539	-0-	-101	-0-	136	1	2402	2	Y	1					14
							1	9									
10	2666	N	2622	-0-	-44	-0-	139	1	2483	2	Y	-0-					14
11	2550	N	2490	-0-	-60	-0-	132	1	2357	2	Y	1					15
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3340	-0-	-230	-0-	191	1	3147	2	Y	2					19
							2	9									
07	3689	X	3444	-0-	-245	-0-	192	1	3251	2	Y	1					20
							1	9									
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	189	1	3227	2	Y	1	19	1			2
							1	9									
09	3300	X	3242	-0-	-58	-0-	174	1	3067	2	Y	1					3
							1	9									
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	181	1	3232	2	Y	2					5
							2	9									
11	3300	X	3249	-0-	-51	-0-	172	1	3075	2	Y	2					7
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	930	-0-	-60	-0-	53	1	877	2	Y	-0-					7
07	1023	N	969	-0-	-54	-0-	54	1	914	2	Y	1					8
							1	9									
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	53	1	903	2	Y	1					9
							1	9									
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	50	1	876	2	Y	-0-					9
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	53	1	942	2	Y	-0-					9
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	921	2	Y	1					10
							1	9									

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
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	112	1	1856	2	Y	-0-					25
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	112	1	1895	2	Y	-0-					25
08	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	112	1	1909	2	Y	-0-					25
09	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	104	1	1829	2	Y	-0-					25
10	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	105	1	1873	2	Y	-0-					25
11	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	100	1	1783	2	Y	-0-					25

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
06	3240	X	3024	-0-	-216	-0-	173	1	2849	2	Y	2					20
							2	9									
07	3379	X	3097	-0-	-282	-0-	172	1	2924	2	Y	1					21
							1	9									
08	3286	X	3030	-0-	-256	-0-	168	1	2862	2	Y	-0-	19	1			2
09	3150	X	2941	-0-	-209	-0-	158	1	2782	2	Y	1					3
							1	9									
10	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	160	1	2854	2	Y	2					5
							2	9									
11	3030	X	2899	-0-	-131	-0-	153	1	2744	2	Y	2					7
							2	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
06	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	57	1	947	2	Y	-0-					11
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	62	1	1055	2	Y	-0-					11
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	2	Y	-0-					11
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	55	1	976	2	Y	-0-					11
10	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	54	1	968	2	Y	-0-					11
*11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	57	1	1017	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
06	4140	X	3774	-0-	-366	-0-	215	1	3557	2	Y	2					18
							2	9									
07	4278	X	3925	-0-	-353	-0-	218	1	3706	2	Y	1					19
							1	9									
08	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	214	1	3642	2	Y	1	18	1			2
							1	9									
09	3930	X	3688	-0-	-242	-0-	198	1	3489	2	Y	1					3
							1	9									
10	4030	X	3578	-0-	-452	-0-	189	1	3387	2	Y	2					5
							2	9									
11	3810	X	3605	-0-	-205	-0-	191	1	3412	2	Y	2					7
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2032	-0-	-608	-0-	115	1	1896	2	Y	19					115
							21	9									
07	2759	X	2238	-0-	-521	-0-	124	1	2113	2	Y	1	90	1			26
							1	9									
08	2325	N	2139	-0-	-186	-0-	119	1	2020	2	Y	-0-					26
09	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	102	1	1802	2	Y	-0-					26
10	2232	N	1983	-0-	-249	-0-	105	1	1878	2	Y	-0-					26
11	2070	N	1922	-0-	-148	-0-	102	1	1819	2	Y	1					27
							1	9									

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
06	1170	N	167	-0-	-1003	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3840	X	3008	-0-	-832	-0-	172	1	2834	2	Y	2					7
							2	9									
07	3999	X	3227	-0-	-772	-0-	180	1	3047	2	Y	-0-					7
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	216	1	3686	2	Y	1					8
							1	9									
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	209	1	3696	2	Y	-0-					8
10	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	225	1	4019	2	Y	-0-					8
*11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	236	1	4218	2	Y	1					9
							1	9									

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
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	221	1	3650	2	Y	1					8
							1	9									
07	3937	X	3936	-0-	-1	-0-	219	1	3717	2	Y	-0-					8
08	3844	X	3467	-0-	-377	-0-	192	1	3274	2	Y	1					9
							1	9									
09	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	172	1	3037	2	Y	-0-					9
10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	205	1	3661	2	Y	-0-					9
11	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	184	1	3292	2	Y	1					10
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 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
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	176	1	2909	2	Y	2					26
							2	9									
07	3720	X	2857	-0-	-863	-0-	159	1	2696	2	Y	2					28
							2	9									
08	3782	X	2815	-0-	-967	-0-	156	1	2658	2	Y	1	26	1			3
							1	9									
09	3660	X	2356	-0-	-1304	-0-	126	1	2229	2	Y	1					4
							1	9									
10	3782	X	2721	-0-	-1061	-0-	144	1	2576	2	Y	1					5
							1	9									
11	3090	X	2276	-0-	-814	-0-	120	1	2154	2	Y	2					7
							2	9									

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
06	2250	N	2140	-0-	-110	-0-	122	1	2018	2	Y	-0-					2
07	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	120	1	2029	2	Y	-0-					2
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	120	1	2052	2	Y	-0-					2
09	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	112	1	1968	2	Y	-0-					2
10	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	111	1	1990	2	Y	2					4
							2	9									
11	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	107	1	1906	2	Y	-0-					4

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
06	4680	X	4151	-0-	-529	-0-	237	1	3914	2	Y	-0-					8
07	4743	X	4295	-0-	-448	-0-	239	1	4054	2	Y	2					10
							2	9									
08	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	225	1	3828	2	Y	-0-					10
09	4290	X	4068	-0-	-222	-0-	218	1	3850	2	Y	-0-					10
10	4433	X	4048	-0-	-385	-0-	214	1	3828	2	Y	5					15
							6	9									
11	4170	X	3840	-0-	-330	-0-	203	1	3637	2	Y	-0-					15

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
06	5070	X	4738	-0-	-332	-0-	271	1	4467	2	Y	-0-					4
07	5177	X	4927	-0-	-250	-0-	274	1	4653	2	Y	-0-					4
08	5115	X	4871	-0-	-244	-0-	270	1	4598	2	Y	3					7
							3	9									
09	4890	X	4704	-0-	-186	-0-	252	1	4439	2	Y	12					19
							13	9									
10	4960	X	4780	-0-	-180	-0-	253	1	4527	2	Y	-0-	15	1			4
11	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	240	1	4297	2	Y	-0-					4

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	44	1	729	2	Y	-0-					36
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	44	1	754	2	Y	-0-					36
08	837	N	796	-0-	-41	-0-	44	1	752	2	Y	-0-					36
09	780	N	712	-0-	-68	-0-	38	1	674	2	Y	-0-					36
10	806	N	756	-0-	-50	-0-	39	1	703	2	Y	13					49
							14	9									
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	39	1	697	2	Y	-0-					49

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	4560	X	4306	-0-	-254	-0-	246	1	4059	2	Y	1			2
							1	9							
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	270	1	4591	2	Y	-0-			2
08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	255	1	4347	2	Y	4			6
							4	9							
09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	247	1	4362	2	Y	-0-			6
10	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	277	1	4946	2	Y	-0-			6
*11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	229	1	4104	2	Y	1			7
							1	9							

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	172	1	2843	2	Y	1			5
							1	9							
07	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	167	1	2832	2	Y	2			7
							2	9							
08	3410	X	3112	-0-	-298	-0-	172	1	2938	2	Y	2			9
							2	9							
09	3300	X	2946	-0-	-354	-0-	158	1	2787	2	Y	1			10
							1	9							
10	3410	X	2888	-0-	-522	-0-	153	1	2734	2	Y	1			11
							1	9							
11	3030	X	2719	-0-	-311	-0-	144	1	2574	2	Y	1			12
							1	9							

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	77	1	1265	2	Y	2			5
							2	9							
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	78	1	1328	2	Y	2			7
							2	9							
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	79	1	1345	2	Y	1			8
							1	9							
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	74	1	1301	2	Y	1			9
							1	9							
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	71	1	1273	2	Y	1			10
							1	9							
*11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	63	1	1125	2	Y	1			11
							1	9							

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	135	1	2227	2	Y	1			5
							1	9							
07	2480	N	2362	-0-	-118	-0-	131	1	2229	2	Y	2			7
							2	9							
08	2418	N	2286	-0-	-132	-0-	127	1	2157	2	Y	2			9
							2	9							
09	2370	N	2259	-0-	-111	-0-	121	1	2137	2	Y	1			10
							1	9							
10	2356	N	2244	-0-	-112	-0-	119	1	2124	2	Y	1			11
							1	9							
11	2220	N	2089	-0-	-131	-0-	111	1	1977	2	Y	1			12
							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 #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

06	6870	X	6168	-0-	-702	-0-	352	1	5815	2	Y	1					5
							1	9									
07	7192	X	6204	-0-	-988	-0-	345	1	5859	2	Y	-0-					5
08	6913	X	6120	-0-	-793	-0-	339	1	5781	2	Y	-0-					5
09	6540	X	5953	-0-	-587	-0-	319	1	5634	2	Y	-0-					5
10	6634	X	6022	-0-	-612	-0-	319	1	5701	2	Y	2					7
							2	9									
11	6180	X	5719	-0-	-461	-0-	303	1	5416	2	Y	-0-					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

06	1500	N	1292	-0-	-208	-0-	74	1	1217	2	Y	1					5
							1	9									
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	78	1	1327	2	Y	2					7
							2	9									
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	113	1	1924	2	Y	2					9
							2	9									
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	112	1	1977	2	Y	1					10
							1	9									
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	116	1	2082	2	Y	1					11
							1	9									
*11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	107	1	1910	2	Y	1					12
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	108	1	1784	2	N	-0-					112
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	106	1	1793	2	N	-0-					112
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	116	1	1979	2	N	-0-					112
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	102	1	1804	2	N	-0-					112
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	104	1	1858	2	N	-0-					112
*11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	125	1	2235	2	N	-0-					112

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

06	2040	N	1993	-0-	-47	-0-	114	1	1879	2	Y	-0-					4
07	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	114	1	1927	2	Y	-0-					4
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	112	1	1916	2	Y	-0-					4
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	104	1	1837	2	Y	-0-					4
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	105	1	1883	2	Y	-0-					4
*11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	102	1	1823	2	Y	-0-					4

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
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	59	1	981	2	N	-0-					125
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	60	1	1023	2	N	2					127
							2	9									
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	62	1	1053	2	N	-0-					127
09	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	56	1	987	2	N	-0-					127
10	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	53	1	954	2	N	-0-					127
11	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	52	1	937	2	N	28					155
							31	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	6649	-0-	-491	-0-	380	1	6268	2	Y	1					4
							1	9									
07	7285	X	6826	-0-	-459	-0-	380	1	6446	2	Y	-0-					4
08	7006	X	6685	-0-	-321	-0-	371	1	6312	2	Y	2					6
							2	9									
09	6780	X	6413	-0-	-367	-0-	344	1	6069	2	Y	-0-					6
10	7006	X	6545	-0-	-461	-0-	347	1	6198	2	Y	-0-					6
11	6660	X	6258	-0-	-402	-0-	331	1	5925	2	Y	2					8
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2669	-0-	-241	-0-	152	1	2515	2	Y	2					7
							2	9									
07	3038	X	2721	-0-	-317	-0-	151	1	2562	2	Y	7					14
							8	9									
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	153	1	2602	2	Y	-0-					14
09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	143	1	2515	2	Y	1					15
							1	9									
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	142	1	2534	2	Y	-0-					15
*11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	133	1	2379	2	Y	-0-					15

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3960	X	3822	-0-	-138	-0-	218	1	3597	2	Y	6					24
							7	9									
07	4092	X	3900	-0-	-192	-0-	217	1	3683	2	Y	-0-	20	1			4
08	4030	X	3833	-0-	-197	-0-	212	1	3617	2	Y	4					8
							4	9									
09	3900	X	3685	-0-	-215	-0-	198	1	3487	2	Y	-0-					8
10	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	200	1	3579	2	Y	-0-					8
11	3810	X	3633	-0-	-177	-0-	192	1	3435	2	Y	5					13
							6	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
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	102	1	1689	2	Y	1					23
							1	9									
07	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	99	1	1679	2	Y	1					24
							1	9									
08	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	102	1	1745	2	Y	1					25
							1	9									
09	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	95	1	1682	2	Y	2					27
							2	9									
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	95	1	1706	2	Y	3					30
							3	9									
11	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	92	1	1643	2	Y	-0-					30

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

06	3510	X	3343	-0-	-167	-0-	190	1	3144	2	Y	8					11
							9	9									
07	3627	X	3392	-0-	-235	-0-	189	1	3203	2	Y	-0-					11
08	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	184	1	3142	2	Y	1					12
							1	9									
09	3330	X	3242	-0-	-88	-0-	174	1	3068	2	Y	-0-					12
10	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	176	1	3140	2	Y	-0-					12
11	3330	X	3078	-0-	-252	-0-	163	1	2915	2	Y	-0-					12

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

06	3030	X	2506	-0-	-524	-0-	143	1	2361	2	Y	2					17
							2	9									
07	3162	X	2488	-0-	-674	-0-	137	1	2331	2	Y	18					35
							20	9									
08	3193	X	2115	-0-	-1078	-0-	117	1	1998	2	Y	-0-	26	1			9
09	3090	X	1696	-0-	-1394	-0-	91	1	1605	2	Y	-0-					9
10	3193	X	2077	-0-	-1116	-0-	110	1	1966	2	Y	1					10
							1	9									
11	2520	X	2101	-0-	-419	-0-	111	1	1990	2	Y	-0-					10

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

06	3750	X	3390	-0-	-360	-0-	193	1	3194	2	Y	3					8
							3	9									
07	3937	X	3568	-0-	-369	-0-	198	1	3369	2	Y	1					9
							1	9									
08	3627	X	3501	-0-	-126	-0-	194	1	3305	2	Y	2					11
							2	9									
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	191	1	3373	2	Y	1					12
							1	9									
10	3565	X	3168	-0-	-397	-0-	168	1	2999	2	Y	1					13
							1	9									
11	3450	X	3304	-0-	-146	-0-	175	1	3129	2	Y	-0-					13

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
06	1950	N	1775	-0-	-175	-0-	101	1	1674	2	Y	-0-					14
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	116	1	1966	2	Y	-0-					14
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	114	1	1945	2	Y	-0-					14
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	101	1	1787	2	Y	-0-					14
10	2077	N	1893	-0-	-184	-0-	100	1	1793	2	Y	-0-					14
11	1980	N	1719	-0-	-261	-0-	91	1	1627	2	Y	1					15
							1	9									

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
06	2430	X	2411	-0-	-19	-0-	138	1	2272	2	Y	1					6
							1	9									
07	2542	X	2518	-0-	-24	-0-	140	1	2378	2	Y	-0-					6
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	131	1	2233	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	2400	N	2286	-0-	-114	-0-	123	1	2163	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2423	-0-	-88	-0-	128	1	2295	2	Y	-0-					-0-
*11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	127	1	2270	2	Y	3					3
							3	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1964	-0-	-106	-0-	112	1	1852	2	Y	-0-					2
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	112	1	1894	2	Y	1					3
							1	9									
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	110	1	1870	2	Y	6					9
							7	9									
09	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	101	1	1787	2	Y	2					11
							2	9									
10	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	98	1	1744	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
11	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	97	1	1742	2	Y	3					5
							3	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
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	139	1	2302	2	Y	5					9
							6	9									
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	139	1	2360	2	Y	7					16
							8	9									
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	142	1	2425	2	Y	9					25
							10	9									
09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	131	1	2319	2	Y	10					35
							11	9									
10	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	128	1	2294	2	Y	8					43
							9	9									
11	2490	N	2284	-0-	-206	-0-	120	1	2153	2	Y	10					53
							11	9									

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
06	5400	X	5144	-0-	-256	-0-	294	1	4850	2	Y	-0-					4
07	5580	X	5223	-0-	-357	-0-	291	1	4932	2	Y	-0-					4
08	5394	X	5194	-0-	-200	-0-	288	1	4905	2	Y	1					5
							1	9									
09	5220	X	4856	-0-	-364	-0-	260	1	4589	2	Y	6					11
							7	9									
10	5332	X	4918	-0-	-414	-0-	260	1	4658	2	Y	-0-	9	1			2
11	5130	X	4715	-0-	-415	-0-	250	1	4464	2	Y	1					3
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	225	1	3723	2	Y	1					23
							1	9									
07	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	212	1	3596	2	Y	1					24
							1	9									
08	4061	X	3862	-0-	-199	-0-	214	1	3647	2	Y	1					25
							1	9									
09	3960	X	3530	-0-	-430	-0-	189	1	3339	2	Y	2					27
							2	9									
10	4092	X	3754	-0-	-338	-0-	199	1	3553	2	Y	2					29
							2	9									
11	3960	X	3354	-0-	-606	-0-	178	1	3176	2	Y	-0-					29

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
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	3660	X	3374	-0-	-286	-0-	192	1	3172	2	Y	9					41
							10	9									
07	3813	X	3649	-0-	-164	-0-	203	1	3442	2	Y	4	41	1			4
							4	9									
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	193	1	3284	2	Y	4					8
							4	9									
09	3360	X	3355	-0-	-5	-0-	179	1	3165	2	Y	10					18
							11	9									
10	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	179	1	3203	2	Y	8					26
							9	9									
11	3360	X	3178	-0-	-182	-0-	167	1	2983	2	Y	25	37	1			14
							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
06	3090	X	2600	-0-	-490	-0-	148	1	2451	2	Y	1					7
							1	9									
07	3193	X	2686	-0-	-507	-0-	149	1	2529	2	Y	7					14
							8	9									
08	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	152	1	2588	2	Y	-0-					14
09	2760	X	2638	-0-	-122	-0-	141	1	2495	2	Y	2					16
							2	9									
10	2852	X	2719	-0-	-133	-0-	144	1	2575	2	Y	-0-					16
11	2640	X	2564	-0-	-76	-0-	136	1	2428	2	Y	-0-					16

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
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	175	1	2889	2	Y	4					18
							4	9									
07	3193	X	3170	-0-	-23	-0-	176	1	2988	2	Y	5					23
							6	9									
08	3193	X	3150	-0-	-43	-0-	174	1	2970	2	Y	5					28
							6	9									
09	3090	X	3008	-0-	-82	-0-	161	1	2838	2	Y	8					36
							9	9									
10	3162	X	3074	-0-	-88	-0-	162	1	2906	2	Y	5					41
							6	9									
11	3060	X	2919	-0-	-141	-0-	154	1	2759	2	Y	5					46
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4575	-0-	-285	-0-	261	1	4308	2	Y	5					8
							6	9									
07	5022	X	4529	-0-	-493	-0-	252	1	4277	2	Y	-0-					8
08	4743	X	4578	-0-	-165	-0-	254	1	4324	2	Y	-0-					8
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	250	1	4415	2	Y	-0-					8
10	4743	X	4420	-0-	-323	-0-	234	1	4186	2	Y	-0-					8
11	4590	X	4312	-0-	-278	-0-	228	1	4084	2	Y	-0-					8

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
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	81	1	1344	2	Y	6					32
							7	9									
07	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	81	1	1376	2	Y	2					34
							2	9									
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	82	1	1405	2	Y	1					35
							1	9									
09	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	74	1	1314	2	Y	-0-					35
10	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	72	1	1291	2	Y	1					36
							1	9									
11	1440	N	1316	-0-	-124	-0-	70	1	1246	2	Y	-0-					36

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
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	64	1	1050	2	Y	-0-					22
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	62	1	1054	2	Y	-0-					22
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	59	1	1000	2	Y	-0-					22
09	1110	N	998	-0-	-112	-0-	54	1	944	2	Y	-0-					22
10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	55	1	976	2	Y	-0-					22
11	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	54	1	957	2	Y	-0-					22

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
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	66	1	1088	2	Y	-0-					13
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	65	1	1096	2	Y	-0-					13
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	66	1	1131	2	Y	-0-					13
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	62	1	1092	2	Y	-0-					13
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	62	1	1115	2	Y	-0-					13
*11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	57	1	1018	2	Y	-0-					13

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
06	3150	X	2977	-0-	-173	-0-	170	1	2800	2	Y	6					24
							7	9									
07	3286	X	3061	-0-	-225	-0-	170	1	2891	2	Y	-0-	20	1			4
08	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	166	1	2824	2	Y	4					8
							4	9									
09	3000	X	2905	-0-	-95	-0-	156	1	2749	2	Y	-0-					8
10	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	155	1	2774	2	Y	-0-					8
11	2970	X	2783	-0-	-187	-0-	147	1	2630	2	Y	5					13
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5185	-0-	-485	-0-	296	1	4889	2	Y	-0-					9
07	5859	X	5344	-0-	-515	-0-	297	1	5045	2	Y	2					11
							2	9									
08	5332	X	5226	-0-	-106	-0-	290	1	4936	2	Y	-0-					11
09	5160	X	5021	-0-	-139	-0-	269	1	4752	2	Y	-0-					11
10	5332	X	5137	-0-	-195	-0-	272	1	4859	2	Y	5					16
							6	9									
11	5160	X	4935	-0-	-225	-0-	261	1	4674	2	Y	-0-					16

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
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	3000	N	3282	-0-	282	282	187	1	3092	2	Y	3					7
							3	9									
07	3100	N	4086	-0-	986	1268	226	1	3837	2	Y	21					28
							23	9									
08	3100	N	4257	-0-	1157	2425	236	1	4019	2	Y	2	26	1			4
							2	9									
09	6555	X	4130	-0-	-2425	-0-	222	1	3908	2	Y	-0-					4
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	226	1	4036	2	Y	7					11
							8	9									
*11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	216	1	3861	2	Y	1					12
							1	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
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4686	-0-	-144	-0-	268	1	4417	2	Y	1					9
							1	9									
07	5146	X	5073	-0-	-73	-0-	282	1	4789	2	Y	2					11
							2	9									
08	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	295	1	5020	2	Y	2					13
							2	9									
09	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	259	1	4569	2	Y	-0-					13
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	268	1	4794	2	Y	-0-	10	1			3
*11	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	256	1	4579	2	Y	1					4
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	4554	-0-	-1536	-0-	260	1	4294	2	Y	-0-					2
07	6355	X	4751	-0-	-1604	-0-	264	1	4487	2	Y	-0-					2
08	5828	X	4846	-0-	-982	-0-	268	1	4563	2	Y	14					16
							15	9									
09	5520	X	4616	-0-	-904	-0-	248	1	4368	2	Y	-0-					16
10	5611	X	4847	-0-	-764	-0-	257	1	4589	2	Y	1					17
							1	9									
11	4680	X	4651	-0-	-29	-0-	246	1	4405	2	Y	-0-					17

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
06	3420	X	3315	-0-	-105	-0-	189	1	3120	2	Y	5	17	1			3
							6	9									
07	3627	X	2847	-0-	-780	-0-	158	1	2683	2	Y	5					8
							6	9									
08	3596	X	3157	-0-	-439	-0-	175	1	2976	2	Y	5					13
							6	9									
09	3480	X	2845	-0-	-635	-0-	152	1	2690	2	Y	3	15	1			1
							3	9									
10	3441	X	2927	-0-	-514	-0-	155	1	2765	2	Y	6					7
							7	9									
11	3330	X	2852	-0-	-478	-0-	151	1	2695	2	Y	5					12
							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
06	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	205	1	3390	2	Y	1					2
							1	9									
07	3999	X	3258	-0-	-741	-0-	181	1	3077	2	Y	-0-					2
08	3875	X	3391	-0-	-484	-0-	188	1	3199	2	Y	4					6
							4	9									
09	3750	X	3186	-0-	-564	-0-	171	1	3015	2	Y	-0-					6
10	3844	X	3375	-0-	-469	-0-	179	1	3195	2	Y	1					7
							1	9									
11	3600	X	2770	-0-	-830	-0-	147	1	2623	2	Y	-0-					7

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
06	3630	X	2998	-0-	-632	-0-	171	1	2823	2	Y	4					23
							4	9									
07	3782	X	3163	-0-	-619	-0-	174	1	2961	2	Y	25					48
							28	9									
08	3689	X	2500	-0-	-1189	-0-	139	1	2361	2	Y	-0-	36	1			12
09	3570	X	1728	-0-	-1842	-0-	93	1	1635	2	Y	-0-					12
10	3689	X	2112	-0-	-1577	-0-	112	1	1999	2	Y	1					13
							1	9									
11	3060	X	2667	-0-	-393	-0-	141	1	2525	2	Y	1					14
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	7230	X	6858	-0-	-372	-0-	392	1	6466	2	Y	-0-					1
07	7378	X	6955	-0-	-423	-0-	387	1	6568	2	Y	-0-					1
08	7378	X	6834	-0-	-544	-0-	379	1	6453	2	Y	2					3
							2	9									
09	6870	X	6519	-0-	-351	-0-	350	1	6169	2	Y	-0-					3
10	7099	X	6641	-0-	-458	-0-	352	1	6289	2	Y	-0-					3
11	6870	X	6266	-0-	-604	-0-	332	1	5932	2	Y	2					5
							2	9									

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
06	4890	X	4555	-0-	-335	-0-	260	1	4294	2	Y	1					2
							1	9									
07	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	411	1	6970	2	Y	-0-					2
08	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	398	1	6785	2	Y	4					6
							4	9									
09	4410	X	3305	-0-	-1105	-0-	177	1	3128	2	Y	-0-					6
10	4557	X	2838	-0-	-1719	-0-	150	1	2688	2	Y	-0-					6
11	4410	X	4293	-0-	-117	-0-	227	1	4065	2	Y	1					7
							1	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
06	3450	X	3128	-0-	-322	-0-	179	1	2948	2	Y	1					6
							1	9									
07	3596	X	3167	-0-	-429	-0-	176	1	2983	2	Y	7					13
							8	9									
08	3472	X	3167	-0-	-305	-0-	176	1	2990	2	Y	1					14
							1	9									
09	3300	X	3048	-0-	-252	-0-	163	1	2884	2	Y	1					15
							1	9									
10	3348	X	3086	-0-	-262	-0-	163	1	2923	2	Y	-0-					15
11	3120	X	3049	-0-	-71	-0-	161	1	2888	2	Y	-0-					15

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
06	4350	X	4115	-0-	-235	-0-	235	1	3880	2	Y	-0-					2
07	4495	X	4117	-0-	-378	-0-	229	1	3888	2	Y	-0-					2
08	4309	X	4107	-0-	-202	-0-	228	1	3878	2	Y	1					3
							1	9									
09	4170	X	3932	-0-	-238	-0-	211	1	3721	2	Y	-0-					3
10	4309	X	3995	-0-	-314	-0-	212	1	3782	2	Y	1					4
							1	9									
11	4110	X	3834	-0-	-276	-0-	203	1	3631	2	Y	-0-					4

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
06	4410	X	4126	-0-	-284	-0-	236	1	3889	2	Y	1					2
							1	9									
07	4619	X	4134	-0-	-485	-0-	230	1	3904	2	Y	-0-					2
08	4340	X	3992	-0-	-348	-0-	221	1	3767	2	Y	4					6
							4	9									
09	4200	X	3904	-0-	-296	-0-	209	1	3695	2	Y	-0-					6
10	4340	X	4035	-0-	-305	-0-	214	1	3821	2	Y	-0-					6
11	4140	X	3759	-0-	-381	-0-	199	1	3560	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
06	2790	X	2610	-0-	-180	-0-	149	1	2458	2	Y	3	24	1			5
							3	9									
07	2914	X	2521	-0-	-393	-0-	140	1	2371	2	Y	9					14
							10	9									
08	2573	N	2567	-0-	-6	-0-	142	1	2419	2	Y	5	16	1			3
							6	9									
09	2490	N	2471	-0-	-19	-0-	132	1	2331	2	Y	7					10
							8	9									
10	2511	N	2369	-0-	-142	-0-	125	1	2240	2	Y	4					14
							4	9									
11	2490	N	2374	-0-	-116	-0-	125	1	2241	2	Y	7	13	1			8
							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
06	4470	X	4223	-0-	-247	-0-	241	1	3980	2	Y	2					7
							2	9									
07	4681	X	4327	-0-	-354	-0-	240	1	4079	2	Y	7					14
							8	9									
08	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	236	1	4021	2	Y	-0-					14
09	4290	X	3890	-0-	-400	-0-	209	1	3680	2	Y	1					15
							1	9									
10	4433	X	4101	-0-	-332	-0-	217	1	3884	2	Y	-0-					15
11	4230	X	3958	-0-	-272	-0-	210	1	3748	2	Y	-0-					15

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
06	6240	X	4870	-0-	-1370	-0-	278	1	4592	2	Y	-0-					9
07	6386	X	5408	-0-	-978	-0-	301	1	5105	2	Y	2					11
							2	9									
08	5921	X	5173	-0-	-748	-0-	287	1	4886	2	Y	-0-					11
09	5730	X	4863	-0-	-867	-0-	261	1	4602	2	Y	-0-					11
10	5673	X	5275	-0-	-398	-0-	279	1	4990	2	Y	5					16
							6	9									
11	5220	X	4984	-0-	-236	-0-	264	1	4720	2	Y	-0-					16

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
06	4350	X	4030	-0-	-320	-0-	230	1	3800	2	Y	-0-					7
07	4526	X	4105	-0-	-421	-0-	228	1	3877	2	Y	-0-					7
08	4247	X	4020	-0-	-227	-0-	223	1	3795	2	Y	2					9
							2	9									
09	4110	X	3860	-0-	-250	-0-	207	1	3653	2	Y	-0-					9
10	4247	X	3858	-0-	-389	-0-	204	1	3654	2	Y	-0-					9
11	4020	X	3795	-0-	-225	-0-	201	1	3592	2	Y	2					11
							2	9									

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
06	6960	X	6634	-0-	-326	-0-	379	1	6255	2	Y	-0-					1
07	7068	X	6609	-0-	-459	-0-	368	1	6240	2	Y	1					2
							1	9									
08	6789	X	6491	-0-	-298	-0-	360	1	6130	2	Y	1					3
							1	9									
09	6570	X	6211	-0-	-359	-0-	333	1	5878	2	Y	-0-					3
10	6789	X	6278	-0-	-511	-0-	332	1	5946	2	Y	-0-					3
11	6570	X	6085	-0-	-485	-0-	322	1	5761	2	Y	2					5
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 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
06	5160	X	4878	-0-	-282	-0-	278	1	4593	2	Y	6					17
							7	9									
07	5332	X	5000	-0-	-332	-0-	278	1	4722	2	Y	-0-					17
08	5084	X	4875	-0-	-209	-0-	270	1	4601	2	Y	4					21
							4	9									
09	4920	X	4752	-0-	-168	-0-	255	1	4495	2	Y	2					23
							2	9									
10	5084	X	4802	-0-	-282	-0-	254	1	4548	2	Y	-0-					23
11	4890	X	4596	-0-	-294	-0-	243	1	4353	2	Y	-0-					23

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
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	314	1	5180	2	Y	2					18
							2	9									
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	318	1	5402	2	Y	1					19
							1	9									
08	5580	X	5526	-0-	-54	-0-	306	1	5219	2	Y	1	18	1			2
							1	9									
09	5400	X	5077	-0-	-323	-0-	272	1	4804	2	Y	1					3
							1	9									
10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	305	1	5462	2	Y	2					5
							2	9									
*11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	298	1	5329	2	Y	2					7
							2	9									

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
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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
06	3120	X	2616	-0-	-504	-0-	149	1	2466	2	Y	1					2
							1	9									
07	3162	X	2588	-0-	-574	-0-	144	1	2444	2	Y	-0-					2
08	2883	X	2337	-0-	-546	-0-	129	1	2204	2	Y	4					6
							4	9									
09	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	118	1	2088	2	Y	-0-					6
10	2883	X	2336	-0-	-547	-0-	124	1	2212	2	Y	-0-					6
11	2610	X	1953	-0-	-657	-0-	103	1	1850	2	Y	-0-					6

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
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	69	1	1142	2	Y	6					11
							7	9									
07	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	58	1	981	2	Y	-0-					11
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	57	1	966	2	Y	1					12
							1	9									
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	52	1	920	2	Y	-0-					12
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	52	1	926	2	Y	-0-					12
*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	940	2	Y	-0-					12

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
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3401	-0-	-469	-0-	194	1	3200	2	Y	6					24
							7	9									
07	4061	X	3340	-0-	-721	-0-	186	1	3154	2	Y	-0-	20	1			4
08	3534	X	2615	-0-	-919	-0-	145	1	2466	2	Y	4					8
							4	9									
09	3420	X	1445	-0-	-1975	-0-	78	1	1367	2	Y	-0-					8
10	3534	X	1377	-0-	-2157	-0-	73	1	1304	2	Y	-0-					8
11	3390	X	1244	-0-	-2146	-0-	66	1	1174	2	Y	4					12
							4	9									

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
06	3090	X	2711	-0-	-379	-0-	155	1	2556	2	Y	-0-					22
07	3224	X	2891	-0-	-333	-0-	161	1	2730	2	Y	-0-					22
08	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	161	1	2749	2	Y	1					23
							1	9									
09	2880	X	2776	-0-	-104	-0-	149	1	2627	2	Y	-0-					23
10	2914	X	2748	-0-	-166	-0-	146	1	2602	2	Y	-0-					23
11	2820	X	2520	-0-	-300	-0-	133	1	2387	2	Y	-0-					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	9960	X	9162	-0-	-798	-0-	523	1	8639	2	Y	-0-					6
07	10292	X	9378	-0-	-914	-0-	522	1	8856	2	Y	-0-					6
08	9579	X	9203	-0-	-376	-0-	510	1	8691	2	Y	2					8
							2	9									
09	9270	X	8781	-0-	-489	-0-	471	1	8310	2	Y	-0-					8
10	9579	X	8929	-0-	-650	-0-	473	1	8454	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
11	9150	X	8512	-0-	-638	-0-	450	1	8056	2	Y	5					13
							6	9									

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
06	4560	X	4254	-0-	-306	-0-	243	1	4011	2	Y	-0-					3
07	4774	X	4362	-0-	-412	-0-	243	1	4118	2	Y	1					4
							1	9									
08	4309	X	4279	-0-	-30	-0-	237	1	4035	2	Y	6					10
							7	9									
09	4170	X	3989	-0-	-181	-0-	214	1	3773	2	Y	2					12
							2	9									
10	4309	X	3502	-0-	-807	-0-	185	1	3314	2	Y	3	13	1			2
							3	9									
11	4170	X	3508	-0-	-662	-0-	186	1	3319	2	Y	3					5
							3	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3747	-0-	-273	-0-	214	1	3532	2	Y	1					2
							1	9									
07	4185	X	3763	-0-	-422	-0-	209	1	3554	2	Y	-0-					2
08	4061	X	3701	-0-	-360	-0-	205	1	3492	2	Y	4					6
							4	9									
09	3930	X	3551	-0-	-379	-0-	190	1	3361	2	Y	-0-					6
10	4030	X	3664	-0-	-366	-0-	194	1	3470	2	Y	-0-					6
11	3750	X	3384	-0-	-366	-0-	179	1	3204	2	Y	1					7
							1	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
06	5070	X	4149	-0-	-921	-0-	237	1	3911	2	Y	1					2
							1	9									
07	5239	X	4062	-0-	-1177	-0-	226	1	3836	2	Y	-0-					2
08	4557	X	4015	-0-	-542	-0-	222	1	3783	2	Y	9					11
							10	9									
09	4410	X	3847	-0-	-563	-0-	206	1	3641	2	Y	-0-					11
10	4557	X	3854	-0-	-703	-0-	204	1	3650	2	Y	-0-					11
11	4140	X	3693	-0-	-447	-0-	196	1	3497	2	Y	-0-					11

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
06	5820	X	5220	-0-	-600	-0-	298	1	4918	2	Y	4					10
							4	9									
07	6076	X	5410	-0-	-666	-0-	300	1	5090	2	Y	18					28
							20	9									
08	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	299	1	5095	2	Y	1					29
							1	9									
09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	281	1	4962	2	Y	4					33
							4	9									
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	280	1	5007	2	Y	2					35
							2	9									
*11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	260	1	4651	2	Y	1					36
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	8010	X	7528	-0-	-482	-0-	430	1	7098	2	Y	-0-					24
07	8308	X	7716	-0-	-592	-0-	429	1	7287	2	Y	-0-					24
08	7843	X	7614	-0-	-229	-0-	422	1	7192	2	Y	-0-					24
09	7590	X	7316	-0-	-274	-0-	392	1	6924	2	Y	-0-					24
10	7843	X	7486	-0-	-357	-0-	396	1	7088	2	Y	2					26
							2	9									
11	7530	X	7188	-0-	-342	-0-	381	1	6806	2	Y	1					27
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

06	3540	X	3436	-0-	-104	-0-	196	1	3238	2	Y	2					18
							2	9									
07	3689	X	3434	-0-	-255	-0-	191	1	3242	2	Y	1					19
							1	9									
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	190	1	3241	2	Y	1	18	1			2
							1	9									
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	172	1	3027	2	Y	1					3
							1	9									
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	175	1	3127	2	Y	2					5
							2	9									
*11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	164	1	2938	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

06	3990	X	3722	-0-	-268	-0-	212	1	3508	2	Y	2					7
							2	9									
07	4185	X	3794	-0-	-391	-0-	211	1	3575	2	Y	7					14
							8	9									
08	3875	X	3617	-0-	-258	-0-	201	1	3416	2	Y	-0-					14
09	3750	X	3637	-0-	-113	-0-	195	1	3441	2	Y	1					15
							1	9									
10	3875	X	3689	-0-	-186	-0-	195	1	3494	2	Y	-0-					15
11	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	187	1	3350	2	Y	-0-					15

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

06	4560	X	3995	-0-	-565	-0-	228	1	3765	2	Y	2					9
							2	9									
07	4495	X	4105	-0-	-390	-0-	228	1	3871	2	Y	5					14
							6	9									
08	4433	X	4374	-0-	-59	-0-	242	1	4130	2	Y	2	14	1			2
							2	9									
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	219	1	3857	2	Y	3					5
							3	9									
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	239	1	4269	2	Y	3					8
							3	9									
*11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	245	1	4384	2	Y	3					11
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2222	-0-	-148	-0-	127	1	2095	2	Y	-0-					1
07	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	125	1	2120	2	Y	-0-					1
08	2387	N	2183	-0-	-204	-0-	121	1	2062	2	Y	-0-					1
09	2220	N	2094	-0-	-126	-0-	112	1	1982	2	Y	-0-					1
10	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	114	1	2033	2	Y	-0-					1
11	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	106	1	1893	2	Y	-0-					1

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5373	-0-	-387	-0-	307	1	5062	2	Y	4					11
							4	9									
07	6014	X	5538	-0-	-476	-0-	307	1	5208	2	Y	21					32
							23	9									
08	5704	X	5382	-0-	-322	-0-	298	1	5080	2	Y	4	32	1			4
							4	9									
09	5400	X	5252	-0-	-148	-0-	281	1	4957	2	Y	13					17
							14	9									
10	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	284	1	5079	2	Y	12					29
							13	9									
11	5370	X	5031	-0-	-339	-0-	266	1	4762	2	Y	3					32
							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. (I) GAS 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	3360	X	2668	-0-	-692	-0-	152	1	2507	2	Y	8	17	1			9
							9	9									
07	3503	X	3310	-0-	-193	-0-	183	1	3101	2	Y	24					33
							26	9									
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	182	1	3101	2	Y	6	35	1			4
							7	9									
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	179	1	3165	2	Y	22					26
							24	9									
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	168	1	2996	2	Y	12					38
							13	9									
*11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	156	1	2782	2	Y	14	38	1			14
							15	9									

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	3434	-0-	-3586	-0-	196	1	3228	2	Y	9					58
							10	9									
07	7316	X	4660	-0-	-2656	-0-	259	1	4401	2	Y	-0-					58
08	6882	X	5302	-0-	-1580	-0-	294	1	5006	2	Y	2					60
							2	9									
09	6660	X	4651	-0-	-2009	-0-	249	1	4402	2	Y	-0-					60
10	5859	X	4757	-0-	-1102	-0-	252	1	4505	2	Y	-0-					60
11	5130	X	4526	-0-	-604	-0-	240	1	4285	2	Y	1					61
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 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
06	3630	X	2943	-0-		-687	-0-	168	1	2767	2	Y	7	15	1			5
								8	9									
07	3782	X	2883	-0-		-899	-0-	160	1	2714	2	Y	8					13
								9	9									
08	3266	X	3266	-0-		-0-	-0-	181	1	3079	2	Y	5					18
								6	9									
09	3150	X	2854	-0-		-296	-0-	153	1	2698	2	Y	3	20	1			1
								3	9									
10	3494	X	3494	-0-		-0-	-0-	185	1	3302	2	Y	6					7
								7	9									
*11	3363	X	3363	-0-		-0-	-0-	178	1	3179	2	Y	5					12
								6	9									

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4776	-0-		-564	-0-	272	1	4489	2	Y	14	55	1			10
								15	9									
07	5549	X	4893	-0-		-656	-0-	270	1	4588	2	Y	32					42
								35	9									
08	4867	X	4793	-0-		-74	-0-	265	1	4522	2	Y	5					47
								6	9									
09	4710	X	4672	-0-		-38	-0-	250	1	4415	2	Y	6					53
								7	9									
10	4867	X	4735	-0-		-132	-0-	250	1	4477	2	Y	7	51	1			9
								8	9									
11	4710	X	4461	-0-		-249	-0-	236	1	4217	2	Y	7					16
								8	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. GAS	(I) 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	4050	X	3741	-0-		-309	-0-	214	1	3526	2	Y	1					16
								1	9									
07	4216	X	3962	-0-		-254	-0-	220	1	3740	2	Y	2					18
								2	9									
08	3883	X	3883	-0-		-0-	-0-	215	1	3668	2	Y	-0-	16	1			2
09	3752	X	3752	-0-		-0-	-0-	201	1	3550	2	Y	1					3
								1	9									
10	3875	X	3789	-0-		-86	-0-	201	1	3586	2	Y	2					5
								2	9									
11	3750	X	3514	-0-		-236	-0-	186	1	3326	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	242	1	3997	2	Y	-0-					8
07	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	235	1	3993	2	Y	2					10
							2	9									
08	4371	X	4267	-0-	-104	-0-	237	1	4030	2	Y	-0-					10
09	4230	X	4065	-0-	-165	-0-	218	1	3847	2	Y	-0-					10
10	4371	X	3872	-0-	-499	-0-	205	1	3661	2	Y	5					15
							6	9									
11	4230	X	3922	-0-	-308	-0-	208	1	3714	2	Y	-0-					15

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
06	3240	X	3119	-0-	-121	-0-	176	1	2913	2	Y	27					57
							30	9									
07	3410	X	3155	-0-	-255	-0-	175	1	2966	2	Y	13	51	1			19
							14	9									
08	3255	X	3076	-0-	-179	-0-	170	1	2892	2	Y	13					32
							14	9									
09	3150	X	2956	-0-	-194	-0-	158	1	2788	2	Y	9					41
							10	9									
10	3255	X	3020	-0-	-235	-0-	159	1	2846	2	Y	14					55
							15	9									
11	3120	X	2848	-0-	-272	-0-	150	1	2683	2	Y	14					69
							15	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
06	3150	X	2925	-0-	-225	-0-	167	1	2751	2	Y	6					24
							7	9									
07	3286	X	2973	-0-	-313	-0-	165	1	2808	2	Y	-0-	20	1			4
08	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	159	1	2705	2	Y	4					8
							4	9									
09	3030	X	2802	-0-	-228	-0-	150	1	2652	2	Y	-0-					8
10	3069	X	2894	-0-	-175	-0-	153	1	2741	2	Y	-0-					8
11	2940	X	2725	-0-	-215	-0-	144	1	2575	2	Y	5					13
							6	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
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	251	1	4137	2	Y	4	13	1			3
							4	9									
07	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	326	1	5535	2	Y	5					8
							6	9									
08	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	363	1	6190	2	Y	5					13
							6	9									
09	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	294	1	5180	2	Y	3	15	1			1
							3	9									
10	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	290	1	5183	2	Y	10					11
							11	9									
*11	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	350	1	6260	2	Y	7					18
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	4500	X	4109	-0-	-391	-0-	235	1	3873	2	Y	1					23
							1	9									
07	4619	X	4205	-0-	-414	-0-	233	1	3951	2	Y	19					42
							21	9									
08	4247	X	4200	-0-	-47	-0-	233	1	3967	2	Y	-0-	32	1			10
09	4110	X	4026	-0-	-84	-0-	216	1	3810	2	Y	-0-					10
10	4247	X	3910	-0-	-337	-0-	207	1	3702	2	Y	1					11
							1	9									
11	4110	X	3899	-0-	-211	-0-	206	1	3692	2	Y	1					12
							1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	7592	-0-	-178	-0-	433	1	7152	2	Y	6	32	1			4
							7	9									
07	8122	X	7722	-0-	-400	-0-	429	1	7287	2	Y	5					9
							6	9									
08	7967	X	7626	-0-	-341	-0-	423	1	7197	2	Y	5					14
							6	9									
09	7710	X	7286	-0-	-424	-0-	391	1	6891	2	Y	4	17	1			1
							4	9									
10	7967	X	7352	-0-	-615	-0-	389	1	6956	2	Y	6					7
							7	9									
11	7590	X	7114	-0-	-476	-0-	376	1	6732	2	Y	5					12
							6	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3690	-0-	-390	-0-	211	1	3479	2	Y	-0-					31
07	4278	X	3490	-0-	-788	-0-	194	1	3296	2	Y	-0-					31
08	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	203	1	3460	2	Y	5					36
							6	9									
09	3810	X	3697	-0-	-113	-0-	198	1	3499	2	Y	-0-					36
10	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	198	1	3546	2	Y	2	14	1			24
							2	9									
11	3690	X	3609	-0-	-81	-0-	191	1	3418	2	Y	-0-					24

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	4988	-0-	-802	-0-	284	1	4691	2	Y	12	25	1			8
							13	9									
07	5983	X	5156	-0-	-827	-0-	286	1	4852	2	Y	16					24
							18	9									
08	5394	X	4914	-0-	-480	-0-	272	1	4631	2	Y	10					34
							11	9									
09	5220	X	4776	-0-	-444	-0-	256	1	4517	2	Y	3	36	1			1
							3	9									
10	5394	X	4786	-0-	-608	-0-	253	1	4526	2	Y	6					7
							7	9									
11	4980	X	4211	-0-	-769	-0-	223	1	3982	2	Y	5					12
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6090	X	5101	-0-		-989	-0-	291	1	4808	2	Y	2					7
								2	9									
07	6355	X	4829	-0-		-1526	-0-	267	1	4540	2	Y	20					27
								22	9									
08	5487	X	5099	-0-		-388	-0-	282	1	4809	2	Y	7	26	1			8
								8	9									
09	5310	X	4873	-0-		-437	-0-	261	1	4611	2	Y	1					9
								1	9									
10	5487	X	4503	-0-		-984	-0-	238	1	4257	2	Y	7					16
								8	9									
11	5100	X	4390	-0-		-710	-0-	232	1	4157	2	Y	1					17
								1	9									

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3958	X	3958	-0-		-0-	-0-	225	1	3722	2	Y	10	51	1			7
								11	9									
07	4226	X	4226	-0-		-0-	-0-	233	1	3953	2	Y	36					43
								40	9									
08	4185	X	4176	-0-		-9	-0-	231	1	3941	2	Y	4					47
								4	9									
09	4158	X	4158	-0-		-0-	-0-	223	1	3928	2	Y	6					53
								7	9									
10	4427	X	4427	-0-		-0-	-0-	234	1	4184	2	Y	8	52	1			9
								9	9									
*11	4250	X	4250	-0-		-0-	-0-	225	1	4017	2	Y	7					16
								8	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3450	X	3126	-0-		-324	-0-	177	1	2924	2	Y	23					35
								25	9									
07	3596	X	3117	-0-		-479	-0-	171	1	2906	2	Y	36					71
								40	9									
08	3317	X	2789	-0-		-528	-0-	154	1	2627	2	Y	7	70	1			8
								8	9									
09	3120	X	2315	-0-		-805	-0-	124	1	2182	2	Y	8					16
								9	9									
10	3261	X	3261	-0-		-0-	-0-	172	1	3069	2	Y	18					34
								20	9									
*11	3143	X	3143	-0-		-0-	-0-	166	1	2962	2	Y	14					48
								15	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3180	X	2807	-0-		-373	-0-	160	1	2646	2	Y	1					2
								1	9									
07	3255	X	2820	-0-		-435	-0-	157	1	2663	2	Y	-0-					2
08	3224	X	2630	-0-		-594	-0-	146	1	2480	2	Y	4					6
								4	9									
09	2970	X	2543	-0-		-427	-0-	136	1	2407	2	Y	-0-					6
10	2914	X	2637	-0-		-277	-0-	140	1	2497	2	Y	-0-					6
11	2820	X	2538	-0-		-282	-0-	134	1	2403	2	Y	1					7
								1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	86	1	1424	2	Y	4					8
							4	9									
07	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	88	1	1501	2	Y	-0-					8
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	87	1	1488	2	Y	1					9
							1	9									
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	89	1	1576	2	Y	-0-					9
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	92	1	1640	2	Y	-0-					9
*11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	91	1	1635	2	Y	-0-					9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

06	3810	X	3401	-0-	-409	-0-	194	1	3206	2	Y	1					6
							1	9									
07	3968	X	3449	-0-	-519	-0-	192	1	3255	2	Y	2					8
							2	9									
08	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	191	1	3260	2	Y	2					10
							2	9									
09	3600	X	3501	-0-	-99	-0-	188	1	3312	2	Y	1					11
							1	9									
10	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	186	1	3328	2	Y	3					14
							3	9									
11	3390	X	3289	-0-	-101	-0-	174	1	3114	2	Y	1					15
							1	9									

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	160	1	2634	2	Y	14					54
							15	9									
07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	154	1	2621	2	Y	20					74
							22	9									
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	150	1	2563	2	Y	11					85
							12	9									
09	2670	N	2484	-0-	-186	-0-	133	1	2342	2	Y	8					93
							9	9									
10	2759	N	2375	-0-	-384	-0-	125	1	2244	2	Y	5					98
							6	9									
11	2640	N	2305	-0-	-335	-0-	122	1	2177	2	Y	5					103
							6	9									

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

06	3210	X	2956	-0-	-254	-0-	169	1	2787	2	Y	-0-					23
07	3348	X	2975	-0-	-373	-0-	165	1	2809	2	Y	1					24
							1	9									
08	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	166	1	2830	2	Y	-0-					24
09	3120	X	2761	-0-	-359	-0-	148	1	2613	2	Y	-0-					24
10	3193	X	2834	-0-	-359	-0-	150	1	2684	2	Y	-0-					24
11	2970	X	2828	-0-	-142	-0-	150	1	2678	2	Y	-0-					24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2070	N	1986	-0-	-84	-0-	113	1	1873	2	Y	-0-					36
07	2139	N	1866	-0-	-273	-0-	104	1	1762	2	Y	-0-					36
08	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	106	1	1809	2	Y	2					38
							2	9									
09	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	100	1	1767	2	Y	2					40
							2	9									
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	100	1	1788	2	Y	1	36	1			5
							1	9									
*11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	100	1	1780	2	Y	-0-					5

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
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	243	1	4018	2	Y	31					63
							34	9									
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	256	1	4341	2	Y	13	62	1			14
							14	9									
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	247	1	4200	2	Y	10					24
							11	9									
09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	228	1	4026	2	Y	9					33
							10	9									
10	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	227	1	4067	2	Y	9					42
							10	9									
*11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	218	1	3895	2	Y	25	53	1			14
							28	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
06	7170	X	6425	-0-	-745	-0-	367	1	6057	2	Y	1					6
							1	9									
07	7347	X	6818	-0-	-529	-0-	379	1	6437	2	Y	2					8
							2	9									
08	7223	X	6538	-0-	-685	-0-	362	1	6174	2	Y	2					10
							2	9									
09	6990	X	6259	-0-	-731	-0-	336	1	5922	2	Y	1					11
							1	9									
10	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	419	1	7484	2	Y	31					42
							34	9									
*11	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	380	1	6791	2	Y	4					46
							4	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
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	265	1	4375	2	Y	8					29
							9	9									
07	4836	X	4463	-0-	-373	-0-	246	1	4181	2	Y	33					62
							36	9									
08	4836	X	2850	-0-	-1986	-0-	158	1	2685	2	Y	6	61	1			7
							7	9									
09	4680	X	3024	-0-	-1656	-0-	162	1	2859	2	Y	3					10
							3	9									
10	4805	X	1954	-0-	-2851	-0-	103	1	1848	2	Y	3					13
							3	9									
11	4650	X	1550	-0-	-3100	-0-	82	1	1466	2	Y	2					15
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	5460	X	5023	-0-	-437	-0-	286	1	4730	2	Y	6					24
							7	9									
07	5611	X	5115	-0-	-496	-0-	285	1	4830	2	Y	-0-	20	1			4
08	5239	X	5005	-0-	-234	-0-	277	1	4724	2	Y	4					8
							4	9									
09	5070	X	4783	-0-	-287	-0-	257	1	4526	2	Y	-0-					8
10	5239	X	4933	-0-	-306	-0-	261	1	4672	2	Y	-0-					8
11	5010	X	4753	-0-	-257	-0-	251	1	4496	2	Y	5					13
							6	9									

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
06	3930	X	3610	-0-	-320	-0-	206	1	3404	2	Y	-0-					4
07	4123	X	3596	-0-	-527	-0-	200	1	3396	2	Y	-0-					4
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	191	1	3246	2	Y	-0-					4
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	199	1	3503	2	Y	1					5
							1	9									
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	194	1	3463	2	Y	-0-	4	1			1
*11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	212	1	3797	2	Y	1					2
							1	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12090	X	11016	-0-	-1074	-0-	629	1	10387	2	Y	-0-					2
07	12214	X	11199	-0-	-1015	-0-	623	1	10576	2	Y	-0-					2
08	11501	X	10993	-0-	-508	-0-	610	1	10383	2	Y	-0-					2
09	11130	X	10276	-0-	-854	-0-	551	1	9725	2	Y	-0-					2
10	11501	X	10634	-0-	-867	-0-	562	1	10041	2	Y	28	19	8			11
							31	9									
11	11010	X	10075	-0-	-935	-0-	533	1	9534	2	Y	7					18
							8	9									

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5023	-0-	-557	-0-	286	1	4727	2	Y	9	66	1			7
							10	9									
07	5797	X	4983	-0-	-814	-0-	275	1	4668	2	Y	36					43
							40	9									
08	4960	X	4867	-0-	-93	-0-	269	1	4588	2	Y	9					52
							10	9									
09	4800	X	4688	-0-	-112	-0-	251	1	4429	2	Y	7					59
							8	9									
10	4960	X	4693	-0-	-267	-0-	248	1	4437	2	Y	7	57	1			9
							8	9									
11	4800	X	4478	-0-	-322	-0-	237	1	4232	2	Y	8					17
							9	9									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1215	-0-	-165	-0-	69	1	1146	2	N	-0-					12
07	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	82	1	1388	2	N	-0-					12
08	1426	N	753	-0-	-673	-0-	42	1	711	2	N	-0-					12
09	1230	N	314	-0-	-916	-0-	17	1	297	2	N	-0-					12
10	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	66	1	1175	2	N	-0-					12
*11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	77	1	1373	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
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	308	1	5090	2	Y	19	66	1			22
							21	9									
07	7347	X	5203	-0-	-2144	-0-	288	1	4895	2	Y	18					40
							20	9									
08	5828	X	4236	-0-	-1592	-0-	234	1	3991	2	Y	10	44	1			6
							11	9									
09	5640	X	4803	-0-	-837	-0-	257	1	4532	2	Y	13					19
							14	9									
10	5828	X	4618	-0-	-1210	-0-	244	1	4370	2	Y	4					23
							4	9									
11	5430	X	3954	-0-	-1476	-0-	209	1	3731	2	Y	13	23	1			13
							14	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
06	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	87	1	1429	2	Y	2					7
							2	9									
07	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	86	1	1463	2	Y	21					28
							23	9									
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	83	1	1420	2	Y	2	26	1			4
							2	9									
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	77	1	1352	2	Y	1					5
							1	9									
10	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	75	1	1347	2	Y	6					11
							7	9									
11	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	72	1	1293	2	Y	1					12
							1	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
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	256	1	4226	2	Y	3					9
							3	9									
07	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	240	1	4068	2	Y	20					29
							22	9									
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	255	1	4340	2	Y	2	27	1			4
							2	9									
09	4410	X	4408	-0-	-2	-0-	236	1	4171	2	Y	1					5
							1	9									
10	4557	X	4498	-0-	-59	-0-	238	1	4253	2	Y	6					11
							7	9									
11	4410	X	4204	-0-	-206	-0-	223	1	3980	2	Y	1					12
							1	9									

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
06	3120	X	2631	-0-	-489	-0-	150	1	2481	2	Y	-0-					30
07	3255	X	2448	-0-	-807	-0-	136	1	2311	2	Y	1					31
							1	9									
08	2852	X	2389	-0-	-463	-0-	132	1	2257	2	Y	-0-					31
09	2760	X	2142	-0-	-618	-0-	115	1	2027	2	Y	-0-					31
10	2759	X	2390	-0-	-369	-0-	127	1	2263	2	Y	-0-					31
*11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	134	1	2395	2	Y	-0-					31

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 #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

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
06	3330	X	2680	-0-		-650	-0-		153	1	2521	2	Y	5	18	1			3
									6	9									
07	3503	X	3177	-0-		-326	-0-		176	1	2995	2	Y	5					8
									6	9									
08	3162	X	2745	-0-		-417	-0-		152	1	2582	2	Y	10					18
									11	9									
09	3060	X	2862	-0-		-198	-0-		153	1	2698	2	Y	10	24	1			4
									11	9									
10	3162	X	2934	-0-		-228	-0-		155	1	2773	2	Y	5					9
									6	9									
11	3060	X	2429	-0-		-631	-0-		128	1	2295	2	Y	5					14
									6	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

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
06	3600	X	2410	-0-		-1190	-0-		138	1	2272	2	Y	-0-					36
07	3751	X	2825	-0-		-926	-0-		157	1	2668	2	Y	-0-					36
08	3069	X	2744	-0-		-325	-0-		152	1	2589	2	Y	3					39
									3	9									
09	2970	X	2506	-0-		-464	-0-		133	1	2353	2	Y	18					57
									20	9									
10	2883	X	2474	-0-		-409	-0-		131	1	2340	2	Y	3	50	1			10
									3	9									
11	2730	X	2567	-0-		-163	-0-		136	1	2431	2	Y	-0-					10

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

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
06	5880	X	5714	-0-		-166	-0-		325	1	5372	2	Y	15	45	1			18
									17	9									
07	6262	X	5950	-0-		-312	-0-		329	1	5581	2	Y	36					54
									40	9									
08	6107	X	5889	-0-		-218	-0-		326	1	5545	2	Y	16	60	1			10
									18	9									
09	5910	X	4906	-0-		-1004	-0-		260	1	4595	2	Y	46					56
									51	9									
10	6014	X	5344	-0-		-670	-0-		282	1	5048	2	Y	13					69
									14	9									
11	5760	X	4824	-0-		-936	-0-		252	1	4508	2	Y	58	68	1			59
									64	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

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
06	5340	X	4669	-0-		-671	-0-		266	1	4392	2	Y	10					42
									11	9									
07	5580	X	5079	-0-		-501	-0-		282	1	4794	2	Y	3	41	1			4
									3	9									
08	5022	X	4956	-0-		-66	-0-		275	1	4677	2	Y	4					8
									4	9									
09	4860	X	3859	-0-		-1001	-0-		206	1	3643	2	Y	9					17
									10	9									
10	5022	X	4245	-0-		-777	-0-		224	1	4012	2	Y	8					25
									9	9									
11	4860	X	3966	-0-		-894	-0-		209	1	3731	2	Y	24	36	1			13
									26	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 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
06	3750	X	3404	-0-	-346	-0-	194	1	3201	2	Y	8	15	1			5
							9	9									
07	3906	X	3623	-0-	-283	-0-	201	1	3413	2	Y	8					13
							9	9									
08	3627	X	3571	-0-	-56	-0-	198	1	3365	2	Y	7					20
							8	9									
09	3510	X	3399	-0-	-111	-0-	182	1	3210	2	Y	6	24	1			2
							7	9									
10	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	188	1	3354	2	Y	6					8
							7	9									
11	3510	X	3355	-0-	-155	-0-	177	1	3172	2	Y	5					13
							6	9									

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	156	1	2579	2	Y	-0-					14
07	3131	X	2628	-0-	-503	-0-	146	1	2482	2	Y	-0-					14
08	3131	X	2383	-0-	-748	-0-	132	1	2251	2	Y	-0-					14
09	3030	X	2226	-0-	-804	-0-	119	1	2107	2	Y	-0-					14
10	2821	X	2447	-0-	-374	-0-	130	1	2317	2	Y	-0-					14
11	2730	X	2468	-0-	-262	-0-	131	1	2336	2	Y	1					15
							1	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

06	3720	X	3121	-0-	-599	-0-	178	1	2934	2	Y	8					38
							9	9									
07	3968	X	2565	-0-	-1403	-0-	143	1	2420	2	Y	2	37	1			3
							2	9									
08	3968	X	3271	-0-	-697	-0-	181	1	3077	2	Y	12					15
							13	9									
09	3840	X	3368	-0-	-472	-0-	180	1	3169	2	Y	17					32
							19	9									
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	182	1	3263	2	Y	9					41
							10	9									
11	3180	X	2796	-0-	-384	-0-	147	1	2621	2	Y	25	52	1			14
							28	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

06	5460	X	2750	-0-	-2710	-0-	157	1	2593	2	Y	-0-					8
07	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	158	1	2689	2	Y	-0-					8
08	3007	X	2798	-0-	-209	-0-	155	1	2643	2	Y	-0-					8
09	2910	X	2658	-0-	-252	-0-	143	1	2515	2	Y	-0-					8
10	3007	X	2730	-0-	-277	-0-	144	1	2568	2	Y	16	13	8			11
							18	9									
*11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	193	1	3451	2	Y	1					12
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	5760	X	5202	-0-	-558	-0-	297	1	4899	2	Y	5					8
							6	9									
07	6014	X	5068	-0-	-946	-0-	282	1	4786	2	Y	-0-					8
08	5549	X	5231	-0-	-318	-0-	290	1	4941	2	Y	-0-					8
09	5190	X	5008	-0-	-182	-0-	269	1	4739	2	Y	-0-					8
10	5363	X	5119	-0-	-244	-0-	271	1	4848	2	Y	-0-					8
11	5190	X	4804	-0-	-386	-0-	254	1	4550	2	Y	-0-					8

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
06	7530	X	7032	-0-	-498	-0-	402	1	6630	2	Y	-0-					8
07	7781	X	7127	-0-	-654	-0-	396	1	6729	2	Y	2					10
							2	9									
08	7347	X	7027	-0-	-320	-0-	390	1	6637	2	Y	-0-					10
09	7110	X	6644	-0-	-466	-0-	356	1	6288	2	Y	-0-					10
10	7347	X	6916	-0-	-431	-0-	366	1	6544	2	Y	5					15
							6	9									
11	7020	X	6565	-0-	-455	-0-	348	1	6217	2	Y	-0-					15

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
06	3990	X	3858	-0-	-132	-0-	220	1	3637	2	Y	1					2
							1	9									
07	4185	X	3807	-0-	-378	-0-	212	1	3595	2	Y	-0-					2
08	4092	X	3712	-0-	-380	-0-	205	1	3499	2	Y	7					9
							8	9									
09	3900	X	3513	-0-	-387	-0-	188	1	3325	2	Y	-0-					9
10	4030	X	3627	-0-	-403	-0-	192	1	3435	2	Y	-0-					9
11	3870	X	3411	-0-	-459	-0-	181	1	3230	2	Y	-0-					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
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	6	1	92	2	Y	-0-	9	1			-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	93	1	1572	2	Y	24					24
							26	9									
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	114	1	1936	2	Y	4					28
							4	9									
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	107	1	1882	2	Y	6					34
							7	9									
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	93	1	1667	2	Y	7	33	1			8
							8	9									
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	100	1	1789	2	Y	6					14
							7	9									

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
06	4320	X	3858	-0-	-462	-0-	220	1	3636	2	Y	2					49
							2	9									
07	4340	X	3929	-0-	-411	-0-	219	1	3710	2	Y	-0-					49
08	4154	X	3870	-0-	-284	-0-	215	1	3655	2	Y	-0-	38	1			11
09	4020	X	3697	-0-	-323	-0-	198	1	3499	2	Y	-0-					11
10	4061	X	3771	-0-	-290	-0-	200	1	3571	2	Y	-0-					11
11	3870	X	3507	-0-	-363	-0-	185	1	3310	2	Y	11					22
							12	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	5850	X	5479	-0-	-371	-0-	313	1	5165	2	Y	1					4
							1	9									
07	5983	X	5584	-0-	-399	-0-	311	1	5273	2	Y	-0-					4
08	5735	X	5491	-0-	-244	-0-	304	1	5186	2	Y	1					5
							1	9									
09	5550	X	5288	-0-	-262	-0-	284	1	5003	2	Y	1					6
							1	9									
10	5735	X	5346	-0-	-389	-0-	283	1	5063	2	Y	-0-					6
11	5490	X	5236	-0-	-254	-0-	277	1	4958	2	Y	1					7
							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
06	6180	X	5679	-0-	-501	-0-	324	1	5354	2	Y	1					14
							1	9									
07	6448	X	5807	-0-	-641	-0-	323	1	5482	2	Y	2					16
							2	9									
08	5983	X	5698	-0-	-285	-0-	316	1	5382	2	Y	-0-					16
09	5790	X	5322	-0-	-468	-0-	285	1	5037	2	Y	-0-					16
10	5983	X	5500	-0-	-483	-0-	291	1	5203	2	Y	5					21
							6	9									
11	5670	X	5235	-0-	-435	-0-	277	1	4958	2	Y	-0-					21

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
06	1080	N	118	-0-	-962	-0-	6	1	106	2	Y	5					117
							6	9									
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	57	1	970	2	Y	-0-	91	1			26
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	64	1	1091	2	Y	-0-					26
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	81	1	1433	2	Y	-0-					26
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	77	1	1384	2	Y	-0-					26
*11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	72	1	1291	2	Y	1					27
							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
06	4890	X	4538	-0-	-352	-0-	255	1	4205	2	N	71					99
							78	9									
07	5084	X	4410	-0-	-674	-0-	242	1	4109	2	N	54					153
							59	9									
08	4991	X	4217	-0-	-774	-0-	231	1	3936	2	N	45	178	1			20
							50	9									
09	4830	X	4499	-0-	-331	-0-	235	1	4144	2	N	109					129
							120	9									
10	4681	X	4635	-0-	-46	-0-	243	1	4347	2	N	41					170
							45	9									
11	4530	X	4359	-0-	-171	-0-	229	1	4097	2	N	30					200
							33	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	4350	X	3945	-0-	-405	-0-	225	1	3720	2	Y	-0-					2
07	4557	X	3907	-0-	-650	-0-	217	1	3690	2	Y	-0-					2
08	4123	X	3679	-0-	-444	-0-	204	1	3469	2	Y	5					7
							6	9									
09	3990	X	3587	-0-	-403	-0-	192	1	3395	2	Y	-0-					7
10	4123	X	3669	-0-	-454	-0-	194	1	3475	2	Y	-0-					7
11	3960	X	3385	-0-	-575	-0-	179	1	3206	2	Y	-0-					7

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
06	4350	X	3742	-0-	-608	-0-	214	1	3528	2	Y	-0-					29
07	4402	X	3880	-0-	-522	-0-	216	1	3663	2	Y	1					30
							1	9									
08	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	208	1	3551	2	Y	-0-					30
09	3900	X	3669	-0-	-231	-0-	197	1	3472	2	Y	-0-					30
10	4030	X	3684	-0-	-346	-0-	195	1	3489	2	Y	-0-					30
11	3750	X	3590	-0-	-160	-0-	190	1	3400	2	Y	-0-					30

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
06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	346	1	5711	2	Y	1					19
							1	9									
07	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	363	1	6161	2	Y	-0-					19
08	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	364	1	6204	2	Y	2					21
							2	9									
09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	342	1	6033	2	Y	-0-					21
10	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	340	1	6084	2	Y	2					23
							2	9									
*11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	332	1	5934	2	Y	-0-					23

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
06	12750	X	11327	-0-	-1423	-0-	646	1	10672	2	N	8					95
							9	9									
07	13299	X	11477	-0-	-1822	-0-	638	1	10835	2	N	4					99
							4	9									
08	11904	X	11289	-0-	-615	-0-	626	1	10657	2	N	5					104
							6	9									
09	11520	X	10922	-0-	-598	-0-	586	1	10330	2	N	5					109
							6	9									
10	11904	X	11291	-0-	-613	-0-	597	1	10670	2	N	22	16	8			115
							24	9									
11	11340	X	10761	-0-	-579	-0-	569	1	10172	2	N	18					133
							20	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
06	3570	X	2829	-0-	-741	-0-	162	1	2667	2	N	-0-					90
07	3689	X	3649	-0-	-40	-0-	203	1	3446	2	N	-0-					90
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	190	1	3228	2	N	-0-					90
09	3240	X	3013	-0-	-227	-0-	162	1	2851	2	N	-0-					90
10	3348	X	3314	-0-	-34	-0-	176	1	3138	2	N	-0-					90
11	3240	X	3238	-0-	-2	-0-	171	1	3067	2	N	-0-					90

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	3510	X	3456	-0-	-54	-0-	197	1	3255	2	Y	4	13	1			3
							4	9									
07	3658	X	3434	-0-	-224	-0-	191	1	3235	2	Y	7					10
							8	9									
08	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	189	1	3217	2	Y	10					20
							11	9									
09	3480	X	3192	-0-	-288	-0-	171	1	3013	2	Y	7	24	1			3
							8	9									
10	3596	X	3150	-0-	-446	-0-	167	1	2977	2	Y	5					8
							6	9									
11	3450	X	3064	-0-	-386	-0-	162	1	2896	2	Y	5					13
							6	9									

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	7992	-0-	-948	-0-	455	1	7516	2	Y	19					63
							21	9									
07	9331	X	8099	-0-	-1232	-0-	450	1	7642	2	Y	6					69
							7	9									
08	8153	X	7767	-0-	-386	-0-	430	1	7328	2	Y	8					77
							9	9									
09	7890	X	7416	-0-	-474	-0-	398	1	7016	2	Y	2					79
							2	9									
10	8153	X	8015	-0-	-138	-0-	424	1	7590	2	Y	1					80
							1	9									
11	7890	X	7451	-0-	-439	-0-	394	1	7039	2	Y	16	84	1			12
							18	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	6583	-0-	-947	-0-	376	1	6207	2	Y	-0-					1
07	7843	X	6740	-0-	-1103	-0-	375	1	6365	2	Y	-0-					1
08	7688	X	6553	-0-	-1135	-0-	363	1	6188	2	Y	2					3
							2	9									
09	7080	X	6178	-0-	-902	-0-	331	1	5845	2	Y	2					5
							2	9									
10	7316	X	7114	-0-	-202	-0-	377	1	6735	2	Y	2					7
							2	9									
*11	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	350	1	6260	2	Y	2					9
							2	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
06	2820	X	2542	-0-	-278	-0-	144	1	2377	2	Y	19					62
							21	9									
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	177	1	3010	2	Y	6					68
							7	9									
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	179	1	3052	2	Y	7					75
							8	9									
09	2550	N	2300	-0-	-250	-0-	123	1	2176	2	Y	1					76
							1	9									
10	2883	X	2481	-0-	-402	-0-	131	1	2349	2	Y	1					77
							1	9									
*11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	169	1	3026	2	Y	15	80	1			12
							17	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	4920	X	3937	-0-	-983	-0-	223	1	3680	2	Y	31					41
							34	9									
07	5146	X	4129	-0-	-1017	-0-	229	1	3887	2	Y	12					53
							13	9									
08	4309	X	3092	-0-	-1217	-0-	171	1	2913	2	Y	7					60
							8	9									
09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	233	1	4104	2	Y	3					63
							3	9									
10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	228	1	4086	2	Y	9					72
							10	9									
*11	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	214	1	3824	2	Y	6					78
							7	9									

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

06	5070	X	4686	-0-	-384	-0-	267	1	4415	2	Y	4					7
							4	9									
07	5301	X	4456	-0-	-845	-0-	248	1	4208	2	Y	-0-					7
08	4991	X	4831	-0-	-160	-0-	268	1	4562	2	Y	1					8
							1	9									
09	4830	X	4493	-0-	-337	-0-	241	1	4252	2	Y	-0-					8
10	4991	X	4651	-0-	-340	-0-	246	1	4405	2	Y	-0-					8
11	4680	X	4494	-0-	-186	-0-	238	1	4256	2	Y	-0-					8

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

06	7320	X	6747	-0-	-573	-0-	385	1	6361	2	Y	1					2
							1	9									
07	7626	X	6889	-0-	-737	-0-	383	1	6506	2	Y	-0-					2
08	7099	X	6705	-0-	-394	-0-	372	1	6331	2	Y	2					4
							2	9									
09	6870	X	6334	-0-	-536	-0-	340	1	5994	2	Y	-0-					4
10	7099	X	6620	-0-	-479	-0-	351	1	6269	2	Y	-0-					4
11	6750	X	6299	-0-	-451	-0-	334	1	5964	2	Y	1					5
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

06	5370	X	4590	-0-	-780	-0-	262	1	4324	2	Y	4					11
							4	9									
07	5611	X	4664	-0-	-947	-0-	259	1	4397	2	Y	7					18
							8	9									
08	4867	X	4526	-0-	-341	-0-	250	1	4266	2	Y	9					27
							10	9									
09	4710	X	3916	-0-	-794	-0-	210	1	3696	2	Y	9					36
							10	9									
10	4867	X	4807	-0-	-60	-0-	254	1	4543	2	Y	9					45
							10	9									
11	4590	X	4386	-0-	-204	-0-	232	1	4144	2	Y	9					54
							10	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2611	-0-	-839	-0-	149	1	2458	2	Y	4	18	1			5
							4	9									
07	3193	X	2715	-0-	-478	-0-	150	1	2541	2	Y	22					27
							24	9									
08	3038	X	2597	-0-	-441	-0-	143	1	2435	2	Y	17	33	1			11
							19	9									
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	182	1	3216	2	Y	9					20
							10	9									
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	188	1	3366	2	Y	12					32
							13	9									
*11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	180	1	3211	2	Y	13	32	1			13
							14	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	8137	-0-	-803	-0-	465	1	7671	2	Y	1					9
							1	9									
07	9300	X	8226	-0-	-1074	-0-	457	1	7765	2	Y	4					13
							4	9									
08	8680	X	7970	-0-	-710	-0-	442	1	7527	2	Y	1					14
							1	9									
09	8400	X	7657	-0-	-743	-0-	411	1	7246	2	Y	-0-					14
10	8680	X	7850	-0-	-830	-0-	415	1	7429	2	Y	5					19
							6	9									
11	8130	X	7520	-0-	-610	-0-	398	1	7122	2	Y	-0-					19

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3548	-0-	-292	-0-	203	1	3345	2	Y	-0-					2
07	3999	X	3528	-0-	-471	-0-	196	1	3332	2	Y	-0-					2
08	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	184	1	3143	2	Y	5					7
							6	9									
09	3600	X	3230	-0-	-370	-0-	173	1	3057	2	Y	-0-					7
10	3720	X	3292	-0-	-428	-0-	174	1	3118	2	Y	-0-					7
11	3540	X	3082	-0-	-458	-0-	163	1	2919	2	Y	-0-					7

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4698	-0-	-372	-0-	268	1	4424	2	Y	5					22
							6	9									
07	5301	X	4773	-0-	-528	-0-	264	1	4479	2	Y	27					49
							30	9									
08	4805	X	4654	-0-	-151	-0-	258	1	4396	2	Y	-0-					49
09	4650	X	4462	-0-	-188	-0-	239	1	4222	2	Y	1					50
							1	9									
10	4805	X	4571	-0-	-234	-0-	242	1	4329	2	Y	-0-					50
11	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	232	1	4144	2	Y	-0-					50

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	6705	-0-	-885	-0-	382	1	6313	2	Y	9					67
							10	9									
07	8091	X	7787	-0-	-304	-0-	433	1	7354	2	Y	-0-					67
08	INC G-10		7463	-0-	7463	7463	414	1	7047	2	Y	2					69
							2	9									
09	INC G-10		7055	-0-	7055	14518	378	1	6677	2	Y	-0-					69
10	21710	X	7192	-0-	-14518	-0-	381	1	6811	2	Y	-0-					69
*11	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	364	1	6508	2	Y	1					70
							1	9									

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
06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	353 52	1 9	5822	2	Y	47					101
07	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	340 19	1 9	5773	2	Y	17	91	1			27
08	INC G-10		5873	-0-	5873	5873	325 14	1 9	5534	2	Y	13					40
09	INC G-10		5558	-0-	5558	11431	298 10	1 9	5250	2	Y	9					49
10	16526	X	5095	-0-	-11431	-0-	269 15	1 9	4811	2	Y	14					63
*11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	260 14	1 9	4653	2	Y	13					76

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
06	6990	X	6490	-0-	-500	-0-	371 1	1 9	6118	2	Y	1					59
07	7192	X	6495	-0-	-697	-0-	360 20	1 9	6115	2	Y	18					77
08	INC G-10		6239	-0-	6239	6239	346	1	5893	2	Y	-0-	58	1			19
09	INC G-10		5866	-0-	5866	12105	315	1	5551	2	Y	-0-					19
10	18334	X	6229	-0-	-12105	-0-	330 3	1 9	5896	2	Y	3					22
*11	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	317 1	1 9	5664	2	Y	1					23

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
06	5460	X	4816	-0-	-644	-0-	275	1	4541	2	Y	-0-					2
07	5704	X	4665	-0-	-1039	-0-	260	1	4405	2	Y	-0-					2
08	INC G-10		4451	-0-	4451	4451	246 8	1 9	4197	2	Y	7					9
09	INC G-10		4162	-0-	4162	8613	223	1	3939	2	Y	-0-					9
10	12881	X	4268	-0-	-8613	-0-	226 1	1 9	4041	2	Y	1					10
*11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	207	1	3697	2	Y	-0-					10

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
06	3960	X	3677	-0-	-283	-0-	209 19	1 9	3449	2	Y	17					20
07	4061	X	3738	-0-	-323	-0-	208	1	3530	2	Y	-0-					20
08	INC G-10		3653	-0-	3653	3653	203	1	3450	2	Y	-0-					20
09	INC G-10		3528	-0-	3528	7181	189	1	3339	2	Y	-0-					20
10	10685	X	3504	-0-	-7181	-0-	186	1	3318	2	Y	-0-					20
*11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	180	1	3222	2	Y	-0-					20

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
06	5160	X	4444	-0-	-716	-0-	254 3	1 9	4187	2	Y	3					7
07	5394	X	4860	-0-	-534	-0-	269 23	1 9	4568	2	Y	21					28
08	INC G-10		4567	-0-	4567	4567	253 2	1 9	4312	2	Y	2	26	1			4
09	INC G-10		4276	-0-	4276	8843	229	1	4047	2	Y	-0-					4
10	13369	X	4526	-0-	-8843	-0-	239 8	1 9	4279	2	Y	7					11
*11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	230 1	1 9	4110	2	Y	1					12

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13290	X	11863	-0-	-1427	-0-	677	1	11186	2	Y	-0-					18
07	13640	X	12077	-0-	-1563	-0-	672	1	11405	2	Y	-0-					18
08	INC G-10		11796	-0-	11796	11796	654	1	11142	2	Y	-0-					18
09	INC G-10		11263	-0-	11263	23059	604	1	10659	2	Y	-0-					18
10	34447	X	11388	-0-	-23059	-0-	602	1	10773	2	Y	12	11	8			19
							13	9									
*11	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	574	1	10263	2	Y	3					22
							3	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	4395	-0-	-765	-0-	251	1	4144	2	Y	-0-					43
07	5363	X	4754	-0-	-609	-0-	264	1	4490	2	Y	-0-					43
08	INC G-10		4971	-0-	4971	4971	276	1	4695	2	Y	-0-					43
09	INC G-10		4537	-0-	4537	9508	243	1	4292	2	Y	2					45
							2	9									
10	INC G-10		4445	-0-	4445	13953	235	1	4210	2	Y	-0-	40	1			5
*11	18192	X	4239	-0-	-13953	-0-	224	1	4014	2	Y	1					6
							1	9									

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	2797	-0-	-353	-0-	159	1	2631	2	Y	6					21
							7	9									
07	3286	X	2891	-0-	-395	-0-	159	1	2702	2	Y	27					48
							30	9									
08	3100	X	2789	-0-	-311	-0-	155	1	2634	2	Y	-0-					48
09	3000	X	2729	-0-	-271	-0-	146	1	2582	2	Y	1					49
							1	9									
10	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	151	1	2694	2	Y	-0-					49
11	2790	X	2586	-0-	-204	-0-	137	1	2449	2	Y	-0-					49

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11730	X	10670	-0-	-1060	-0-	609	1	10049	2	Y	11					58
							12	9									
07	12183	X	10818	-0-	-1365	-0-	601	1	10197	2	Y	18					76
							20	9									
08	10943	X	10591	-0-	-352	-0-	587	1	9994	2	Y	9					85
							10	9									
09	10590	X	10092	-0-	-498	-0-	541	1	9551	2	Y	-0-					85
10	10943	X	10246	-0-	-697	-0-	541	1	9673	2	Y	29	22	8			92
							32	9									
11	10590	X	9797	-0-	-793	-0-	518	1	9264	2	Y	14					106
							15	9									

J. SMITH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	5794	-0-	-386	-0-	331	1	5463	2	N	-0-					75
07	6696	X	5633	-0-	-1063	-0-	313	1	5320	2	N	-0-					75
08	5921	X	5429	-0-	-492	-0-	301	1	5128	2	N	-0-					75
09	5730	X	5037	-0-	-693	-0-	270	1	4767	2	N	-0-					75
10	5921	X	5309	-0-	-612	-0-	281	1	5028	2	N	-0-					75
11	5730	X	4920	-0-	-810	-0-	261	1	4659	2	N	-0-					75

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
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-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	6072	-0-	-648	-0-	291	1	5781	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6301	-0-	-643	-0-	302	1	5999	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	5743	-0-	-860	-0-	288	1	5455	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5071	-0-	-1319	-0-	269	1	4802	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5406	-0-	-1197	-0-	234	1	5172	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	4556	-0-	-1534	-0-	179	1	4377	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
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	149	1	2972	2	N	-0-					-0-
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	166	1	3291	2	N	-0-					-0-
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	166	1	3157	2	N	-0-					-0-
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	155	1	2778	2	N	-0-					-0-
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	149	1	3291	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2534	-0-	-316	-0-	100	1	2434	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
06	4110	X	2575	-0-	-1535	-0-	123	1	2452	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	140	1	2769	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2394	-0-	-272	-0-	120	1	2274	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2223	-0-	-357	-0-	118	1	2105	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	1364	-0-	-1302	-0-	59	1	1305	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	735	-0-	-1575	-0-	29	1	706	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4453	-0-	-557	-0-	213	1	4240	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4053	-0-	-1124	-0-	194	1	3859	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4570	-0-	-669	-0-	229	1	4341	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4561	-0-	-509	-0-	242	1	4319	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4131	-0-	-891	-0-	179	1	3952	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	3806	-0-	-634	-0-	150	1	3656	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

06	3690	X	3329	-0-	-361	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3513	-0-	-238	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3317	-0-	-133	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3132	-0-	-371	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
*11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

06	7800	X	7531	-0-	-269	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7605	-0-	-331	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
09	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
10	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
*11	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

06	2580	X	2537	-0-	-43	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2542	-0-	-186	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2487	-0-	-241	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2361	-0-	-279	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2321	-0-	-345	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2410	-0-	-140	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

06	5940	X	5727	-0-	-213	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5752	-0-	-386	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5772	-0-	-366	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5457	-0-	-483	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5266	-0-	-810	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4921	-0-	-809	-0-	4921	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

06	1320	X	1255	-0-	-65	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	1136	-0-	-228	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	1014	-0-	-350	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	860	-0-	-430	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	796	-0-	-506	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	934	-0-	-326	-0-	934	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	2907	-0-	-1893	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	2462	-0-	-2064	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2588	-0-	-1101	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2694	-0-	-216	-0-	2694	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	X	1938	-0-	-42	-0-	1938	2			N	-0-					75
07	2046	X	2035	-0-	-11	-0-	2035	2			N	-0-					75
*08	2046	X	1978	-0-	-68	-0-	1978	2			N	-0-					75
09	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					75
10	2046	X	2041	-0-	-5	-0-	2041	2			N	-0-					75
11	1980	X	1916	-0-	-64	-0-	1916	2			N	-0-					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	X	1302	-0-	-108	-0-	1302	2			N	-0-					87
07	1457	X	1352	-0-	-105	-0-	1352	2			N	-0-					87
*08	1426	X	1353	-0-	-73	-0-	1353	2			N	-0-					87
09	1350	X	1246	-0-	-104	-0-	1246	2			N	-0-					87
10	1364	X	1267	-0-	-97	-0-	1267	2			N	-0-					87
11	1320	X	1245	-0-	-75	-0-	1245	2			N	-0-					87

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 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
06	6660	X	6003	-0-	-657	-0-	5547	2	456	3	Y	-0-					83
07	6913	X	5943	-0-	-970	-0-	5476	2	467	3	Y	-0-					83
08	INC G-10		6069	-0-	6069	6069	5590	2	470	3	Y	8	8	8			83
							9	9									
09	11832	X	5763	-0-	-6069	-0-	5315	2	448	3	Y	-0-					83
10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5385	2	466	3	Y	-0-					83
11	6000	X	5728	-0-	-272	-0-	5262	2	466	3	Y	-0-					83

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	3940	-0-	-230	-0-	3641	2	299	3	N	-0-					108
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4173	2	356	3	N	-0-					108
08	4092	X	4001	-0-	-91	-0-	3691	2	310	3	N	-0-					108
09	3960	X	3820	-0-	-140	-0-	3523	2	297	3	N	-0-					108
10	4526	X	3938	-0-	-588	-0-	3624	2	314	3	N	-0-					108
11	4380	X	3658	-0-	-722	-0-	3360	2	298	3	N	-0-					108

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
06	7020	X	6904	-0-	-116	-0-	6378	2	524	3	Y	2					110
							2	9									
07	7161	X	6851	-0-	-310	-0-	6312	2	539	3	Y	-0-					110
08	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	6509	2	547	3	Y	8	7	8			111
							9	9									
09	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6180	2	521	3	Y	1					112
							1	9									
10	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6344	2	549	3	Y	-0-					112
*11	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6085	2	539	3	Y	-0-					112

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
06	4650	X	4585	-0-	-65	-0-	4237	2	348	3	N	-0-					89
07	4805	X	4528	-0-	-277	-0-	4172	2	356	3	N	-0-					89
08	4805	X	4647	-0-	-158	-0-	4287	2	360	3	N	-0-					89
09	4590	X	4419	-0-	-171	-0-	4075	2	344	3	N	-0-					89
10	4743	X	4508	-0-	-235	-0-	4149	2	359	3	N	-0-					89
11	4590	X	4383	-0-	-207	-0-	4026	2	357	3	N	-0-					89

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

06	4200	X	4166	-0-	-34	-0-	3848	2	316	3	Y	2					86
							2	9									
07	4371	X	4020	-0-	-351	-0-	3704	2	316	3	Y	-0-					86
08	4309	X	4123	-0-	-186	-0-	3798	2	319	3	Y	5	5	8			86
							6	9									
09	4170	X	3896	-0-	-274	-0-	3593	2	303	3	Y	-0-					86
10	4309	X	4076	-0-	-233	-0-	3751	2	325	3	Y	-0-					86
11	4170	X	4011	-0-	-159	-0-	3679	2	326	3	Y	5					91
							6	9									

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

06	8370	X	7969	-0-	-401	-0-	7484	2	482	3	N	3					108
							3	9									
07	8432	X	7788	-0-	-644	-0-	7326	2	462	3	N	-0-					108
08	8246	X	7932	-0-	-314	-0-	7472	2	460	3	N	-0-					108
09	7980	X	7611	-0-	-369	-0-	7139	2	472	3	N	-0-					108
10	8246	X	7726	-0-	-520	-0-	7257	2	469	3	N	-0-					108
11	7980	X	7506	-0-	-474	-0-	7039	2	467	3	N	-0-					108

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

06	6660	X	6248	-0-	-412	-0-	5773	2	475	3	Y	-0-					61
07	6882	X	6242	-0-	-640	-0-	5751	2	491	3	Y	-0-					61
08	6572	X	6533	-0-	-39	-0-	6019	2	506	3	Y	7	6	8			62
							8	9									
09	6360	X	6144	-0-	-216	-0-	5666	2	478	3	Y	-0-					62
10	6448	X	6315	-0-	-133	-0-	5812	2	503	3	Y	-0-					62
*11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	5769	2	511	3	Y	-0-					62

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4478	2	368	3	Y	-0-					75
07	4991	X	4955	-0-	-36	-0-	4565	2	390	3	Y	-0-					75
08	4929	X	4873	-0-	-56	-0-	4492	2	377	3	Y	4	4	8			75
							4	9									
09	4770	X	4614	-0-	-156	-0-	4255	2	359	3	Y	-0-					75
10	4929	X	4529	-0-	-400	-0-	4168	2	361	3	Y	-0-					75
11	4770	X	4287	-0-	-483	-0-	3938	2	349	3	Y	-0-					75

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
06	2880	X	2815	-0-	-65	-0-	2601	2	214	3	Y	-0-					66
07	2976	X	2853	-0-	-123	-0-	2629	2	224	3	Y	-0-					66
08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2714	2	228	3	Y	5	5	8			66
							6	9									
09	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2606	2	220	3	Y	-0-					66
10	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2654	2	230	3	Y	-0-					66
11	2820	N	2776	-0-	-44	-0-	2545	2	225	3	Y	5					71
							6	9									

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
06	6300	X	5971	-0-	-329	-0-	5517	2	454	3	N	-0-					26
07	6138	X	5918	-0-	-220	-0-	5453	2	465	3	N	-0-					26
08	6138	X	6052	-0-	-86	-0-	5574	2	468	3	N	9	9	8			26
							10	9									
09	5970	X	5751	-0-	-219	-0-	5304	2	447	3	N	-0-					26
10	6169	X	5911	-0-	-258	-0-	5440	2	471	3	N	-0-					26
11	5970	X	5769	-0-	-201	-0-	5300	2	469	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
06	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	2670	2	220	3	Y	2					59
							11163	5	2	9							
07	15883	X	15883	-0-	-0-	-0-	2715	2	232	3	Y	-0-					59
							12936	5									
08	15810	X	15789	-0-	-21	-0-	2656	2	223	3	Y	24	23	8			60
							12884	5	26	9							
09	15300	X	15199	-0-	-101	-0-	2548	2	215	3	Y	1					61
							12435	5	1	9							
10	17194	X	17194	-0-	-0-	-0-	2736	2	237	3	Y	-0-					61
							14221	5									
11	15360	X	2365	-0-	-12995	-0-	2173	2	192	3	Y	-0-					61
							14240	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
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3495	2	287	3	Y	3					55
							3	9									
07	4278	X	3761	-0-	-517	-0-	3465	2	296	3	Y	-0-					55
08	4278	X	3831	-0-	-447	-0-	3526	2	296	3	Y	8	8	8			55
							9	9									
09	4140	X	3650	-0-	-490	-0-	3366	2	284	3	Y	-0-					55
10	3906	X	3481	-0-	-425	-0-	3204	2	277	3	Y	-0-					55
11	3780	X	3444	-0-	-336	-0-	3156	2	279	3	Y	8					63
							9	9									

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
06	5340	X	4251	-0-	-1089	-0-	3994	2	257	3	N	-0-					162
07	5518	X	4690	-0-	-828	-0-	4412	2	278	3	N	-0-					162
08	5518	X	4617	-0-	-901	-0-	4349	2	268	3	N	-0-					162
09	4740	X	4446	-0-	-294	-0-	4170	2	276	3	N	-0-					162
10	4681	X	4532	-0-	-149	-0-	4257	2	275	3	N	-0-					162
11	4530	X	4419	-0-	-111	-0-	4144	2	275	3	N	-0-					162

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
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3042	2	250	3	Y	-0-					26
07	3286	X	3032	-0-	-254	-0-	2792	2	238	3	Y	2					28
							2	9									
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3040	2	255	3	Y	7	7	8			28
							8	9									
09	3300	X	3004	-0-	-296	-0-	2770	2	234	3	Y	-0-					28
10	3410	X	3340	-0-	-70	-0-	3074	2	266	3	Y	-0-					28
11	3300	X	2975	-0-	-325	-0-	2726	2	241	3	Y	7					35
							8	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
06	14400	X	1948	-0-	-12452	-0-	1802	2	116	3	Y	-0-					25
							30	5									
07	14880	X	13960	-0-	-920	-0-	2670	2	168	3	Y	-0-					25
							11122	5									
08	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	2728	2	168	3	Y	8	8	8			25
							11614	5	9	9							
09	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	2620	2	173	3	Y	-0-					25
							12254	5									
10	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	2707	2	175	3	Y	-0-					25
							14180	5									
*11	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	2565	2	170	3	Y	8					33
							13724	5	9	9							

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
06	6990	X	6732	-0-	-258	-0-	6325	2	407	3	Y	-0-					34
07	7130	X	6632	-0-	-498	-0-	6238	2	394	3	Y	-0-					34
08	6975	X	6734	-0-	-241	-0-	6336	2	390	3	Y	7	7	8			34
							8	9									
09	6720	X	6419	-0-	-301	-0-	6021	2	398	3	Y	-0-					34
10	6944	X	6498	-0-	-446	-0-	6103	2	395	3	Y	-0-					34
11	6720	X	6298	-0-	-422	-0-	5898	2	391	3	Y	8					42
							9	9									

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
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1034	2	67	3	Y	-0-					42
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1083	2	68	3	Y	-0-					42
08	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1061	2	65	3	Y	2	2	8			42
							2	9									
09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1029	2	68	3	Y	-0-					42
10	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1031	2	67	3	Y	-0-					42
11	1110	N	943	-0-	-167	-0-	884	2	59	3	Y	-0-					42

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
06	2760	X	2213	-0-	-547	-0-	2045	2	168	3	Y	-0-					24
07	2852	X	2252	-0-	-600	-0-	2072	2	177	3	Y	3					27
							3	9									
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2216	2	186	3	Y	4	4	8			27
							4	9									
09	3000	N	3269	-0-	269	269	3015	2	254	3	Y	-0-					27
10	3100	N	2885	-0-	-215	54	2655	2	230	3	Y	-0-					27
11	2310	N	2095	-0-	-215	-0-	1921	2	170	3	Y	4					31
							4	9									

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
06	6360	X	5963	-0-	-397	-0-	5510	2	453	3	Y	-0-					35
07	6417	X	5445	-0-	-972	-0-	5014	2	428	3	Y	3					38
							3	9									
08	6169	X	4281	-0-	-1888	-0-	3942	2	331	3	Y	7	7	8			38
							8	9									
09	5970	X	4157	-0-	-1813	-0-	3834	2	323	3	Y	-0-					38
10	6169	X	4321	-0-	-1848	-0-	3977	2	344	3	Y	-0-					38
11	5970	X	4220	-0-	-1750	-0-	3870	2	343	3	Y	6					44
							7	9									

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	6809	-0-	-361	-0-	6292	2	517	3	Y	-0-					28
07	7409	X	6619	-0-	-790	-0-	6096	2	520	3	Y	3					31
							3	9									
08	6944	X	6755	-0-	-189	-0-	6223	2	523	3	Y	8	8	8			31
							9	9									
09	6720	X	6374	-0-	-346	-0-	5878	2	496	3	Y	-0-					31
10	6944	X	6526	-0-	-418	-0-	6006	2	520	3	Y	-0-					31
11	6720	X	6274	-0-	-446	-0-	5754	2	510	3	Y	9					40
							10	9									

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	5904	-0-	-636	-0-	5454	2	448	3	Y	2					34
							2	9									
07	6107	X	5785	-0-	-322	-0-	5328	2	455	3	Y	2					36
							2	9									
08	6107	X	5914	-0-	-193	-0-	5446	2	458	3	Y	9	7	8			38
							10	9									
09	5910	X	5596	-0-	-314	-0-	5159	2	435	3	Y	2					40
							2	9									
10	6107	X	5816	-0-	-291	-0-	5353	2	463	3	Y	-0-					40
11	5910	X	5618	-0-	-292	-0-	5160	2	457	3	Y	1					41
							1	9									

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2944	-0-	-266	-0-	2720	2	224	3	Y	-0-					26
07	3317	X	2992	-0-	-325	-0-	2755	2	235	3	Y	2					28
							2	9									
08	3162	X	3074	-0-	-88	-0-	2828	2	238	3	Y	7	7	8			28
							8	9									
09	3060	X	2879	-0-	-181	-0-	2655	2	224	3	Y	-0-					28
10	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	2705	2	234	3	Y	-0-					28
11	2940	X	2833	-0-	-107	-0-	2594	2	230	3	Y	8					36
							9	9									

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	7756	-0-	-314	-0-	7285	2	469	3	N	2					77
							2	9									
07	8339	X	7688	-0-	-651	-0-	7232	2	456	3	N	-0-					77
08	8029	X	7861	-0-	-168	-0-	7405	2	456	3	N	-0-					77
09	7770	X	7289	-0-	-481	-0-	6837	2	452	3	N	-0-					77
10	8029	X	7856	-0-	-173	-0-	7379	2	477	3	N	-0-					77
11	7770	X	7595	-0-	-175	-0-	7123	2	472	3	N	-0-					77

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	132	1	3510	2	Y	-0-					33
07	3751	X	3678	-0-	-73	-0-	137	1	3541	2	Y	-0-					33
08	3689	X	3559	-0-	-130	-0-	135	1	3424	2	Y	-0-					33
09	3630	X	3477	-0-	-153	-0-	136	1	3341	2	Y	-0-					33
10	3751	X	3501	-0-	-250	-0-	137	1	3364	2	Y	-0-					33
11	3630	X	3333	-0-	-297	-0-	127	1	3206	2	Y	-0-					33

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
06	6780	X	6216	-0-	-564	-0-	5743	2	472	3	Y	1					43
							1	9									
07	7006	X	6192	-0-	-814	-0-	5703	2	487	3	Y	2					45
							2	9									
08	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	5761	2	484	3	Y	16	12	8			49
							18	9									
09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	5879	2	496	3	Y	2					51
							2	9									
10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5480	2	474	3	Y	-0-					51
*11	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5254	2	465	3	Y	1					52
							1	9									

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
06	11100	X	10399	-0-	-701	-0-	9608	2	790	3	Y	1					46
							1	9									
07	11470	X	10152	-0-	-1318	-0-	9352	2	798	3	Y	2					48
							2	9									
08	11005	X	10284	-0-	-721	-0-	9476	2	796	3	Y	11	8	8			51
							12	9									
09	10650	X	9681	-0-	-969	-0-	8926	2	753	3	Y	2					53
							2	9									
10	10881	X	9684	-0-	-1197	-0-	8913	2	771	3	Y	-0-					53
11	10410	X	9416	-0-	-994	-0-	8649	2	766	3	Y	1					54
							1	9									

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
06	4530	X	4186	-0-	-344	-0-	3933	2	253	3	Y	-0-					55
07	4588	X	4148	-0-	-440	-0-	3902	2	246	3	Y	-0-					55
08	4340	X	4179	-0-	-161	-0-	3925	2	242	3	Y	11	10	8			56
							12	9									
09	4200	X	4006	-0-	-194	-0-	3757	2	249	3	Y	-0-					56
10	4340	X	4048	-0-	-292	-0-	3802	2	246	3	Y	-0-					56
11	4200	X	3932	-0-	-268	-0-	3678	2	244	3	Y	9					65
							10	9									

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
06	8670	X	8036	-0-	-634	-0-	7550	2	486	3	Y	-0-					61
07	8928	X	7753	-0-	-1175	-0-	7293	2	460	3	Y	-0-					61
08	8339	X	7831	-0-	-508	-0-	7368	2	453	3	Y	9	9	8			61
							10	9									
09	8070	X	7478	-0-	-592	-0-	7014	2	464	3	Y	-0-					61
10	8339	X	7523	-0-	-816	-0-	7066	2	457	3	Y	-0-					61
11	8040	X	7365	-0-	-675	-0-	6898	2	458	3	Y	8					69
							9	9									

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178

06	5460	X	5264	-0-	-196	-0-	4946	2	318	3	Y	-0-					52
07	5456	X	5144	-0-	-312	-0-	4839	2	305	3	Y	-0-					52
08	5456	X	5058	-0-	-398	-0-	4755	2	293	3	Y	9	9	8			52
							10	9									
09	5280	X	4891	-0-	-389	-0-	4588	2	303	3	Y	-0-					52
10	5456	X	4924	-0-	-532	-0-	4625	2	299	3	Y	-0-					52
11	5250	X	4868	-0-	-382	-0-	4556	2	302	3	Y	9					61
							10	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

06	810	N	725	-0-	-85	-0-	725	2			N	-0-					8
07	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	2			N	-0-					8
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					8
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					8
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					8
11	870	N	121	-0-	-749	-0-	121	2			N	-0-					8

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

06	5580	X	5340	-0-	-240	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4943	-0-	-823	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5557	-0-	-209	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5357	-0-	-103	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5449	-0-	-69	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4827	-0-	-543	-0-	4827	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

06	5700	X	5429	-0-	-271	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
07	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5447	-0-	-412	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5351	-0-	-259	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5382	-0-	-1159	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4646	-0-	-1684	-0-	4646	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

06	11160	X	9030	-0-	-2130	-0-	432	1	8598	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	9394	-0-	-2138	-0-	451	1	8943	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	8690	-0-	-1416	-0-	435	1	8255	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	7714	-0-	-2066	-0-	409	1	7305	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9242	-0-	-523	-0-	400	1	8842	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	7729	-0-	-1361	-0-	304	1	7425	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2525	-0-	-145	-0-	121	1	2404	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2557	-0-	-171	-0-	123	1	2434	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	2309	-0-	-419	-0-	116	1	2193	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	1999	-0-	-581	-0-	106	1	1893	2	N	-0-			-0-
10	2604	X	2326	-0-	-278	-0-	101	1	2225	2	N	-0-			-0-
11	2520	X	2119	-0-	-401	-0-	83	1	2036	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

06	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-			10
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-			10
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-			10
09	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-			10
10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-			10
*11	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-			10

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	5550	X	4277	-0-	-1273	-0-	205	1	4072	2	N	-0-			-0-
07	5735	X	4558	-0-	-1177	-0-	219	1	4339	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	4195	-0-	-424	-0-	210	1	3985	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	3758	-0-	-712	-0-	199	1	3559	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4027	-0-	-530	-0-	174	1	3853	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	3572	-0-	-838	-0-	140	1	3432	2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

06	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	393	1	7827	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	8051	-0-	-257	-0-	386	1	7665	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	7420	-0-	-1508	-0-	372	1	7048	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	7357	-0-	-1283	-0-	390	1	6967	2	N	-0-			-0-
10	8618	X	7799	-0-	-819	-0-	337	1	7462	2	N	-0-			-0-
11	8220	X	7406	-0-	-814	-0-	291	1	7115	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	8244	-0-	-546	-0-	394	1	7850	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8856	-0-	-227	-0-	425	1	8431	2	N	-0-					-0-
08	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	412	1	7813	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	6643	-0-	-1127	-0-	352	1	6291	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7020	-0-	-1009	-0-	304	1	6716	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	5576	-0-	-2194	-0-	219	1	5357	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	331	1	6583	2	N	-0-					-0-
07	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	357	1	7075	2	N	-0-					-0-
08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	356	1	6748	2	N	-0-					-0-
09	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	347	1	6202	2	N	-0-					-0-
10	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	343	1	7590	2	N	-0-					-0-
*11	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	251	1	6136	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

06	2760	X	2213	-0-	-547	-0-	106	1	2107	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2374	-0-	-478	-0-	114	1	2260	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2319	-0-	-378	-0-	116	1	2203	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2068	-0-	-482	-0-	110	1	1958	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	2243	-0-	-206	-0-	97	1	2146	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	1707	-0-	-603	-0-	67	1	1640	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

06	6930	X	6316	-0-	-614	-0-	302	1	6014	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6375	-0-	-1003	-0-	306	1	6069	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6066	-0-	-1312	-0-	304	1	5762	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	5824	-0-	-1316	-0-	309	1	5515	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	5694	-0-	-1343	-0-	246	1	5448	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5400	-0-	-930	-0-	212	1	5188	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

06	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	340	1	6775	2	N	-0-					-0-
07	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	363	1	7195	2	N	-0-					-0-
08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	369	1	7006	2	N	-0-					-0-
09	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	319	1	5704	2	N	-0-					-0-
10	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	329	1	7268	2	N	-0-					-0-
*11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	232	1	5665	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

06	5640	X	5201	-0-	-439	-0-	249	1	4952	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5577	-0-	-251	-0-	268	1	5309	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5152	-0-	-521	-0-	258	1	4894	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4802	-0-	-598	-0-	254	1	4548	2	N	-0-					-0-
10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	247	1	5471	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5273	-0-	-127	-0-	207	1	5066	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

06	5190	X	4497	-0-	-693	-0-	215	1	4282	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4727	-0-	-605	-0-	227	1	4500	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4461	-0-	-654	-0-	223	1	4238	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	3946	-0-	-914	-0-	209	1	3737	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	3926	-0-	-817	-0-	170	1	3756	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	3663	-0-	-897	-0-	144	1	3519	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

06	8610	X	8391	-0-	-219	-0-	401	1	7990	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	5157	-0-	-3740	-0-	247	1	4910	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	7495	-0-	-1123	-0-	375	1	7120	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	6418	-0-	-1982	-0-	340	1	6078	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	7000	-0-	-1680	-0-	303	1	6697	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	6440	-0-	-1960	-0-	253	1	6187	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

06	6690	X	6082	-0-	-608	-0-	291	1	5791	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6358	-0-	-555	-0-	305	1	6053	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	5750	-0-	-946	-0-	288	1	5462	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5167	-0-	-1253	-0-	274	1	4893	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5419	-0-	-936	-0-	234	1	5185	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	4781	-0-	-1369	-0-	188	1	4593	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

06	3600	X	3433	-0-	-167	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3240	-0-	-480	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
10	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3002	-0-	-508	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

06	3810	X	3613	-0-	-197	-0-	173	1	3440	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3805	-0-	-132	-0-	183	1	3622	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3451	-0-	-455	-0-	173	1	3278	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3114	-0-	-666	-0-	165	1	2949	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3201	-0-	-612	-0-	138	1	3063	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	2697	-0-	-993	-0-	106	1	2591	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	260	1	5171	2	N	-0-					-0-
07	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	280	1	5561	2	N	-0-					-0-
08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	273	1	5182	2	N	-0-					-0-
09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	257	1	4586	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	220	1	4864	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4014	-0-	-666	-0-	158	1	3856	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	317	1	6306	2	N	-0-					-0-
07	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	332	1	6586	2	N	-0-					-0-
08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	317	1	6016	2	N	-0-					-0-
09	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	336	1	6008	2	N	-0-					-0-
10	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	225	1	4988	2	N	-0-					-0-
*11	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	190	1	4650	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2556	-0-	-84	-0-	122	1	2434	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	130	1	2583	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2584	-0-	-268	-0-	129	1	2455	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2573	-0-	-187	-0-	136	1	2437	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2695	-0-	-33	-0-	117	1	2578	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2329	-0-	-311	-0-	92	1	2237	2	N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	2961	-0-	-999	-0-	142	1	2819	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3022	-0-	-1070	-0-	145	1	2877	2	N	-0-					-0-
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	196	1	3722	2	N	-0-					-0-
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	187	1	3346	2	N	-0-					-0-
10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	161	1	3558	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3087	-0-	-693	-0-	121	1	2966	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	227	1	4507	2	N	-0-					-0-
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	237	1	4701	2	N	-0-					-0-
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	202	1	3822	2	N	-0-					-0-
09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	213	1	3801	2	N	-0-					-0-
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	186	1	4105	2	N	-0-					-0-
*11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	120	1	2936	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
*11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	178	1	3543	2	N	-0-					-0-
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	170	1	3381	2	N	-0-					-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	162	1	3064	2	N	-0-					-0-
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	162	1	2902	2	N	-0-					-0-
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	136	1	3014	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2761	-0-	-149	-0-	109	1	2652	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	391	1	7788	2	N	-0-					-0-
07	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	409	1	8113	2	N	-0-					-0-
08	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	387	1	7346	2	N	-0-					-0-
09	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	410	1	7331	2	N	-0-					-0-
10	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	331	1	7334	2	N	-0-					-0-
*11	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	376	1	9193	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	270	1	5367	2	N	-0-					-0-
07	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	262	1	5195	2	N	-0-					-0-
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	245	1	4642	2	N	-0-					-0-
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	257	1	4595	2	N	-0-					-0-
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	210	1	4641	2	N	-0-					-0-
*11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	180	1	4400	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

06	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	72	1	1426	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	73	1	1440	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	71	1	1337	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1338	-0-	-162	-0-	71	1	1267	2	N	-0-					-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	68	1	1509	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	47	1	1152	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	336	1	6696	2	N	-0-					-0-
07	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	354	1	7032	2	N	-0-					-0-
08	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	427	1	8093	2	N	-0-					-0-
09	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	273	1	4886	2	N	-0-					-0-
10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	270	1	5972	2	N	-0-					-0-
*11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	200	1	4881	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

06	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	333	1	6634	2	N	-0-					-0-
07	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	340	1	6738	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6109	-0-	-246	-0-	306	1	5803	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5630	-0-	-670	-0-	298	1	5332	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5900	-0-	-610	-0-	255	1	5645	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5233	-0-	-1067	-0-	206	1	5027	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	212	1	4212	2	N	-0-					-0-
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	190	1	3775	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	4032	-0-	-122	-0-	202	1	3830	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	2961	-0-	-1449	-0-	157	1	2804	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3677	-0-	-880	-0-	159	1	3518	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	2517	-0-	-1893	-0-	99	1	2418	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

06	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	353	1	7015	2	N	-0-					-0-
07	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	353	1	7001	2	N	-0-					-0-
08	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	359	1	6818	2	N	-0-					-0-
09	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	344	1	6152	2	N	-0-					-0-
10	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	290	1	6412	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5714	-0-	-406	-0-	225	1	5489	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

06	3690	X	2792	-0-	-898	-0-	134	1	2658	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2129	-0-	-1684	-0-	102	1	2027	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	1905	-0-	-1908	-0-	95	1	1810	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	1902	-0-	-1788	-0-	101	1	1801	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	1340	-0-	-2101	-0-	58	1	1282	2	N	-0-					-0-
*11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	130	1	3178	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3220	-0-	-170	-0-	154	1	3066	2	N	-0-					-0-
07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	183	1	3638	2	N	-0-					-0-
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	185	1	3517	2	N	-0-					-0-
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	184	1	3284	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3764	-0-	-49	-0-	163	1	3601	2	N	-0-					-0-
*11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	152	1	3719	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
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	205	1	4076	2	N	-0-					-0-
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	220	1	4364	2	N	-0-					-0-
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	215	1	4074	2	N	-0-					-0-
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	200	1	3579	2	N	-0-					-0-
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	179	1	3967	2	N	-0-					-0-
*11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	143	1	3482	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
06	12240	X	12033	-0-	-207	-0-	576	1	11457	2	N	-0-					-0-
07	13516	X	12478	-0-	-1038	-0-	599	1	11879	2	N	-0-					-0-
08	13516	X	12521	-0-	-995	-0-	627	1	11894	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	11246	-0-	-1834	-0-	596	1	10650	2	N	-0-					-0-
10	13113	X	12538	-0-	-575	-0-	542	1	11996	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	5808	-0-	-6312	-0-	228	1	5580	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	135	1	2685	2	N	-0-					-0-
07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	143	1	2843	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3509	-0-	409	409	176	1	3333	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3647	-0-	647	1056	193	1	3454	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3237	-0-	137	1193	140	1	3097	2	N	-0-					-0-
*11	4230	X	3037	-0-	-1193	-0-	119	1	2918	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
06	4770	X	1241	-0-	-3529	-0-	59	1	1182	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3183	-0-	-1436	-0-	153	1	3030	2	N	-0-					-0-
08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	235	1	4459	2	N	-0-					-0-
09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	274	1	4901	2	N	-0-					-0-
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	226	1	5002	2	N	-0-					-0-
*11	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	196	1	4793	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
06	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	335	1	6663	2	N	-0-					-0-
07	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	333	1	6604	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	5183	-0-	-1699	-0-	260	1	4923	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	3296	-0-	-3364	-0-	175	1	3121	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6081	-0-	-801	-0-	263	1	5818	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	5585	-0-	-1075	-0-	220	1	5365	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
06	4770	X	3955	-0-	-815	-0-	189	1	3766	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4083	-0-	-846	-0-	196	1	3887	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	3673	-0-	-1256	-0-	184	1	3489	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3625	-0-	-725	-0-	192	1	3433	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4120	-0-	-65	-0-	178	1	3942	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3284	-0-	-676	-0-	129	1	3155	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	6645	-0-	-765	-0-	318	1	6327	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6899	-0-	-758	-0-	331	1	6568	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6372	-0-	-696	-0-	319	1	6053	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	5451	-0-	-1389	-0-	289	1	5162	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	5851	-0-	-1155	-0-	253	1	5598	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	4734	-0-	-1956	-0-	186	1	4548	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

06	15150	X	12487	-0-	-2663	-0-	597	1	11890	2	N	-0-					-0-
07	15655	X	10024	-0-	-5631	-0-	481	1	9543	2	N	-0-					-0-
08	13919	X	11751	-0-	-2168	-0-	589	1	11162	2	N	-0-					-0-
09	13470	X	10121	-0-	-3349	-0-	536	1	9585	2	N	-0-					-0-
10	13423	X	10958	-0-	-2465	-0-	474	1	10484	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	8210	-0-	-4270	-0-	323	1	7887	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

06	16200	X	14175	-0-	-2025	-0-	678	1	13497	2	N	-0-					-0-
07	16740	X	15011	-0-	-1729	-0-	720	1	14291	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	13916	-0-	-1212	-0-	697	1	13219	2	N	-0-					-0-
09	14640	X	12289	-0-	-2351	-0-	651	1	11638	2	N	-0-					-0-
10	15004	X	13042	-0-	-1962	-0-	564	1	12478	2	N	-0-					-0-
11	14520	X	11931	-0-	-2589	-0-	469	1	11462	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

06	9180	X	8140	-0-	-1040	-0-	389	1	7751	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8661	-0-	-825	-0-	416	1	8245	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8128	-0-	-831	-0-	407	1	7721	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	6772	-0-	-1868	-0-	359	1	6413	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7454	-0-	-1474	-0-	322	1	7132	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	6879	-0-	-1491	-0-	271	1	6608	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL //CONT.// 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	660	#	327	-0-	-333	-0-	77	1	250	2	N	-0-					117
07	775	#	520	-0-	-255	-0-	175	1	345	2	N	-0-					117
08	775	#	291	-0-	-484	-0-	145	1	146	2	N	-0-					117
09	750	#	411	-0-	-339	-0-	162	1	249	2	N	-0-					117
10	527	#	314	-0-	-213	-0-	84	1	230	2	N	-0-					117
11	510	#	260	-0-	-250	-0-	55	1	205	2	N	-0-					117

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	2	1	1318	2	N	25					110
							28	9									
07	868	N	439	-0-	-429	-0-	1	1	438	2	N	-0-					110
08	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	17	1	1193	2	N	30					140
							33	9									
09	1350	N	640	-0-	-710	-0-	2	1	638	2	N	-0-					140
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	407	2	6	9	N	5					145
*11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	3	1	2728	2	N	62					207
							68	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	169	-0-	-11	-0-	105	1	64	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	119	1	70	2	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	133	1	63	2	N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	121	1	73	2	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	78	1	111	2	N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	67	1	109	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	130	1	79	2	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	136	1	80	2	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	152	1	73	2	N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	126	1	77	2	N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	317	1	453	2	N	-0-					-0-
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	243	1	397	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	135	1	82	2	N	-0-					-0-
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	126	1	74	2	N	-0-					-0-
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	152	1	72	2	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	152	1	93	2	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	128	1	183	2	N	-0-					-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	120	1	195	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	136	1	81	2	N	-0-					-0-
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	125	1	74	2	N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	152	1	73	2	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	152	1	93	2	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	128	1	183	2	N	-0-					-0-
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	120	1	196	2	N	-0-					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
ELKHART DO GU 1 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ELKHART DO GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10116 - 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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	390	1	2362	2	N	15					125
							17	9									
07	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	300	1	1382	2	N	2					127
							2	9									
08	3100	N	3354	-0-	254	254	330	1	2981	2	N	39					166
							43	9									
09	2760	N	1891	-0-	-869	-0-	202	1	1675	2	N	13					179
							14	9									
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	61	1	2174	2	N	25					204
							28	9									
*11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	579	1	2757	2	N	39	186	1			57
							43	9									

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 230070 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

06	930	N	861	-0-	-69	-0-	390	1	471	2	N	-0-					95
07	899	N	808	-0-	-91	-0-	300	1	508	2	N	-0-					95
08	930	N	608	-0-	-322	-0-	330	1	278	2	N	-0-					95
09	870	N	573	-0-	-297	-0-	62	1	511	2	N	-0-					95
10	806	N	646	-0-	-160	-0-	18	1	628	2	N	-0-					95
*11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	171	1	815	2	N	-0-					95

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKHART (WOODBINE) //CONT.// 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

06	13839		13839	-0-	-0-	-0-	60	1	13636	2	N	130	138	1			36
							143	9									
07	15618		15618	-0-	-0-	-0-	62	1	15406	2	N	136	152	1			20
							150	9									
08	18600		15443	-0-	-3157	-0-	62	1	15306	2	N	68					88
							75	9									
09	18000		14063	-0-	-3937	-0-	58	1	13880	2	N	114	144	1			58
							125	9									
10	18600		10784	-0-	-7816	-0-	62	1	10604	2	N	107	142	1			23
							118	9									
11	15120	#	13479	-0-	-1641	-0-	56	1	13357	2	N	60					83
							66	9									

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
BOGUE WELL #: 1 RRCID -> 191454 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6488 - 6498

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

INDIGO MINERALS LLC 423834
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	224	2	13	9	N	12					64
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	238	2	36	9	N	33					97
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	219	2	62	9	N	56	107	1			46
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	230	2	10	9	N	9					55
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					55
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	197	2	3	9	N	3					58

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

06	1020	N	787	-0-	-233	-0-	787	2			N	-0-					68
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					68
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					68
09	780	N	56	-0-	-724	-0-	56	2			N	-0-					68
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					68
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					68

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	3990	-0-	-1530	-0-	3968	3	22	9	N	20					188
07	5704	X	4396	-0-	-1308	-0-	4389	3	7	9	N	6	157	99			37
08	4712	X	4196	-0-	-516	-0-	4185	3	11	9	N	10					47
09	4560	X	3328	-0-	-1232	-0-	3327	3	1	9	N	1					48
10	4123	X	3244	-0-	-879	-0-	3234	3	10	9	N	9					57
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					57

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1200	N	452	-0-	-748	-0-	54	1	391	2	Y	6					123
							7	9									
07	1178	N	392	-0-	-786	-0-	47	1	345	2	Y	-0-					123
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	49	1	355	2	Y	1	91	1			33
							1	9									
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	46	1	353	2	Y	5					38
							6	9									
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	43	1	358	2	Y	1					39
							1	9									
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	44	1	342	2	Y	-0-					39

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
06	600	N	428	-0-	-172	-0-	428	3			N	-0-					121
07	589	N	435	-0-	-154	-0-	435	3			N	-0-					121
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					121
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					121
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					121
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					121

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 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
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					80
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					80
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					80
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

06	300	N	131	-0-	-169	-0-	46	1	85	2	N	-0-					32
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	47	1	104	2	N	23					55
							25	9									
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	130	2	N	29					84
							32	9									
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	45	1	129	2	N	-0-					84
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	57	1	124	2	N	-0-					84
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	47	1	78	2	N	-0-					84

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

06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					53
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					53
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					53
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					53
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					53
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

06	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					113
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					113
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					113
09	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					113
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					113
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZIM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29830 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	28	3	81	9	N	74					242
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	178	1			95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					168
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	65					233
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	183	1			128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					185

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
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					250
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	194	1			160
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	118					278
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	179	1			207
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	196	1			115

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
06	14B2 EXT		128	-0-	128	166	11	3	117	9	N	106					253
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	166					N	92	170	1			175
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	166					N	94	182	1			87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	166					N	131					218
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	166					N	115	183	1			150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	166					N	35					185

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	300	N	113	-0-	-187	-0-	113	2			N	-0-					146
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					146
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					146
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					146
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					146
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					146

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
BUCCANEER OPERATING LLC 105157
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

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

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY 416330
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	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

06	18780	X	17024	-0-	-1756	-0-	16637	3	387	9	N	352	357	1			49
07	19406	X	15643	-0-	-3763	-0-	15378	3	265	9	N	241	268	1			22
08	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	12633	3	173	9	N	157	154	1			25
09	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	17450	3	593	9	N	539	500	1			64
10	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	15711	3	556	9	N	505	506	1			63
*11	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	12757	3	263	9	N	239	270	1			32

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

06	3000	N	3307	-0-	307	307	3147	3	160	9	N	145	106	1			39
07	2788	N	2481	-0-	-307	-0-	2441	3	40	9	N	36	67	1			8
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2267	3	1	9	N	1	9	1			-0-
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2539	3	80	9	N	73	47	1			26
10	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2243	3	1	9	N	1	27	1			-0-
*11	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	3	1	9	N	1	3	1			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1231	3	18	9	N	16	92	1			4
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	887	3	15	9	N	14	15	1			3
08	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1133	3	48	9	N	44	32	1			15
09	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1352	3	187	9	N	170	125	1			60
10	740	X	740	-0-	-0-	-0-	430	3	310	9	N	282	266	1			76
*11	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	936	3	191	9	N	174	196	1			54

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

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
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-	5	1			-0-
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3100	3	107	9	N	97	63	1			34
10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2775	3	3	9	N	3	36	1			1
*11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3440	3	25	9	N	23	17	1			7

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
06	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10562	3	178	9	N	162	133	1			34
07	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10806	3	116	9	N	105	113	1			26
08	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11343	3	440	9	N	400	395	1			31
09	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12352	3	519	9	N	472	368	1			135
10	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11121	3	68	9	N	62	183	1			14
*11	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9233	3	234	9	N	213	165	1			62

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
06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5703	3	151	9	N	137	144	1			19
07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5736	3	61	9	N	55	69	1			5
08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	5966	3	55	9	N	50	47	1			8
09	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3			N	-0-	8	1			-0-
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
*11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			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
06	9150	X	6595	-0-	-2555	-0-	6512	3	83	9	N	75	70	1			11
07	9455	X	6270	-0-	-3185	-0-	6192	3	78	9	N	71	75	1			7
08	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5780	3	73	9	N	66	63	1			10
09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-	10	1			-0-
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
*11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-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
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3065	-0-	-159	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
*11	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

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
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
10	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7207	3	376	9	N	342	299	1			43
*11	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7083	3	66	9	N	60	95	1			8

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
06	5070	X	4980	-0-	-90	-0-	4938	3	42	9	N	38	37	1			5
07	5487	X	4766	-0-	-721	-0-	4721	3	45	9	N	41	42	1			4
08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-	4	1			-0-
09	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
*11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
*11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	5289	3	766	9	N	696	586	1			110
09	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	5766	3	446	9	N	405	467	1			48
10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5261	3	384	9	N	349	353	1			44
*11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4599	3	197	9	N	179	199	1			24

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3394	3	30	9	N	27	20	1			7
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3833	3	25	9	N	23	25	1			5
08	DLQ	G-10	2540	-0-	2540	2540	2533	3	7	9	N	6	9	1			2
09	DLQ	G-10	1315	-0-	1315	3855	1315	3			N	-0-	2	1			-0-
10	DLQ	G-10	1316	-0-	1316	5171	1316	3			N	-0-					-0-
*11	6318	X	1147	-0-	-5171	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4276	-0-	-974	-0-	4251	3	25	9	N	23	25	1			8
07	5425	X	4055	-0-	-1370	-0-	4038	3	17	9	N	15	10	1			13
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4194	3	17	9	N	15	21	1			7
09	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4294	3	18	9	N	16	11	1			12
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3915	3	26	9	N	24	33	1			3
*11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3356	3	21	9	N	19	5	1			17

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	X	1417	-0-	-113	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	1428	-0-	-153	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
08	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
09	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*11	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

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
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2613	3	136	9	N	124	122	1			16
07	3410	X	2908	-0-	-502	-0-	2809	3	99	9	N	90	98	1			8
08	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6437	3	307	9	N	279	243	1			44
09	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	6995	3	260	9	N	236	252	1			28
10	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6415	3	210	9	N	191	195	1			24
*11	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5483	3	66	9	N	60	76	1			8

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
06	8280	X	6591	-0-	-1689	-0-	6555	3	36	9	N	33	32	1			9
07	8556	X	6372	-0-	-2184	-0-	6343	3	29	9	N	26	29	1			6
08	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6934	3	48	9	N	44	35	1			15
09	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7739	3	133	9	N	121	93	1			43
10	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7102	3	113	9	N	103	118	1			28
*11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5865	3	80	9	N	73	78	1			23

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
06	8640	X	7182	-0-	-1458	-0-	7136	3	46	9	N	42	51	1			17
07	9145	X	7242	-0-	-1903	-0-	7186	3	56	9	N	51	25	1			43
08	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7562	3	63	9	N	57	74	1			26
09	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9712	3	53	9	N	48	38	1			36
10	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8750	3	109	9	N	99	122	1			13
*11	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8063	3	83	9	N	75	21	1			67

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
06	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6174	3	24	9	N	22	23	1			3
07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5732	3	25	9	N	23	24	1			2
08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-	2	1			-0-
09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
*11	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	1403	-0-	-1357	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1356	-0-	-1496	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4193	3	157	9	N	143	136	1			21
07	4278	X	4156	-0-	-122	-0-	3979	3	177	9	N	161	167	1			15
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3219	3	94	9	N	85	86	1			14
09	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-	14	1			-0-
10	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
*11	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

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
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8310	X	7415	-0-	-895	-0-	7183	3	232	9	N	211	171	1			57
07	8587	X	7327	-0-	-1260	-0-	7284	3	43	9	N	39	87	1			9
08	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7039	3	31	9	N	28	28	1			9
09	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7020	3	28	9	N	25	25	1			9
10	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6814	3	28	9	N	25	27	1			7
*11	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6037	3	28	9	N	25	24	1			8

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
06	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	3			N	-0-					-0-
07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
*11	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	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
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3898	3	156	9	N	142	114	1			38
07	4185	X	3695	-0-	-490	-0-	3673	3	22	9	N	20	54	1			4
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3791	3	72	9	N	65	48	1			21
09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4240	3	54	9	N	49	53	1			17
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3927	3	57	9	N	52	55	1			14
*11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3338	3	103	9	N	94	79	1			29

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
06	42540	X	42540	-0-	-0-	-0-	41888	3	652	9	N	593	601	1			124
07	43245	X	40584	-0-	-2661	-0-	39850	3	734	9	N	667	626	1			165
08	36841	X	36841	-0-	-0-	-0-	36511	3	330	9	N	300	442	1			23
09	36741	X	36741	-0-	-0-	-0-	36365	3	376	9	N	342	267	1			98
10	36540	X	36540	-0-	-0-	-0-	36017	3	523	9	N	475	467	1			106
*11	29792	X	29792	-0-	-0-	-0-	29437	3	355	9	N	323	335	1			94

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
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	15	1	68	3	N	-0-					30
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	11	1	46	3	N	-0-					30
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	3	N	-0-					30
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	16	1	69	3	N	-0-					30
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	3	N	-0-					30
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	14	1	61	3	N	-0-					30

FALCON CREEK (ANHYDRITE) //CONT.// 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
OLEUM OPERATING COMPANY, L.C. 621462
MANESS WELL #: 1 RRCID -> 174570 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 7756 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					-0-

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK) 30080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
OLEUM OPERATING COMPANY, L.C. 621462
MANESS, R D WELL #: 1 RRCID -> 110483 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9222 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-

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
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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
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
06	0	Z	2312	-0-	2312	138895	500 784	1 9	1028	3	N	713	704	1			171
07	0	Z	1407	-0-	1407	140302	600	1	807	9	N	734	702	1			203
08	0	Z	1495	-0-	1495	141797	520 639	1 9	336	3	N	581	544	1			240
09	0	Z	803	-0-	803	142600	360 356	1 9	87	3	N	324	369	1			195
10	0	Z	791	-0-	791	143391	300 399	1 9	92	3	N	363	319	1			239
11	0	Z	1206	-0-	1206	144597	500	1	706	9	N	642	548	1			333

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
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					63
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					63
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					63
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					63
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	26	1	200	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	240	N	211	-0-	-29	-0-	24	1	183	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	193	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	203	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2160	N	1853	-0-	-307	-0-	86	1	1767	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1861	-0-	-371	-0-	89	1	1772	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	96	1	1766	3	Y	-0-					-0-
*09	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	90	1	1642	3	Y	-0-					-0-
*10	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	86	1	1644	3	Y	-0-					-0-
*11	1800	N	1708	-0-	-92	-0-	89	1	1619	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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	105	1	2164	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	112	1	2238	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
08	2511	N	1918	-0-	-593	-0-	97	1	1789	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*09	2310	N	199	-0-	-2111	-0-	10	1	186	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	2387	N	49	-0-	-2338	-0-	2	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1860	N	605	-0-	-1255	-0-	31	1	566	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					30
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	486	2	229	9	N	208	179	1	1	8	58
08	527	N	298	-0-	-229	-0-	298	2			N	-0-					58
09	900	N	380	-0-	-520	-0-	345	2	35	9	N	32					90
10	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					90
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					90

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					156
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	341	2	50	9	N	45	1	8			200
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-	171	1			29
09	720	N	152	-0-	-568	-0-	152	2			N	-0-					29
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					29
11	720	N	455	-0-	-265	-0-	455	2			N	-0-					29

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	473	2	9	9	Y	8					8
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	164	2	39	9	Y	35					43
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					43
09	480	N	196	-0-	-284	-0-	196	2			Y	-0-					43
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	393	2	23	9	Y	21					64
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	190	2	2	9	Y	2	1	8			65

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RANDALL, L. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 154761 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7686 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1			14
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	5			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2013 - PLUGGED 06-20-2013

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
06	1020	N	580	-0-	-440	-0-	580	2			N	-0-					181
07	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	2			N	-0-					181
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					181
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					181
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					181
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					181

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
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-	88	1			20
07	248	N	51	-0-	-197	-0-	51	2			N	-0-					20
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					20
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					20
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					20
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
06	420	N	272	-0-	-148	-0-	272	2			N	-0-					26
07	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	2			N	-0-					26
08	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-					26
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					26
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					26
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	275	2	15	9	N	14					40

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
06	4320	X	4107	-0-	-213	-0-	3986	2	121	9	N	110	1	8			137
07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4973	2	40	9	N	36	9	8			164
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5146	2	24	9	N	22	7	8			179
09	3210	X	3080	-0-	-130	-0-	3080	2			N	-0-	147	1			32
10	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5271	2	154	9	N	140	3	8			169
*11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4515	2	36	9	N	33	13	8			189

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
06	780	N	635	-0-	-145	-0-	585	2	50	9	N	45					98
07	713	N	634	-0-	-79	-0-	615	2	19	9	N	17					115
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	702	2	79	9	N	72	172	1			15
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					15
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	689	2	11	9	N	10					25
11	750	N	491	-0-	-259	-0-	474	2	17	9	N	15					40

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

06	780	X	325	-0-	-455	-0-	14 1 11 9	311	2	N	-0-						70
07	806	X	396	-0-	-410	-0-	17 1 11 9	368	2	N	10						80
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	63 1 36 9	1602	2	N	33						113
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	57 1 33 9	1464	2	N	30						143
*10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	64 1 37 9	1722	2	N	34						177
*11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	90 1 54 9	2300	2	N	49	170	0	170	1		56

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

06	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	53 1 89 9	1183	2	N	81						150
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	37 1 66 9	815	2	N	60	166	1				44
08	1488	N	471	-0-	-1017	-0-	17 1 18 9	436	2	N	16						60
09	1320	N	739	-0-	-581	-0-	27 1 19 9	693	2	N	17						77
10	930	N	570	-0-	-360	-0-	20 1 19 9	531	2	N	17						94
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	26 1 32 9	678	2	N	29						123

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

06	210	N	108	-0-	-102	-0-	31 1	77	2	N	-0-						123
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	45 1	102	2	N	-0-						123
08	217	N	89	-0-	-128	-0-	18 1	71	2	N	-0-						123
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	79	1				44
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-						44
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-						44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

06	750	N	466	-0-	-284	-0-	18 1 41 9	407	2	N	37	60	1				110
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	35 1 54 9	759	2	N	49						159
08	837	N	537	-0-	-300	-0-	18 1 56 9	463	2	N	51	100	1				110
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	16 1 34 9	422	2	N	31						141
10	837	N	605	-0-	-232	-0-	20 1 46 9	539	2	N	42	75	1				108
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	34 1 32 9	867	2	N	29	40	0	40	1		97

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	164	1	3643	2	N	18					155
							20	9									
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	179	1	3912	2	N	2					157
							2	9									
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	192	1	4891	2	N	-0-					157
09	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	188	1	4822	2	N	-0-	58	1			99
*10	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	210	1	5597	2	N	-0-					99
*11	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	187	1	4798	2	N	-0-					99

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1755	-0-	-495	-0-	74	1	1633	2	N	44					222
							48	9									
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	85	1	1862	2	N	36	169	1			89
							40	9									
08	1736	N	1165	-0-	-571	-0-	44	1	1109	2	N	11					100
							12	9									
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	72	1	1855	2	N	27					127
							30	9									
*10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	88	1	2356	2	N	45					172
							50	9									
*11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	82	1	2105	2	N	40	160	0	160	1	52
							44	9									

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	4					57
							4	9									
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	37	2	N	1					58
							1	9									
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	62	1	1519	2	N	25					83
							28	9									
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	94	1	2266	2	N	24					107
							26	9									
*10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	85	1	1958	2	N	11					118
							12	9									
*11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	68	1	1561	2	N	20					138
							22	9									

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	657	-0-	-903	-0-	28	1	629	2	N	-0-					5
07	1426	N	463	-0-	-963	-0-	20	1	443	2	N	-0-					5
08	744	N	455	-0-	-289	-0-	17	1	438	2	N	-0-					5
09	660	N	176	-0-	-484	-0-	7	1	169	2	N	-0-					5
10	465	N	175	-0-	-290	-0-	6	1	169	2	N	-0-					5
11	450	N	317	-0-	-133	-0-	12	1	305	2	N	-0-					5

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	358	-0-	-842	-0-	15	1	337	2	N	5					173
							6	9									
07	1209	N	134	-0-	-1075	-0-	6	1	128	2	N	-0-					173
08	1240	N	368	-0-	-872	-0-	14	1	354	2	N	-0-					173
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					173
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					173
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					173

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	870	N	755	-0-		-115	-0-	30 34	1 9	691	2	N	31					120
07	908	N	908	-0-		-0-	-0-	33 50	1 9	825	2	N	45					165
08	893	N	893	-0-		-0-	-0-	35 11	1 9	847	2	N	10	152	1			23
09	750	N	748	-0-		-2	-0-	29 8	1 9	711	2	N	7					30
10	899	N	750	-0-		-149	-0-	30 31	1 9	689	2	N	28					58
11	870	N	786	-0-		-84	-0-	32 19	1 9	735	2	N	17					75

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2481	N	2481	-0-		-0-	-0-	106 17	1 9	2358	2	N	15					79
07	2015	N	1992	-0-		-23	-0-	86 22	1 9	1884	2	N	20					99
08	2379	N	2379	-0-		-0-	-0-	87 113	1 9	2179	2	N	103					202
09	2937	N	2937	-0-		-0-	-0-	107 86	1 9	2744	2	N	78	161	1			119
*10	3100	N	3206	-0-		106	106	112 97	1 9	2997	2	N	88					207
*11	3000	N	3103	-0-		103	209	112 92	1 9	2899	2	N	84	160	0	160	1	131

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2160	N	1689	-0-		-471	-0-	71 53	1 9	1565	2	N	48					133
07	2232	X	2069	-0-		-163	-0-	88 55	1 9	1926	2	N	50					183
08	2232	X	1841	-0-		-391	-0-	67 67	1 9	1707	2	N	61	159	1			85
09	2160	X	2087	-0-		-73	-0-	76 52	1 9	1959	2	N	47					132
*10	2354	X	2354	-0-		-0-	-0-	84 40	1 9	2230	2	N	36					168
*11	2556	X	2556	-0-		-0-	-0-	93 79	1 9	2384	2	N	72					240

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. GAS	(I) 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	5437	X	5437	-0-		-0-	-0-	223 100	1 9	5114	2	N	91					204
07	5631	X	5631	-0-		-0-	-0-	214 88	1 9	5329	2	N	80	171	1			113
08	5338	X	5338	-0-		-0-	-0-	205 97	1 9	5036	2	N	88					201
09	4140	X	4140	-0-		-0-	-0-	160 86	1 9	3894	2	N	78	153	1			126
*10	4146	X	4146	-0-		-0-	-0-	169 67	1 9	3910	2	N	61	161	1			26
*11	4270	X	4270	-0-		-0-	-0-	176 74	1 9	4020	2	N	67					93

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1980	N	1581	-0-		-399	-0-	64	1	1465	2	N	47	168	1			84
								52	9									
07	1674	N	1657	-0-		-17	-0-	63	1	1560	2	N	31					115
								34	9									
08	2015	N	1258	-0-		-757	-0-	48	1	1168	2	N	38					153
								42	9									
09	1590	N	1192	-0-		-398	-0-	46	1	1120	2	N	24					177
								26	9									
10	1643	N	912	-0-		-731	-0-	37	1	857	2	N	16					193
								18	9									
*11	1338	N	1338	-0-		-0-	-0-	54	1	1241	2	N	39					232
								43	9									

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1083	N	1083	-0-		-0-	-0-	45	1	1008	2	N	27					207
								30	9									
07	1085	N	1034	-0-		-51	-0-	43	1	943	2	N	44	159	1			92
								48	9									
08	1353	N	1353	-0-		-0-	-0-	50	1	1268	2	N	32					124
								35	9									
09	1162	N	1162	-0-		-0-	-0-	42	1	1080	2	N	36					160
								40	9									
*10	1188	N	1188	-0-		-0-	-0-	41	1	1108	2	N	35					195
								39	9									
*11	1421	N	1421	-0-		-0-	-0-	51	1	1317	2	N	48	160	0	160	1	83
								53	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		67	-0-		67	67	4	1	63	2	N	-0-					41
07	14B2 EXT		140	-0-		140	207	5	1	135	2	N	-0-					41
08	14B2 EXT		7	-0-		7	214	7	2			N	-0-					41
09	264	X	50	-0-		-214	-0-	2	1	48	2	N	-0-					41
*10	33	X	33	-0-		-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					41
*11	39	N	39	-0-		-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					41

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	781	-0-		-899	-0-	33	1	740	2	N	7					140
								8	9									
07	1085	N	1007	-0-		-78	-0-	44	1	963	2	N	-0-					140
08	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-	46	1	1166	2	N	10					150
								11	9									
09	780	N	722	-0-		-58	-0-	27	1	689	2	N	5					155
								6	9									
10	992	N	743	-0-		-249	-0-	27	1	709	2	N	6					161
								7	9									
11	1170	N	260	-0-		-910	-0-	10	1	246	2	N	4					165
								4	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	1909	-0-	-461	-0-	79	1	1819	2	N	10					94
							11	9									
07	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	106	1	2644	2	N	29					123
							32	9									
08	2449	X	2311	-0-	-138	-0-	87	1	2130	2	N	85					208
							94	9									
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	90	1	2196	2	N	40	188	1			60
							44	9									
10	2449	N	2119	-0-	-330	-0-	86	1	1991	2	N	38					98
							42	9									
*11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	104	1	2372	2	N	30					128
							33	9									

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

06	270	N	172	-0-	-98	-0-	153	1	19	2	N	-0-	121	1			29
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	101	1	99	2	N	124					153
							136	9									
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	60	1	65	2	N	109	178	1			84
							120	9									
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	N	81					165
							89	9									
10	341	N	267	-0-	-74	-0-	14	1	163	2	N	82	180	1			67
							90	9									
*11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	12	1	686	2	N	68					135
							75	9									

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

06	2100	X	1928	-0-	-172	-0-	82	1	1793	2	N	48					123
							53	9									
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	97	1	2124	2	N	38					161
							42	9									
08	2077	N	1738	-0-	-339	-0-	64	1	1629	2	N	41					202
							45	9									
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	80	1	2041	2	N	35	172	1			65
							39	9									
10	2170	N	1727	-0-	-443	-0-	61	1	1623	2	N	39					104
							43	9									
11	1680	N	1240	-0-	-440	-0-	45	1	1153	2	N	38					142
							42	9									

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	641	-0-	-409	-0-	23	1	504	2	N	104	168	1			159
							114	9									
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	22	1	491	2	N	105	153	1			111
							116	9									
08	775	N	479	-0-	-296	-0-	15	1	381	2	N	75					186
							83	9									
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	19	1	479	2	N	62	166	1			82
							68	9									
10	620	N	424	-0-	-196	-0-	13	1	352	2	N	54					136
							59	9									
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	21	1	534	2	N	77					213
							85	9									

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 221392 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8760 - 8837

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2012 - PLUGGED 11/30/12

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	N	29					171
							32	9									
07	806	N	633	-0-	-173	-0-	26	1	579	2	N	25	158	1			38
							28	9									
08	1178	N	624	-0-	-554	-0-	23	1	573	2	N	25					63
							28	9									
09	630	N	542	-0-	-88	-0-	20	1	505	2	N	15					78
							17	9									
10	620	N	505	-0-	-115	-0-	17	1	462	2	N	24					102
							26	9									
11	600	N	126	-0-	-474	-0-	4	1	114	2	N	7					109
							8	9									

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	117	1	2686	2	N	4					50
							4	9									
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	126	1	3120	2	N	3					53
							3	9									
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	119	1	2908	2	N	5					58
							6	9									
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	108	1	2633	2	N	3					61
							3	9									
*10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	110	1	2545	2	N	7					68
							8	9									
*11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	101	1	2308	2	N	9					77
							10	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

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
06	1110	N	793	-0-		-317	-0-	33	1	730	2	N	27					148
								30	9									
07	1147	N	61	-0-		-1086	-0-	3	1	58	2	N	-0-					148
08	1364	N	8	-0-		-1356	-0-	8	2			N	-0-					148
09	780	N	466	-0-		-314	-0-	16	1	398	2	N	47					195
								52	9									
*10	2092	N	2092	-0-		-0-	-0-	73	1	1936	2	N	75					270
								83	9									
*11	1144	N	1144	-0-		-0-	-0-	42	1	1069	2	N	30	170	0	170	1	130
								33	9									

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. 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
06	684	N	684	-0-		-0-	-0-	101	1	582	2	N	1	169	1			66
								1	9									
07	560	N	560	-0-		-0-	-0-	25	1	535	2	N	-0-					66
08	775	N	252	-0-		-523	-0-	12	1	240	2	N	-0-					66
09	690	N	215	-0-		-475	-0-	9	1	206	2	N	-0-					66
10	558	N	255	-0-		-303	-0-	8	1	238	2	N	8					74
								9	9									
*11	390	N	390	-0-		-0-	-0-	12	1	378	2	N	-0-					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. 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
06	1999	N	1999	-0-		-0-	-0-	86	1	1893	2	N	18					169
								20	9									
07	2017	N	2017	-0-		-0-	-0-	86	1	1884	2	N	43	172	1			40
								47	9									
08	1705	N	1447	-0-		-258	-0-	51	1	1308	2	N	80					120
								88	9									
09	1860	N	1276	-0-		-584	-0-	45	1	1153	2	N	71					191
								78	9									
10	1922	N	128	-0-		-1794	-0-	4	1	112	2	N	11	170	1			32
								12	9									
11	1410	N	580	-0-		-830	-0-	20	1	510	2	N	45					77
								50	9									

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. 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
06	1020	N	738	-0-		-282	-0-	101	1	587	2	N	45					142
								50	9									
07	1581	N	1397	-0-		-184	-0-	60	1	1301	2	N	33					175
								36	9									
08	1645	N	1645	-0-		-0-	-0-	74	1	1474	2	N	88	168	1			95
								97	9									
09	1484	N	1484	-0-		-0-	-0-	61	1	1343	2	N	73					168
								80	9									
10	1395	N	1223	-0-		-172	-0-	40	1	1131	2	N	47	153	1			62
								52	9									
11	1590	N	972	-0-		-618	-0-	28	1	861	2	N	75					137
								83	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2786	-0-	-364	-0-	112	1	2476	2	N	180	164	1			182
							198	9									
07	3255	X	2758	-0-	-497	-0-	112	1	2444	2	N	184	166	1			200
							202	9									
08	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	109	1	2767	2	N	221	359	1			62
							243	9									
09	2820	X	1687	-0-	-1133	-0-	56	1	1408	2	N	203					265
							223	9									
10	2883	X	1868	-0-	-1015	-0-	62	1	1641	2	N	150	341	1			74
							165	9									
11	3030	X	1761	-0-	-1269	-0-	58	1	1480	2	N	203	177	0	177	1	100
							223	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	150	1	366	2	N	5					83
							6	9									
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	132	1	301	2	N	40					123
							44	9									
08	1364	N	529	-0-	-835	-0-	103	1	412	2	N	13					136
							14	9									
09	510	N	17	-0-	-493	-0-	17	2			N	-0-	107	1			29
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					29
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					29

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	29	-0-	-811	-0-	1	1	17	2	N	10					137
							11	9									
07	868	N	177	-0-	-691	-0-	5	1	119	2	N	48	151	1			34
							53	9									
08	3100	N	3580	-0-	480	480	125	1	3169	2	N	260	178	1			116
							286	9									
09	2764	N	2284	-0-	-480	-0-	81	1	2079	2	N	113	159	1			70
							124	9									
*10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	75	1	1996	2	N	105					175
							116	9									
*11	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	61	1	1570	2	N	90	159	0	159	1	106
							99	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	240	-0-	-390	-0-	178	1	22	2	N	36					181
							40	9									
07	434	N	233	-0-	-201	-0-	96	1	95	2	N	38	154	1			65
							42	9									
08	310	N	123	-0-	-187	-0-	45	1	50	2	N	25					90
							28	9									
09	240	N	132	-0-	-108	-0-	13	1	109	2	N	9					99
							10	9									
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	14	1	153	2	N	28					127
							31	9									
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	14	1	756	2	N	17					144
							19	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					75
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					75
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

06	450	N	113	-0-	-337	-0-	4 26	1 9	83	2	N	24					122
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	11					133
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	29					162
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13 15	1 9	345	2	N	14					176
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	173	1			23
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	9 39	1 9	223	2	N	35					58

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	75 55	1 9	1675	2	N	50					100
07	1984	N	598	-0-	-1386	-0-	25 28	1 9	545	2	N	25					125
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	91 84	1 9	2323	2	N	76					201
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	72 66	1 9	1854	2	N	60					261
*10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	50 40	1 9	1334	2	N	36	175	1			122
11	2430	N	1031	-0-	-1399	-0-	38 26	1 9	967	2	N	24					146

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	3000	N	4837	-0-		1837	3791	204	1	4523	2	N	100					174
								110	9									
07	8813	X	5022	-0-		-3791	-0-	214	1	4698	2	N	100	168	1			106
								110	9									
08	4932	X	4932	-0-		-0-	-0-	182	1	4632	2	N	107	162	1			51
								118	9									
09	4729	X	4729	-0-		-0-	-0-	174	1	4459	2	N	87					138
								96	9									
*10	5196	X	5196	-0-		-0-	-0-	183	1	4891	2	N	111	164	1			85
								122	9									
*11	4255	X	4255	-0-		-0-	-0-	154	1	3990	2	N	101					186
								111	9									

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	11505	X	11505	-0-		-0-	-0-	475	1	10874	2	N	142	181	1			170
								156	9									
07	10957	X	10957	-0-		-0-	-0-	417	1	10350	2	N	173	180	1			163
								190	9									
08	13361	X	9717	-0-		-3644	-0-	375	1	9180	2	N	147	177	1			133
								162	9									
09	12930	X	8771	-0-		-4159	-0-	341	1	8310	2	N	109	179	1			63
								120	9									
10	13361	X	8753	-0-		-4608	-0-	358	1	8249	2	N	133	180	1			16
								146	9									
11	11520	X	9153	-0-		-2367	-0-	378	1	8636	2	N	126					142
								139	9									

BARTON, SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 245792 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7144 - 9268

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
06	4410	X	4307	-0-		-103	-0-	177	1	4055	2	N	68					168
								75	9									
07	4557	X	3427	-0-		-1130	-0-	131	1	3246	2	N	45	172	1			41
								50	9									
08	4991	X	3700	-0-		-1291	-0-	144	1	3521	2	N	32					73
								35	9									
09	4830	X	3530	-0-		-1300	-0-	138	1	3360	2	N	29					102
								32	9									
10	4991	X	3703	-0-		-1288	-0-	152	1	3507	2	N	40					142
								44	9									
11	4320	X	4000	-0-		-320	-0-	165	1	3771	2	N	58					200
								64	9									

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

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
06	7972	X	7972	-0-		-0-	-0-	327	1	7505	2	N	127					196
								140	9									
07	9172	X	9172	-0-		-0-	-0-	349	1	8663	2	N	145	166	1			175
								160	9									
08	9355	X	9355	-0-		-0-	-0-	361	1	8852	2	N	129	166	1			138
								142	9									
09	8258	X	8258	-0-		-0-	-0-	324	1	7878	2	N	51					189
								56	9									
10	9176	X	8017	-0-		-1159	-0-	331	1	7627	2	N	54	175	1			68
								59	9									
11	9030	X	4182	-0-		-4848	-0-	173	1	3951	2	N	53					121
								58	9									

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. 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
06	540	N	376	-0-		-164	-0-		13 72	1 9	291	2	N	65					160
07	434	N	342	-0-		-92	-0-		13 44	1 9	285	2	N	40					200
08	403	N	327	-0-		-76	-0-		10 58	1 9	259	2	N	53	157	1			96
09	390	N	176	-0-		-214	-0-		6 13	1 9	157	2	N	12					108
10	341	N	289	-0-		-52	-0-		9 46	1 9	234	2	N	42					150
11	330	N	126	-0-		-204	-0-		4 25	1 9	97	2	N	23					173

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

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
06	6120	X	4610	-0-		-1510	-0-		193 125	1 9	4292	2	N	114	119	1			92
07	6324	X	4182	-0-		-2142	-0-		177 127	1 9	3878	2	N	115	158	1			49
08	5053	X	4708	-0-		-345	-0-		173 140	1 9	4395	2	N	127	77	1			99
09	5141	X	5141	-0-		-0-	-0-		187 153	1 9	4801	2	N	139	176	1			62
*10	5802	X	5802	-0-		-0-	-0-		203 167	1 9	5432	2	N	152	101	1			113
11	4620	X	4093	-0-		-527	-0-		148 146	1 9	3799	2	N	133	133	0	133	1	113

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. 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
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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. 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
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	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					39
11	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. 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
06	240	N	130	-0-		-110	-0-		20 3	1 9	107	2	N	3					73
07	186	N	141	-0-		-45	-0-		19 24	1 9	122	2	N	-0-					73
08	124	N	112	-0-		-12	-0-		24 4	1 9	84	2	N	4					77
09	124	N	124	-0-		-0-	-0-		14 7	1 9	103	2	N	6	1	8			82
10	155	N	117	-0-		-38	-0-		21 2	1 9	94	2	N	2					84
*11	134	N	134	-0-		-0-	-0-		21 1	1 9	112	2	N	1					85

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
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	6	1	142	2	N	-0-					75
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	2	1	45	2	N	-0-					75
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					75
09	150	N	36	-0-	-114	-0-	1	1	35	2	N	-0-					75
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-					75
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					75

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3758	-0-	-52	-0-	150	1	3531	2	N	70					247
							77	9									
07	3379	X	2227	-0-	-1152	-0-	92	1	2115	2	N	18	192	1			73
							20	9									
08	3937	X	1720	-0-	-2217	-0-	76	1	1644	2	N	-0-					73
09	3810	X	1766	-0-	-2044	-0-	71	1	1666	2	N	26					99
							29	9									
10	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	220	1	5213	2	N	85					184
							94	9									
*11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	190	1	4708	2	N	81	190	1			75
							89	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	56	1	1329	2	N	55					215
							61	9									
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	54	1	1235	2	N	14					229
							15	9									
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	71	1	1536	2	N	67	192	1			104
							74	9									
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	59	1	1399	2	N	50					154
							55	9									
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	41	1	969	2	N	21					175
							23	9									
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	44	1	1091	2	N	47					222
							52	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
06	2370	X	1880	-0-	-490	-0-	74	1	1732	2	N	67					154
							74	9									
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	85	1	1963	2	N	120					274
							132	9									
08	2635	N	1810	-0-	-825	-0-	79	1	1722	2	N	8	175	1			107
							9	9									
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	76	1	1776	2	N	68					175
							75	9									
10	2170	N	1858	-0-	-312	-0-	73	1	1737	2	N	44					219
							48	9									
11	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	63	1	1556	2	N	38					257
							42	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
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-					187
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-					187
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	2	N	-0-					187
09	180	N	57	-0-	-123	-0-	2	1	55	2	N	-0-					187
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	2	N	-0-					187
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	4	1	92	2	N	-0-					187

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
06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	97	1	2291	2	N	67	184	1			165
							74	9									
07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	103	1	2364	2	N	109					274
							120	9									
08	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	86	1	1867	2	N	-0-	180	1			94
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	100	1	2346	2	N	138					232
							152	9									
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	70	1	1660	2	N	47					279
							52	9									
*11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	74	1	1833	2	N	33					312
							36	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
06	240	N	67	-0-	-173	-0-	2	1	57	2	N	7					162
							8	9									
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	5	1	121	2	N	-0-					162
08	1271	N	295	-0-	-976	-0-	12	1	266	2	N	15					177
							17	9									
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	N	5					182
							6	9									
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	2	N	-0-					182
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	15	1	375	2	N	28					210
							31	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	49	1	1162	2	N	63					187
							69	9									
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	41	1	954	2	N	57					244
							63	9									
08	930	N	918	-0-	-12	-0-	40	1	859	2	N	17	181	1			80
							19	9									
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	39	1	922	2	N	-0-					80
10	930	N	493	-0-	-437	-0-	20	1	473	2	N	-0-					80
11	900	N	556	-0-	-344	-0-	22	1	534	2	N	-0-					80

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1373	-0-	-217	-0-	55	1	1286	2	N	29					264
							32	9									
07	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	57	1	1316	2	N	17					281
							19	9									
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	79	1	1709	2	N	18	190	1			109
							20	9									
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	73	1	1711	2	N	16					125
							18	9									
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	57	1	1358	2	N	22					147
							24	9									
11	1740	N	1523	-0-	-217	-0-	58	1	1435	2	N	27					174
							30	9									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	2648	-0-	-1252	-0-	106	1	2499	2	N	39					229
							43	9									
07	4030	X	2765	-0-	-1265	-0-	113	1	2595	2	N	52					281
							57	9									
08	3348	X	2633	-0-	-715	-0-	116	1	2513	2	N	4	193	1			92
							4	9									
09	2640	X	2391	-0-	-249	-0-	96	1	2260	2	N	32					124
							35	9									
10	2759	X	2515	-0-	-244	-0-	102	1	2410	2	N	3					127
							3	9									
11	2670	X	1954	-0-	-716	-0-	75	1	1859	2	N	18					145
							20	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-	159	1			33
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					33
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					33
09	2070	N	1546	-0-	-524	-0-	1546	2			N	-0-					33
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					33
*11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					33

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
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	173	2	18	9	Y	16					71
07	217	X	52	-0-	-165	-0-	52	2			Y	-0-					71
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	9					80
09	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	2			Y	-0-					80
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					80
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2					82

BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

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

CHILDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116257 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7172 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3387	-0-	-483	-0-	284	1	3064	2	N	35					130
							39	9									
07	3968	X	3275	-0-	-693	-0-	288	1	2974	2	N	12					142
							13	9									
08	3968	X	3217	-0-	-751	-0-	283	1	2931	2	N	3	3	8			142
							3	9									
09	3390	X	3085	-0-	-305	-0-	272	1	2813	2	N	-0-					142
10	3503	X	3203	-0-	-300	-0-	284	1	2919	2	N	-0-					142
11	3390	X	2805	-0-	-585	-0-	286	1	2519	2	N	-0-					142

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3827	-0-	-643	-0-	557	1	3270	2	N	-0-					18
07	4619	X	4207	-0-	-412	-0-	476	1	3731	2	N	-0-					18
08	4960	X	4494	-0-	-466	-0-	394	1	4096	2	N	4	4	8			18
							4	9									
09	4800	X	3855	-0-	-945	-0-	402	1	3453	2	N	-0-					18
10	4216	X	4018	-0-	-198	-0-	316	1	3702	2	N	-0-					18
11	4350	X	3736	-0-	-614	-0-	372	1	3364	2	N	-0-					18

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3315	-0-	-225	-0-	281	1	3032	2	Y	2					93
							2	9									
07	3658	X	3356	-0-	-302	-0-	295	1	3046	2	Y	14					107
							15	9									
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	303	1	3136	2	Y	3	3	8			107
							3	9									
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	295	1	3046	2	Y	-0-					107
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	312	1	3203	2	Y	-0-					107
11	3090	X	3029	-0-	-61	-0-	309	1	2720	2	Y	-0-					107

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	874	2	45	9	N	41	181	1			20
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					20
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					20
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					20
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					20
11	900	N	751	-0-	-149	-0-	751	2			N	-0-					20

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
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	418	1	2517	2	N	-0-					23
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	432	1	2583	2	N	30					53
							33	9									
08	3038	X	2798	-0-	-240	-0-	56	1	2675	2	N	61	2	8			112
							67	9									
09	2940	X	2638	-0-	-302	-0-	2638	2			N	-0-					112
10	3038	X	2689	-0-	-349	-0-	2689	2			N	-0-					112
11	2940	X	2540	-0-	-400	-0-	2540	2			N	-0-					112

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
06	930	N	662	-0-	-268	-0-	662	2			N	-0-					159
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					159
08	744	N	508	-0-	-236	-0-	507	2	1	9	N	1	1	8			159
09	660	N	320	-0-	-340	-0-	320	2			N	-0-					159
10	682	N	294	-0-	-388	-0-	294	2			N	-0-					159
11	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	2			N	-0-					159

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
06	4860	X	4666	-0-	-194	-0-	626	1	4040	2	N	-0-					127
07	4774	X	4757	-0-	-17	-0-	641	1	4037	2	N	72	172	1			27
							79	9									
08	4867	X	4715	-0-	-152	-0-	646	1	4067	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	4710	X	4532	-0-	-178	-0-	626	1	3906	2	N	-0-					27
10	4836	X	4577	-0-	-259	-0-	638	1	3939	2	N	-0-					27
11	4680	X	4185	-0-	-495	-0-	609	1	3576	2	N	-0-					27

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	6686	-0-	-64	-0-	348	1	6270	2	N	62					139
							68	9									
07	6758	X	6749	-0-	-9	-0-	346	1	6364	2	N	35	154	1			20
							39	9									
08	6851	X	6230	-0-	-621	-0-	409	1	5820	2	N	1	1	8			20
							1	9									
09	6690	X	6327	-0-	-363	-0-	581	1	5746	2	N	-0-					20
10	6913	X	6358	-0-	-555	-0-	494	1	5861	2	N	3	3	8			20
							3	9									
11	6690	X	6012	-0-	-678	-0-	375	1	5637	2	N	-0-					20

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
06	870	X	583	-0-	-287	-0-	583	2			N	-0-					88
07	806	X	593	-0-	-213	-0-	593	2			N	-0-					88
08	806	X	510	-0-	-296	-0-	509	2	1	9	N	1	1	8			88
09	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					88
10	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					88
*11	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					88

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
06	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	567	1	1707	2	N	41					77
							45	9									
07	2356	X	2265	-0-	-91	-0-	604	1	1661	2	N	-0-					77
08	2356	X	2056	-0-	-300	-0-	545	1	1510	2	N	1	1	8			77
							1	9									
09	2310	X	1749	-0-	-561	-0-	563	1	1186	2	N	-0-					77
10	2387	X	1702	-0-	-685	-0-	642	1	1060	2	N	-0-					77
11	2310	X	2234	-0-	-76	-0-	605	1	1629	2	N	-0-					77

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
06	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	2			N	-0-					38
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					38
08	589	N	248	-0-	-341	-0-	248	2			N	-0-					38
09	480	N	357	-0-	-123	-0-	357	2			N	-0-					38
10	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	2			N	-0-					38
*11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					38

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
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					2
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					2
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					2
*11	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					2

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
06	1530	X	1495	-0-	-35	-0-	1438	2	57	9	N	52					100
07	1581	X	1254	-0-	-327	-0-	1252	2	2	9	N	2					102
08	1550	X	929	-0-	-621	-0-	928	2	1	9	N	1	1	8			102
*09	1500	X	990	-0-	-510	-0-	938	2	52	9	N	47					149
*10	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					149
11	1500	X	1384	-0-	-116	-0-	1384	2			N	-0-					149

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	X	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					109
07	62	X	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					109
08	93	X	61	-0-	-32	-0-	6	2	55	9	N	50					159
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	27	179	1			7
10	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					7
11	60	X	10	-0-	-50	-0-	10	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
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	42	1	103	2	N	-0-					72
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	45	1	129	2	N	-0-					72
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	124	1	230	2	N	6	1	8			77
							7	9									
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	2	N	-0-					77
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	28	1	108	2	N	-0-					77
11	360	N	140	-0-	-220	-0-	33	1	107	2	N	-0-					77

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
06	840	N	658	-0-	-182	-0-	649	2	9	9	N	8					65
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					65
08	620	N	402	-0-	-218	-0-	402	2			N	-0-					65
09	660	N	291	-0-	-369	-0-	291	2			N	-0-					65
10	744	N	334	-0-	-410	-0-	334	2			N	-0-					65
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					65

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
06	1770	X	951	-0-	-819	-0-	173	1	778	2	N	-0-					125
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	548	1	2724	2	N	82	172	1			35
							90	9									
08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	594	1	1996	2	N	5	5	8			35
							6	9									
09	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	582	1	1720	2	N	-0-					35
10	3348	X	2642	-0-	-706	-0-	645	1	1997	2	N	-0-					35
11	3240	X	2482	-0-	-758	-0-	597	1	1885	2	N	-0-					35

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	626	1	1808	2	N	-0-					80
07	2511	X	2341	-0-	-170	-0-	646	1	1636	2	N	54					134
							59	9									
08	2511	X	2037	-0-	-474	-0-	647	1	1388	2	N	2	2	8			134
							2	9									
09	2430	X	2423	-0-	-7	-0-	626	1	1797	2	N	-0-					134
10	2511	X	2427	-0-	-84	-0-	647	1	1780	2	N	-0-					134
11	2430	X	2319	-0-	-111	-0-	582	1	1737	2	N	-0-					134

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2586	-0-	-234	-0-	440	1	2080	2	N	60					77
							66	9									
07	2666	X	2537	-0-	-129	-0-	493	1	2036	2	N	7					84
							8	9									
08	2759	X	2182	-0-	-577	-0-	281	1	1897	2	N	4	4	8			84
							4	9									
09	2670	X	2285	-0-	-385	-0-	242	1	2043	2	N	-0-					84
10	2666	X	2289	-0-	-377	-0-	209	1	2080	2	N	-0-					84
11	2580	X	1986	-0-	-594	-0-	255	1	1731	2	N	-0-					84

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	5796	-0-	-624	-0-	5581	2	215	9	N	195	356	1			45
07	6634	X	6302	-0-	-332	-0-	6115	2	187	9	N	170					215
08	6634	X	5687	-0-	-947	-0-	5523	2	164	9	N	149	185	1			179
09	6420	X	5578	-0-	-842	-0-	5400	2	178	9	N	162					341
10	6324	X	5742	-0-	-582	-0-	5580	2	162	9	N	147	173	1			315
11	6090	X	5527	-0-	-563	-0-	5400	2	127	9	N	115					430

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 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
06	1050	X	865	-0-	-185	-0-	450	1	406	2	N	8					71
							9	9									
07	1023	X	779	-0-	-244	-0-	450	1	329	2	N	-0-					71
08	1023	X	754	-0-	-269	-0-	450	1	301	2	N	3					74
							3	9									
09	990	X	680	-0-	-310	-0-	450	1	228	2	N	2					76
							2	9									
10	899	X	652	-0-	-247	-0-	450	1	202	2	N	-0-					76
11	870	X	787	-0-	-83	-0-	450	1	326	2	N	10					86
							11	9									

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
06	1770	N	1501	-0-	-269	-0-	45	1	1456	2	N	-0-					130
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	60	1	1491	2	N	-0-					130
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	65	1	1514	2	N	4					134
							4	9									
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	60	1	1332	2	N	1					135
							1	9									
10	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	61	1	1396	2	N	24					159
							26	9									
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

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
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	300	2	N	-0-					192
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-					192
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	N	-0-					192
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	-0-					192
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	N	9					201
							10	9									
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9824 - 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
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-
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2580	X	2525	-0-	-55	-0-	2518	2	7	9	N	6					150
07	2666	X	2544	-0-	-122	-0-	2526	2	18	9	N	16					166
08	2635	X	2490	-0-	-145	-0-	2472	2	18	9	N	16					182
09	2550	X	2358	-0-	-192	-0-	2350	2	8	9	N	7					189
10	2604	X	2371	-0-	-233	-0-	2359	2	12	9	N	11					200
11	2520	X	2259	-0-	-261	-0-	2250	2	9	9	N	8					208

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
06	2430	N	2404	-0-	-26	-0-	73	1	2331	2	N	-0-					33
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	94	1	2352	2	N	-0-					33
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	99	1	2297	2	N	10					43
							11	9									
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	100	1	2222	2	N	-0-					43
10	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	99	1	2254	2	N	14					57
							15	9									
11	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	125	1	3998	2	N	37					232
							41	9									
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	163	1	4064	2	N	32					264
							35	9									
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	160	1	3713	2	N	7					271
							8	9									
09	3720	X	3680	-0-	-40	-0-	158	1	3516	2	N	5					276
							6	9									
10	4309	X	3967	-0-	-342	-0-	161	1	3688	2	N	107	178	1			205
							118	9									
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	N	-0-					75
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	2	N	-0-					75
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	N	-0-					75
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-					75
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	2	N	-0-					75
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1562	-0-	-238	-0-	1562	2			N	-0-					194
07	1860	X	1616	-0-	-244	-0-	1616	2			N	-0-					194
08	1829	X	1690	-0-	-139	-0-	1681	2	9	9	N	8	171	1			31
09	1770	X	1423	-0-	-347	-0-	1423	2			N	-0-					31
10	1705	X	1101	-0-	-604	-0-	1101	2			N	-0-					31
11	1650	X	1187	-0-	-463	-0-	1183	2	4	9	N	4	1	8			34

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	859	-0-	-701	-0-	859	2			N	-0-					20
07	1674	N	1034	-0-	-640	-0-	1034	2			N	-0-					20
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					20
09	870	N	515	-0-	-355	-0-	515	2			N	-0-					20
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					20
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			33
11	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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	180	1	278	2	N	66	188	1			159
							73	9									
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	150	1	278	2	N	41					200
							45	9									
08	651	N	197	-0-	-454	-0-	162	2	35	9	N	32					232
09	540	N	224	-0-	-316	-0-	181	2	43	9	N	39	187	1			84
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	540	2	45	9	N	41					125
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	419	2	30	9	N	27					152

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
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-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	N	-0-					52
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					52
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	67	1	1716	2	N	-0-					52
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	93	1	2130	2	N	10					62
							11	9									
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	99	1	2001	2	N	30					92
							33	9									
*11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	82	1	1869	2	N	-0-					92

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

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

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

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

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

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

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2796	2	22	9	N	20	15	1			14
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3172	2	15	9	N	14	13	1			15
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3303	2	29	9	N	26	28	1			13
09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3393	2	22	9	N	20	15	1			18
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3432	2	11	9	N	10					28
11	3210	X	2978	-0-	-232	-0-	2943	2	35	9	N	32	35	1			25

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
06	2310	X	2086	-0-	-224	-0-	86	1	1965	2	N	32	96	1			43
							35	9									
07	2387	X	2226	-0-	-161	-0-	90	1	2106	2	N	27	8	8			62
							30	9									
08	2325	X	2186	-0-	-139	-0-	90	1	2066	2	N	27	4	8			85
							30	9									
09	2250	X	2116	-0-	-134	-0-	87	1	2000	2	N	26	1	8			110
							29	9									
10	2232	X	2156	-0-	-76	-0-	91	1	2048	2	N	15	103	1			22
							17	9									
11	2160	X	2026	-0-	-134	-0-	90	1	1905	2	N	28					50
							31	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
06	6900	X	6645	-0-	-255	-0-	1294	1	5228	2	N	112	158	1			119
							123	9									
07	7130	X	5774	-0-	-1356	-0-	1229	1	4444	2	N	92	149	1	25	8	37
							101	9									
08	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	1197	1	6143	2	N	70	7	8			100
							77	9									
09	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	1206	1	7497	2	N	83	8	8			175
							91	9									
10	6882	X	5851	-0-	-1031	-0-	781	1	4981	2	N	81	159	1	2	8	95
							89	9									
11	6900	X	5767	-0-	-1133	-0-	843	1	4818	2	N	96	7	8			184
							106	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
06	6750	X	2932	-0-	-3818	-0-	635	1	2197	2	N	91					180
							100	9									
07	3162	X	2875	-0-	-287	-0-	725	1	2125	2	N	23	3	8			200
							25	9									
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	821	1	2638	2	N	79	173	1	4	8	102
							87	9									
09	2940	X	2647	-0-	-293	-0-	568	1	2072	2	N	6	3	8			105
							7	9									
10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	1313	1	3586	2	N	80					185
							88	9									
*11	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	1332	1	4538	2	N	93	160	1	1	8	117
							102	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
06	3630	X	2862	-0-	-768	-0-	585	1	2225	2	N	47					159
							52	9									
07	3751	X	3652	-0-	-99	-0-	762	1	2850	2	N	36					195
							40	9									
08	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	886	1	3655	2	N	19					214
							21	9									
09	3570	X	2553	-0-	-1017	-0-	613	1	1923	2	N	15					229
							17	9									
10	3658	X	319	-0-	-3339	-0-	95	1	223	2	N	1	145	1			85
							1	9									
11	4410	X	4	-0-	-4406	-0-	1	1	3	2	N	-0-					85

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	12870	X	9957	-0-	-2913	-0-	9818	2	139	9	N	126	187	1			92
07	13299	X	10947	-0-	-2352	-0-	10875	2	72	9	N	65					157
08	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11593	2	69	9	N	63	10	8			210
09	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11081	2	107	9	N	97	191	1	3	8	113
10	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10784	2	103	9	N	94					207
*11	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10316	2	116	9	N	105	178	1	1	8	133

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
06	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	2917	1	8271	2	N	100					170
							110	9									
07	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	3046	1	8536	2	N	89	149	1			110
							98	9									
08	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	2994	1	8978	2	N	80	15	8			175
							88	9									
09	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	3000	1	8558	2	N	57	141	1	2	8	89
							63	9									
10	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	3038	1	8569	2	N	29					118
							32	9									
11	11160	X	11088	-0-	-72	-0-	3000	1	8054	2	N	31	1	8			148
							34	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
06	8790	X	8169	-0-	-621	-0-	338	1	7700	2	N	119	276	1			43
							131	9									
07	8897	X	8296	-0-	-601	-0-	336	1	7822	2	N	125	144	1	6	8	18
							138	9									
08	8897	X	8257	-0-	-640	-0-	339	1	7783	2	N	123	9	8			132
							135	9									
09	8340	X	7774	-0-	-566	-0-	319	1	7321	2	N	122	167	1	7	8	80
							134	9									
10	8618	X	7922	-0-	-696	-0-	333	1	7462	2	N	115	175	1			20
							127	9									
11	8160	X	7648	-0-	-512	-0-	337	1	7182	2	N	117	3	8			134
							129	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
06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	9971	2	127	9	N	115					200
07	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9358	2	52	9	N	47	11	8			236
08	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8512	2	67	9	N	61	182	1	10	8	105
09	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	7925	2	97	9	N	88	6	8			187
10	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7881	2	85	9	N	77					264
11	6810	X	4823	-0-	-1987	-0-	4817	2	6	9	N	5	3	8			266

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
06	2100	X	1838	-0-	-262	-0-	367	1	1448	2	N	21					111
							23	9									
07	2108	X	1910	-0-	-198	-0-	379	1	1505	2	N	24					135
							26	9									
08	1922	X	1727	-0-	-195	-0-	379	1	1348	2	N	-0-					135
09	1860	X	1830	-0-	-30	-0-	367	1	1441	2	N	20					155
							22	9									
10	1922	X	1761	-0-	-161	-0-	379	1	1382	2	N	-0-					155
11	1860	X	1651	-0-	-209	-0-	367	1	1283	2	N	1	1	8			155
							1	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2158	2	13	9	N	12					84
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1924	2	7	9	N	6	3	8			87
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1	9	N	1	1	8			87
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1726	2	2	9	N	2					89
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1656	2	3	9	N	3					92
*11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1594	2	4	9	N	4	1	8			95

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
06	0	W	1416	-0-	1416	220351	1403	2	13	9	N	12					107
07	0	W	1242	-0-	1242	221593	1240	2	2	9	N	2					109
08	3100	N	1163	-0-	-1937	219656	1151	2	12	9	N	11	3	8			117
09	3000	N	987	-0-	-2013	217643	976	2	11	9	N	10					127
10	3100	N	776	-0-	-2324	215319	762	2	14	9	N	13					140
*11	3000	N	682	-0-	-2318	213001	667	2	15	9	N	14					154

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
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	462	2	11	9	N	10					37
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	491	2	12	9	N	11					48
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	545	2	11	9	N	10					58
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	411	2	8	9	N	7					65
10	496	N	415	-0-	-81	-0-	406	2	9	9	N	8					73
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	469	2	13	9	N	12					85

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
06	16800	X	13718	-0-	-3082	-0-	13679	2	39	9	N	35					95
07	17360	X	16789	-0-	-571	-0-	16763	3	26	9	N	24	77	1			42
08	17205	X	16277	-0-	-928	-0-	16246	3	31	9	N	28					70
09	16650	X	15069	-0-	-1581	-0-	15039	3	30	9	N	27					97
10	17205	X	15126	-0-	-2079	-0-	15096	3	30	9	N	27					124
11	16260	X	14220	-0-	-2040	-0-	14187	3	33	9	N	30					154

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
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	795	1	2129	3	N	13					180
							14	9									
07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	822	1	1932	3	N	10					190
							11	9									
08	3255	X	2355	-0-	-900	-0-	716	1	1631	3	N	7					197
							8	9									
09	3150	X	2406	-0-	-744	-0-	769	1	1620	3	N	15					212
							17	9									
10	3255	X	2274	-0-	-981	-0-	822	1	1444	3	N	7					219
							8	9									
*11	2940	X	2182	-0-	-758	-0-	795	1	1381	3	N	5					224
							6	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
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
06	5670	X	5144	-0-	-526	-0-	889	1	4180	3	N	68					177
							75	9									
07	5797	X	5135	-0-	-662	-0-	918	1	4160	3	N	52					229
							57	9									
08	5456	X	4788	-0-	-668	-0-	918	1	3815	3	N	50	175	1			104
							55	9									
09	5250	X	5008	-0-	-242	-0-	829	1	4123	3	N	51					155
							56	9									
*10	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	918	1	4787	3	N	88	193	1			50
							97	9									
*11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	889	1	4645	3	N	54					104
							59	9									

PATARA ANDOVER I LLC 643257
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
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	17	1	74	2	N	-0-					-0-
07	341	N	66	-0-	-275	-0-	8	1	58	2	N	-0-					-0-
08	279	N	145	-0-	-134	-0-	18	1	127	2	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	2	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	N	8					8
							9	9									
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	2	1	14	2	N	7					15
							8	9									

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
06	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	134	1	1157	2	N	16					125
							18	9									
07	1395	X	1290	-0-	-105	-0-	142	1	1135	2	N	12					137
							13	9									
08	1395	X	1300	-0-	-95	-0-	141	1	1142	2	N	15					152
							17	9									
09	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	152	1	1198	2	N	20					172
							22	9									
10	1364	X	1174	-0-	-190	-0-	127	1	1036	2	N	10					182
							11	9									
11	1320	X	1189	-0-	-131	-0-	134	1	1043	2	N	11	2	1			191
							12	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
06	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	131	1	1128	2	N	11					137
							12	9									
07	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	123	1	982	2	N	12					149
							13	9									
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	144	1	1171	2	N	11					160
							12	9									
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	142	1	1119	2	N	20					180
							22	9									
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	137	1	1117	2	N	75	181	1			74
							83	9									
11	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	131	1	1015	2	N	14	2	1			86
							15	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
06	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	117	1	1008	2	Y	1					69
							1	9									
07	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	147	1	1180	2	Y	9					78
							10	9									
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	138	1	1121	2	Y	11					89
							12	9									
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	126	1	993	2	Y	12					101
							13	9									
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	146	1	1193	2	Y	7					108
							8	9									
*11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	138	1	1071	2	Y	9	2	1			115
							10	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

06	210	X	162	-0-	-48	-0-	15	1	147	2	N	-0-					-0-
07	217	X	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	N	-0-					-0-
08	124	X	62	-0-	-62	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
09	150	X	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOYD, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 263594 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11298 - 11366

06	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	2	2	9	N	2					2
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					2

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

06	330	X	193	-0-	-137	-0-	17	1	168	2	N	7					135
							8	9									
07	341	X	222	-0-	-119	-0-	11	1	200	2	N	10					145
							11	9									
08	310	X	183	-0-	-127	-0-	171	2	12	9	N	11					156
09	300	X	211	-0-	-89	-0-	199	2	12	9	N	11					167
10	279	X	255	-0-	-24	-0-	244	2	11	9	N	10					177
*11	260	X	260	-0-	-0-	-0-	8	1	240	2	N	11					188
							12	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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
06	2820	X	1952	-0-	-868	-0-	275	1	1651	2	N	24	3	8			223
							26	9									
07	2263	X	1811	-0-	-452	-0-	250	1	1547	2	N	13	191	1			45
							14	9									
08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	374	1	2022	2	N	27	6	8			66
							30	9									
09	2130	X	1728	-0-	-402	-0-	230	1	1481	2	N	15					81
							17	9									
10	2015	X	1722	-0-	-293	-0-	170	1	1535	2	N	15					96
							17	9									
11	2340	X	2271	-0-	-69	-0-	171	1	2071	2	N	26	1	8			121
							29	9									

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	269	1	1613	2	N	5					98
							6	9									
07	1891	X	1874	-0-	-17	-0-	258	1	1607	2	N	8	3	8			103
							9	9									
08	1891	X	1879	-0-	-12	-0-	289	1	1565	2	N	23					126
							25	9									
09	1890	X	1854	-0-	-36	-0-	247	1	1594	2	N	12					138
							13	9									
10	1953	X	1911	-0-	-42	-0-	189	1	1709	2	N	12					150
							13	9									
11	1890	X	1718	-0-	-172	-0-	131	1	1572	2	N	14	1	8			163
							15	9									

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	3004	-0-	-2876	-0-	428	1	2569	2	N	6	3	8			213
							7	9									
07	5983	X	3670	-0-	-2313	-0-	505	1	3146	2	N	17	192	1			38
							19	9									
08	5642	X	3415	-0-	-2227	-0-	525	1	2836	2	N	49	6	8			81
							54	9									
09	5310	X	3290	-0-	-2020	-0-	437	1	2814	2	N	35					116
							39	9									
10	3720	X	2872	-0-	-848	-0-	284	1	2560	2	N	25					141
							28	9									
11	3540	X	2716	-0-	-824	-0-	207	1	2487	2	N	20	1	8			160
							22	9									

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	280	1	1816	2	Y	7					48
							8	9									
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	284	1	2115	2	Y	-0-					48
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	282	1	2154	2	Y	13	56	1			5
							14	9									
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	263	1	2079	2	Y	-0-					5
10	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	295	1	1936	2	Y	-0-					5
11	2280	N	2199	-0-	-81	-0-	301	1	1898	2	Y	-0-					5

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	177	1	1145	2	Y	7					48
							8	9									
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	182	1	1356	2	Y	-0-					48
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	173	1	1325	2	Y	13	56	1			5
							14	9									
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	167	1	1325	2	Y	-0-					5
*10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	204	1	1335	2	Y	-0-					5
*11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	198	1	1245	2	Y	-0-					5

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	158	1	1024	2	Y	7					48
							8	9									
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	156	1	1156	2	Y	-0-					48
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	150	1	1148	2	Y	13	56	1			5
							14	9									
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	126	1	1000	2	Y	-0-					5
10	1147	N	997	-0-	-150	-0-	132	1	865	2	Y	-0-					5
*11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	155	1	975	2	Y	-0-					5

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
06	4980	X	4362	-0-	-618	-0-	4317	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	5146	X	3605	-0-	-1541	-0-	3564	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
08	5146	X	3877	-0-	-1269	-0-	3829	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
09	4500	X	4040	-0-	-460	-0-	3999	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
10	4650	X	4324	-0-	-326	-0-	4271	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
*11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4404	3	63	9	Y	57	57	1			-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
06	4980	X	4836	-0-	-144	-0-	4804	3	32	9	N	29	29	1			-0-
07	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5134	3	33	9	N	30	30	1			-0-
08	5146	X	5021	-0-	-125	-0-	4984	3	37	9	N	34	34	1			-0-
09	4830	X	4464	-0-	-366	-0-	4432	3	32	9	N	29	29	1			-0-
10	5177	X	4847	-0-	-330	-0-	4806	3	41	9	N	37	37	1			-0-
11	5010	X	4872	-0-	-138	-0-	4825	3	47	9	N	43	43	1			-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
06	6420	X	4670	-0-	-1750	-0-	4625	3	45	9	N	41	41	1			-0-
07	6634	X	4825	-0-	-1809	-0-	4777	3	48	9	N	44	44	1			-0-
08	6634	X	4575	-0-	-2059	-0-	4534	3	41	9	N	37	37	1			-0-
09	5190	X	4407	-0-	-783	-0-	4374	3	33	9	N	30	30	1			-0-
10	4836	X	4403	-0-	-433	-0-	4359	3	44	9	N	40	40	1			-0-
*11	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4689	3	59	9	N	54	54	1			-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
06	1920	X	149	-0-	-1771	-0-	148	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	1612	X	83	-0-	-1529	-0-	81	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	403	X	29	-0-	-374	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	150	X	23	-0-	-127	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	155	X	28	-0-	-127	-0-	27	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	150	X	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
06	4560	X	4533	-0-	-27	-0-	4502	3	31	9	N	28	28	1			-0-
07	4650	X	4172	-0-	-478	-0-	4138	3	34	9	N	31	31	1			-0-
08	4774	X	4126	-0-	-648	-0-	4090	3	36	9	N	33	33	1			-0-
09	4620	X	3959	-0-	-661	-0-	3927	3	32	9	N	29	29	1			-0-
10	4774	X	4733	-0-	-41	-0-	4693	3	40	9	N	36	36	1			-0-
*11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4835	3	51	9	N	46	46	1			-0-

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
06	2790	N	2587	-0-	-203	-0-	2529	2	58	9	N	53					58
07	2852	N	2641	-0-	-211	-0-	2584	2	57	9	N	52					110
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2707	2	55	9	N	50					160
09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2654	2	62	9	N	56	183	1			33
*10	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2712	2	59	9	N	54					87
11	2670	N	2531	-0-	-139	-0-	2487	2	44	9	N	40					127

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1312	-0-	-248	-0-	1305	2	7	9	Y	6					96
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1413	2	6	9	Y	5	51	1			50
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1391	2	10	9	Y	9					59
09	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1306	2	10	9	Y	9					68
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1537	2	11	9	Y	10					78
*11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1609	2	19	9	Y	17	65	1			65

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3327	2	17	9	Y	15					198
07	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	3473	2	14	9	Y	13	134	1			77
08	3627	X	3538	-0-	-89	-0-	3510	2	28	9	Y	25					102
09	3510	X	3440	-0-	-70	-0-	3411	2	29	9	Y	26					128
10	3627	X	3226	-0-	-401	-0-	3201	2	25	9	Y	23					151
11	3420	X	3093	-0-	-327	-0-	3054	2	39	9	Y	35	130	1			56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8160	X	7230	-0-	-930	-0-	335	1	6836	2	N	54	179	1			40
							59	9									
07	8029	X	405	-0-	-7624	-0-	372	1	33	9	N	30					70
08	8029	X	7557	-0-	-472	-0-	279	1	7158	2	N	109					179
							120	9									
09	7320	X	6562	-0-	-758	-0-	273	1	6243	2	N	42	181	1			40
							46	9									
10	7471	X	6808	-0-	-663	-0-	317	1	6395	2	N	87					127
							96	9									
11	7320	X	6428	-0-	-892	-0-	265	1	6069	2	N	85	180	1			32
							94	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4664	-0-	-196	-0-	217	1	4430	2	N	15					83
							17	9									
07	4247	X	215	-0-	-4032	-0-	213	1	2	9	N	2					85
08	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	166	1	4242	2	N	133	176	1			42
							146	9									
09	4650	X	4366	-0-	-284	-0-	182	1	4156	2	N	25					67
							28	9									
10	4805	X	2702	-0-	-2103	-0-	128	1	2574	2	N	-0-					67
11	4650	X	3578	-0-	-1072	-0-	149	1	3422	2	N	6					73
							7	9									

PETTY, N.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130158 COMPL. DATE 11/08/1988 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10880 - 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
06	1740	N	1118	-0-	-622	-0-	496	1	622	2	N	-0-					61
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	581	1	458	2	N	-0-					61
08	1271	N	508	-0-	-763	-0-	482	1	26	2	N	-0-					61
09	1110	N	466	-0-	-644	-0-	442	1	24	2	N	-0-					61
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					61
11	1110	X	360	-0-	-750	-0-	360	1			N	-0-					61

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
INMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 093883 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	3			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - PLUGGED 07-02-2013

WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
06	2700	X	1484	-0-	-1216	-0-	1462	2	22	9	Y	20	15	1			10
07	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2328	2	15	9	Y	14	13	1			11
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2754	2	31	9	Y	28	28	1			11
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2952	2	22	9	Y	20	15	1			16
10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2854	2	11	9	Y	10					26
11	2700	X	2235	-0-	-465	-0-	2203	2	32	9	Y	29	32	1			23

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602

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
06	2970	X	2533	-0-	-437	-0-	2519	2	14	9	N	13	42	1			6
07	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	2930	2	17	9	N	15					21
08	3007	X	2589	-0-	-418	-0-	2574	2	15	9	N	14					35
09	2670	X	2622	-0-	-48	-0-	2604	2	18	9	N	16					51
10	2945	N	2678	-0-	-267	-0-	2666	2	12	9	N	11	46	1			16
*11	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2784	2	14	9	N	13					29

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
06	2220	X	2142	-0-	-78	-0-	2086	2	56	9	Y	51	65	1			-0-
07	2232	X	2051	-0-	-181	-0-	2006	2	45	9	Y	41					41
08	2263	X	2107	-0-	-156	-0-	2061	2	46	9	Y	42	61	1			22
09	2190	X	2083	-0-	-107	-0-	2035	2	48	9	Y	44	62	1			4
10	2201	X	2041	-0-	-160	-0-	2013	2	28	9	Y	25					29
11	2130	X	1910	-0-	-220	-0-	1884	2	26	9	Y	24	37	1			16

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	1799	-0-	-151	-0-	1781	2	18	9	Y	16	12	1			6
07	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2053	2	14	9	Y	13	12	1			7
08	2139	X	2004	-0-	-135	-0-	1973	2	31	9	Y	28	28	1			7
09	2070	X	1978	-0-	-92	-0-	1956	2	22	9	Y	20	15	1			12
10	2077	X	1750	-0-	-327	-0-	1740	2	10	9	Y	9					21
11	2010	X	1454	-0-	-556	-0-	1422	2	32	9	Y	29	32	1			18

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
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2743	2	23	9	Y	21	27	1			-0-
07	2852	X	2768	-0-	-84	-0-	2749	2	19	9	Y	17					17
08	2883	X	2739	-0-	-144	-0-	2719	2	20	9	Y	18	25	1			10
09	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	2685	2	21	9	Y	19	26	1			3
10	2914	X	2743	-0-	-171	-0-	2715	2	28	9	Y	25					28
11	2760	X	2563	-0-	-197	-0-	2537	2	26	9	Y	24	37	1			15

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
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					26
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					26
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					26
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					26
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					26
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	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
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					7
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					7
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					7
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					7
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					7
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					7

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602

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
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	15	1			11
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	1			12
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1			12
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	15	1			17
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					27
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	35	1			24

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3679	2	21	9	Y	19	14	1			5
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3719	2	14	9	Y	13	13	1			5
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3379	2	30	9	Y	27	27	1			5
09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3979	2	22	9	Y	20	15	1			10
10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3979	2	11	9	Y	10					20
11	3690	X	3233	-0-	-457	-0-	3198	2	35	9	Y	32	35	1			17

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
06	2700	X	2212	-0-	-488	-0-	2183	2	29	9	Y	26	63	1			41
07	2728	X	1886	-0-	-842	-0-	1862	2	24	9	Y	22					63
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2652	2	23	9	Y	21					84
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2702	2	28	9	Y	25					109
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2256	2	17	9	Y	15	69	1			55
11	2580	N	1617	-0-	-963	-0-	1596	2	21	9	Y	19					74

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
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
06	2430	X	2414	-0-	-16	-0-	2392	2	22	9	Y	20	27	1			5
07	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2426	2	19	9	Y	17					22
08	2635	X	2051	-0-	-584	-0-	2031	2	20	9	Y	18	25	1			15
09	2550	X	1844	-0-	-706	-0-	1823	2	21	9	Y	19	26	1			8
10	2449	N	2195	-0-	-254	-0-	2167	2	28	9	Y	25					33
11	1980	N	1673	-0-	-307	-0-	1647	2	26	9	Y	24	37	1			20

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1608	2	25	9	Y	23	32	1			8
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1646	2	23	9	Y	21					29
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1716	2	24	9	Y	22	30	1			21
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1748	2	22	9	Y	20	31	1			10
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1647	2	28	9	Y	25					35
*11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1728	2	26	9	Y	24	37	1			22

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	31	1			17
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					28
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					38
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					51
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	34	1			26
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					36

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

06	3030	X	2413	-0-	-617	-0-	2391	2	22	9	Y	20	15	1			9
07	2883	X	2020	-0-	-863	-0-	2006	2	14	9	Y	13	13	1			9
08	2790	X	112	-0-	-2678	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	1			9
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					9
10	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	4					13
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					13

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2122	2	22	9	Y	20	15	1			11
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2196	2	15	9	Y	14	13	1			12
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2046	2	31	9	Y	28	28	1			12
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2026	2	22	9	Y	20	15	1			17
10	2201	N	1905	-0-	-296	-0-	1894	2	11	9	Y	10					27
11	2010	N	1686	-0-	-324	-0-	1651	2	35	9	Y	32	35	1			24

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

06	INC G-10		2796	-0-	2796	8815	2776	2	20	9	Y	18	15	1			11
07	INC G-10		2988	-0-	2988	11803	2973	2	15	9	Y	14	13	1			12
08	14437	X	2634	-0-	-11803	-0-	2603	2	31	9	Y	28	28	1			12
09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2907	2	22	9	Y	20	15	1			17
10	2976	X	2939	-0-	-37	-0-	2928	2	11	9	Y	10					27
11	2880	X	2704	-0-	-176	-0-	2669	2	35	9	Y	32	35	1			24

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6561	2	12	9	Y	11	19	1			39
07	7502	X	6256	-0-	-1246	-0-	6250	2	6	9	Y	5					44
08	7502	X	5830	-0-	-1672	-0-	5822	2	8	9	Y	7					51
09	6540	X	5200	-0-	-1340	-0-	5194	2	6	9	Y	5					56
10	6789	X	6527	-0-	-262	-0-	6518	2	9	9	Y	8	24	1			40
11	6570	X	5536	-0-	-1034	-0-	5524	2	12	9	Y	11					51

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
06	2010	X	1204	-0-	-806	-0-	1182	2	22	9	Y	20	15	1			11
07	2542	X	1233	-0-	-1309	-0-	1218	2	15	9	Y	14	13	1			12
08	2542	X	2218	-0-	-324	-0-	2187	2	31	9	Y	28	28	1			12
09	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1908	2	17	9	Y	15	15	1			12
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1474	2	11	9	Y	10					22
11	1440	N	1188	-0-	-252	-0-	1153	2	35	9	Y	32	35	1			19

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

06	3570	X	2936	-0-	-634	-0-	2936	2			Y	-0-					49
07	3441	X	2943	-0-	-498	-0-	2943	2			Y	-0-					49
08	3379	X	2937	-0-	-442	-0-	2937	2			Y	-0-					49
09	3150	X	2924	-0-	-226	-0-	2924	2			Y	-0-					49
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					49
11	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	2779	2			Y	-0-					49

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1952	2	12	9	Y	11	19	1			11
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2003	2	8	9	Y	7					18
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2010	2	6	9	Y	5					23
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1971	2	4	9	Y	4					27
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2071	2	12	9	Y	11	24	1			14
11	1950	N	1740	-0-	-210	-0-	1728	2	12	9	Y	11					25

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

06	2310	X	1851	-0-	-459	-0-	1831	2	20	9	Y	18	15	1			8
07	2232	X	2095	-0-	-137	-0-	2080	2	15	9	Y	14	13	1			9
08	2232	X	1980	-0-	-252	-0-	1951	2	29	9	Y	26	25	1			10
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2374	2	22	9	Y	20	15	1			15
10	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2233	2	11	9	Y	10					25
*11	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2096	2	35	9	Y	32	35	1			22

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					27
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					27
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					27
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					27
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					27
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					27

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	58	115	1			2
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	39					41
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	27					68
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	22					90
10	DLQ G-10	171	-0-	171	171	98	2	73	9		N	66	140	1			16
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	171						N	68					84

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1178	2	22	9	Y	20	15	1			10
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1898	2	9	9	Y	8	14	1			4
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1642	2	33	9	Y	30	30	1			4
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1763	2	18	9	Y	16	16	1			4
10	1922	N	1773	-0-	-149	-0-	1762	2	11	9	Y	10					14
11	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	1567	2	35	9	Y	32	35	1			11

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-		1364	2	20	9	Y	18	15	1			8
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-		1510	2	15	9	Y	14	13	1			9
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-		1223	2	31	9	Y	28	28	1			9
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-		1590	2	22	9	Y	20	15	1			14
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-		1638	2	11	9	Y	10					24
*11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-		1445	2	35	9	Y	32	35	1			21

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-		191	2	20	9	Y	18	34	1			-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-		268	2	13	9	Y	12					12
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-		248	2	12	9	Y	11					23
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-		258	2	14	9	Y	13					36
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-		346	2	10	9	Y	9	38	1			7
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-		520	2	12	9	Y	11					18

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-		1266	2	19	9	N	17	27	1			9
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-		1228	2	19	9	N	17					26
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-		1280	2	20	9	N	18	25	1			19
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-		1240	2	21	9	N	19	26	1			12
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-		1263	2	25	9	N	23					35
11	1260	N	1111	-0-	-149	-0-		1085	2	26	9	N	24	37	1			22

FOREST OIL CORPORATION 275740
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	831	-0-	-1029	-0-		164	1	661	2	N	5					185
								6	9									
07	1922	X	725	-0-	-1197	-0-		144	1	522	2	N	54					239
								59	9									
08	1736	X	1359	-0-	-377	-0-		216	1	1109	2	N	31	176	1			94
								34	9									
09	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-		248	1	1539	2	N	61	3	8			152
								67	9									
10	3100	N	4647	-0-	1547	1547		623	1	3974	2	N	45					197
								50	9									
*11	3000	N	4247	-0-	1247	2794		628	1	3588	2	N	28	167	1	1	8	57
								31	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-		835	1	2890	2	N	2					50
								2	9									
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-		917	1	2690	2	N	-0-					50
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-		912	1	2930	2	N	-0-					50
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-		908	1	3310	2	N	-0-					50
10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-		514	1	1403	2	N	-0-					50
*11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-		613	1	2088	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3797	2	48	9	N	44					117
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2976	2	41	9	N	37					154
08	2976	X	1280	-0-	-1696	-0-	1277	2	3	9	N	3					157
09	2880	X	1135	-0-	-1745	-0-	1111	2	24	9	N	22					179
10	2976	X	1271	-0-	-1705	-0-	1246	2	25	9	N	23					202
11	2880	X	1161	-0-	-1719	-0-	1136	2	25	9	N	23					225

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	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

06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7033	2	74	9	N	67					115
07	7161	X	6777	-0-	-384	-0-	6685	2	92	9	N	84					199
08	7161	X	5755	-0-	-1406	-0-	5693	2	62	9	N	56	188	1			67
09	6930	X	5102	-0-	-1828	-0-	5047	2	55	9	N	50					117
10	7564	X	4916	-0-	-2648	-0-	4852	2	64	9	N	58					175
11	7110	X	5195	-0-	-1915	-0-	5127	2	68	9	N	62	182	1			55

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

06	2730	X	2115	-0-	-615	-0-	2078	2	37	9	N	34					72
07	2821	X	1124	-0-	-1697	-0-	1102	2	22	9	N	20					92
08	2728	X	1538	-0-	-1190	-0-	1507	2	31	9	N	28					120
09	2130	N	1577	-0-	-553	-0-	1549	2	28	9	N	25					145
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1473	2	30	9	N	27					172
11	1500	N	1022	-0-	-478	-0-	972	2	50	9	N	45	174	1	1	8	42

LANDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052722 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11703 - 11878

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-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
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	437	1	1456	2	N	81					134
							89	9									
07	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	525	1	1524	2	N	45	9	8			170
							50	9									
08	2201	N	1973	-0-	-228	-0-	484	1	1444	2	N	41	108	1	4	8	99
							45	9									
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	512	1	1564	2	N	36					135
							40	9									
10	3100	N	5249	-0-	2149	2149	1298	1	3919	2	N	29					164
							32	9									
*11	3000	N	4447	-0-	1447	3596	1228	1	3183	2	N	33	2	8			195
							36	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1932	2	32	9	N	29					87
07	1767	N	1494	-0-	-273	-0-	1491	2	3	9	N	3	3	8			87
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1904	2	26	9	N	24					111
09	1710	N	1464	-0-	-246	-0-	1464	2			N	-0-					111
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1563	2	31	9	N	28					139
11	1710	N	1280	-0-	-430	-0-	1273	2	7	9	N	6					145

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

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-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	596	2	9	9	N	8					60
07	775	N	398	-0-	-377	-0-	387	2	11	9	N	10					70
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	934	2	17	9	N	15					85
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	N	8	3	8			90
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2	9	N	2					92
11	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			N	-0-					92

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

06	1650	N	1379	-0-	-271	-0-	1357	2	22	9	N	20					125
07	1643	N	915	-0-	-728	-0-	903	2	12	9	N	11	6	8			130
08	1581	N	928	-0-	-653	-0-	914	2	14	9	N	13	4	8			139
09	1380	N	826	-0-	-554	-0-	802	2	24	9	N	22	1	8			160
10	930	N	745	-0-	-185	-0-	725	2	20	9	N	18	146	1			32
*11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1506	2	24	9	N	22	1	8			53

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

06	1380	N	839	-0-	-541	-0-	839	2			N	-0-					125
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					125
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	781	2	4	9	N	4	4	8			125
09	840	N	399	-0-	-441	-0-	397	2	2	9	N	2					127
10	651	N	328	-0-	-323	-0-	326	2	2	9	N	2					129
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					129

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
06	1530	N	889	-0-	-641	-0-	889	2			N	-0-					157
07	1550	N	1108	-0-	-442	-0-	1102	2	6	9	N	5					162
08	1364	N	1040	-0-	-324	-0-	1040	2			N	-0-					162
09	900	N	831	-0-	-69	-0-	829	2	2	9	N	2					164
10	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	2			N	-0-					164
11	1020	N	715	-0-	-305	-0-	715	2			N	-0-					164

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
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	496	1	3882	2	N	71	179	1			94
							78	9									
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	504	1	3389	2	N	40	7	8			127
							44	9									
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	515	1	2494	2	N	33	10	8			150
							36	9									
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	514	1	2485	2	N	40	1	8			189
							44	9									
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	476	1	3148	2	N	15					204
							17	9									
*11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	448	1	3164	2	N	52	191	1	2	8	63
							57	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3269	-0-	-181	-0-	1252	1	1964	2	Y	48					248
							53	9									
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	1325	1	2061	2	Y	28	97	1			179
							31	9									
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	1317	1	2462	2	Y	24	4	8			199
							26	9									
09	3660	X	2865	-0-	-795	-0-	1271	1	1583	2	Y	10					209
							11	9									
10	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	2358	1	3532	2	Y	3					212
							3	9									
*11	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	1925	1	2955	2	Y	17	69	1	1	8	159
							19	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
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					65
07	248	N	97	-0-	-151	-0-	94	2	3	9	N	3	3	8			65
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					65
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					65
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					65
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	588	1	2939	2	N	13					172
							14	9									
07	3782	X	3141	-0-	-641	-0-	511	1	2605	2	N	23					195
							25	9									
08	3782	X	3499	-0-	-283	-0-	586	1	2892	2	N	19					214
							21	9									
09	3660	X	1695	-0-	-1965	-0-	402	1	1270	2	N	21	160	1			75
							23	9									
10	4061	X	3413	-0-	-648	-0-	448	1	2939	2	N	24					99
							26	9									
11	3540	X	2878	-0-	-662	-0-	437	1	2429	2	N	11					110
							12	9									

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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160044 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11640 - 11736

06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2007

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

06	4500	X	3391	-0-	-1109	-0-	609 66	1 9	2716	2	N	60					162
07	4433	X	3096	-0-	-1337	-0-	632 25	1 9	2439	2	N	23					185
08	4433	X	3273	-0-	-1160	-0-	624 67	1 9	2582	2	N	61	186	1			60
09	4290	X	2524	-0-	-1766	-0-	589 24	1 9	1911	2	N	22					82
10	3658	X	2711	-0-	-947	-0-	617 39	1 9	2055	2	N	35					117
11	3390	X	2694	-0-	-696	-0-	594 53	1 9	2047	2	N	48	1	8			164

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 11756

06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	667 54	1 9	2363	2	N	49	177	1			99
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	905 1	1 9	3202	2	N	1					100
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	4	4	8			100
09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	386 28	1 9	1907	2	N	25					125
10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	773 51	1 9	3929	2	N	46					171
*11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	716 25	1 9	3707	2	N	23	1	8			193

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	1025 30	1 9	3903	2	N	27					75
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	1033 13	1 9	3862	2	N	12	3	8			84
08	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	1116 36	1 9	4601	2	N	33					117
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	1086 58	1 9	3408	2	N	53					170
10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	1956 28	1 9	4618	2	N	25					195
*11	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	1416 59	1 9	4776	2	N	54					249

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	1824	1	3778	2	N	-0-					162
07	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	1248	1	1170	2	N	3	3	8			162
							3	9									
08	682	X	341	-0-	-341	-0-	276	1	65	2	N	-0-					162
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					162
10	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	1679	1	5717	2	N	53					215
							58	9									
*11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	1474	1	2532	2	N	42	183	1	1	8	73
							46	9									

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
06	3150	X	2185	-0-	-965	-0-	183	1	1969	2	N	30					110
							33	9									
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	365	1	3073	2	N	32					142
							35	9									
08	3348	X	2768	-0-	-580	-0-	311	1	2437	2	N	18					160
							20	9									
09	3240	X	2417	-0-	-823	-0-	234	1	2161	2	N	20					180
							22	9									
10	3472	X	2341	-0-	-1131	-0-	270	1	2065	2	N	5					185
							6	9									
11	3360	X	2294	-0-	-1066	-0-	358	1	1932	2	N	4					189
							4	9									

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
06	6870	X	4231	-0-	-2639	-0-	4161	2	70	9	N	64					224
07	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	8904	2	173	9	N	157	177	1			204
08	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7305	2	138	9	N	125	143	1	12	8	174
09	6360	X	6268	-0-	-92	-0-	6178	2	90	9	N	82					256
10	9083	X	4550	-0-	-4533	-0-	4505	2	45	9	N	41	192	1			105
11	8790	X	3505	-0-	-5285	-0-	3464	2	41	9	N	37					142

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	158	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					57
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					57
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	495	1	1883	2	N	16					200
							18	9									
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	490	1	1831	2	N	4	163	1	3	8	38
							4	9									
08	2139	N	1609	-0-	-530	-0-	313	1	1292	2	N	4					42
							4	9									
09	2340	N	1913	-0-	-427	-0-	462	1	1451	2	N	-0-					42
10	2325	N	14	-0-	-2311	-0-	4	1	10	2	N	-0-					42
*11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	568	1	1916	2	N	15					57
							17	9									

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
06	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	590	1	1454	2	Y	64	80	1			51
							70	9									
07	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	270	1	1246	2	Y	75	45	1	3	8	78
							83	9									
08	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	293	1	1182	2	Y	93	51	1	4	8	116
							102	9									
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	528	1	2115	2	Y	74	75	1	1	8	114
							81	9									
10	2790	X	2205	-0-	-585	-0-	441	1	1673	2	Y	83	157	1			40
							91	9									
*11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	509	1	1921	2	Y	85	73	1	2	8	50
							94	9									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1660	-0-	-170	-0-	372	1	1288	2	N	-0-					179
07	1891	N	1519	-0-	-372	-0-	386	1	1133	2	N	-0-					179
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	480	1	1541	2	N	13					192
							14	9									
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	466	1	1701	2	N	6	150	1	1	8	47
							7	9									
10	1519	N	762	-0-	-757	-0-	204	1	558	2	N	-0-					47
11	1980	N	870	-0-	-1110	-0-	197	1	672	2	N	1					48
							1	9									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	579	-0-	-2091	-0-	175	1	393	2	N	10					82
							11	9									
07	2759	X	2176	-0-	-583	-0-	368	1	1789	2	N	17					99
							19	9									
08	2418	N	1155	-0-	-1263	-0-	350	1	791	2	N	13					112
							14	9									
09	570	N	371	-0-	-199	-0-	110	1	261	2	N	-0-					112
10	2170	N	731	-0-	-1439	-0-	144	1	584	2	N	3					115
							3	9									
*11	3000	N	3008	-0-	8	8	543	1	2439	2	N	24					139
							26	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	201	-0-	-159	-0-	201	2			N	-0-					67
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					67
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					67
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					67
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					67
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					67

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

06	3960	X	2902	-0-	-1058	-0-	2895	2	7	9	N	6	182	1			58
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5031	2	14	9	N	13	3	8			68
08	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4897	2	18	9	N	16	9	8			75
09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4242	2	13	9	N	12					87
10	4960	X	1391	-0-	-3569	-0-	1389	2	2	9	N	2					89
11	4800	X	7	-0-	-4793	-0-	7	2			N	-0-					89

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

06	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	1457	1	3587	2	N	148	112	1			118
							163	9									
07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	663	1	3058	2	N	114	106	1			126
							125	9									
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	776	1	3129	2	N	84	83	1			127
							92	9									
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	565	1	2261	2	N	95	82	1			140
							105	9									
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	621	1	2354	2	N	92	188	1			44
							101	9									
11	2850	X	2677	-0-	-173	-0-	546	1	2059	2	N	65	70	1			39
							72	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

06	5160	X	4566	-0-	-594	-0-	4524	2	42	9	N	38					115
07	5332	X	4883	-0-	-449	-0-	4824	2	59	9	N	54					169
08	5332	X	4502	-0-	-830	-0-	4451	2	51	9	N	46	178	1	5	8	32
09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4833	2	74	9	N	67	5	8			94
10	4898	X	3785	-0-	-1113	-0-	3754	2	31	9	N	28					122
11	4740	X	3174	-0-	-1566	-0-	3122	2	52	9	N	47					169

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	1550	1	2430	2	Y	35					91
							39	9									
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	1721	1	2676	2	Y	24	95	1			20
							26	9									
08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	1722	1	3219	2	Y	20					40
							22	9									
09	3990	X	3805	-0-	-185	-0-	1690	1	2104	2	Y	10					50
							11	9									
10	4991	X	1875	-0-	-3116	-0-	742	1	1111	2	Y	20					70
							22	9									
11	4800	X	1477	-0-	-3323	-0-	558	1	856	2	Y	57	127	1			-0-
							63	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	1050	N	832	-0-	-218	-0-	34	1	785	2	N	12					70
							13	9									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	43	1	1004	2	N	19	39	1			50
							21	9									
08	1054	N	963	-0-	-91	-0-	39	1	901	2	N	21	4	8			67
							23	9									
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	35	1	803	2	N	11					78
							12	9									
10	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	43	1	954	2	N	13	73	1			18
							14	9									
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	N	14					32
							15	9									

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

06	4470	X	3831	-0-	-639	-0-	3823	2	8	9	N	7					82
07	4619	X	4081	-0-	-538	-0-	4058	2	23	9	N	21	6	8			97
08	4123	X	4029	-0-	-94	-0-	4014	2	15	9	N	14	4	8			107
09	3960	X	3682	-0-	-278	-0-	3675	2	7	9	N	6	3	8			110
10	4092	X	3527	-0-	-565	-0-	3510	2	17	9	N	15					125
11	3960	X	3510	-0-	-450	-0-	3501	2	9	9	N	8	1	8			132

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	360	N	250	-0-	-110	-0-	72	1	178	2	N	-0-					62
07	496	N	109	-0-	-387	-0-	19	1	89	2	N	1					63
							1	9									
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	46	1	186	2	N	5					68
							6	9									
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	39	1	157	2	N	-0-					68
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	39	1	148	2	N	-0-					68
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	41	1	155	2	N	-0-					68

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4968	2	25	9	N	23					195
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4559	2	75	9	N	68	7	8			256
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4787	2	48	9	N	44	192	1	11	8	97
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4636	2	51	9	N	46	4	8			139
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5490	2	24	9	N	22	2	8			159
11	4980	X	2869	-0-	-2111	-0-	2836	2	33	9	N	30					189

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

06	6510	X	5206	-0-	-1304	-0-	5160	2	46	9	N	42	166	1			63
07	6727	X	5361	-0-	-1366	-0-	5317	2	44	9	N	40	3	8			100
08	6355	X	5223	-0-	-1132	-0-	5176	2	47	9	N	43	4	8			139
09	5760	X	4506	-0-	-1254	-0-	4483	2	23	9	N	21	1	8			159
10	5270	X	3856	-0-	-1414	-0-	3790	2	66	9	N	60					219
11	5100	X	4037	-0-	-1063	-0-	3998	2	39	9	N	35	185	1	1	8	68

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	783	1	1710	2	N	13					70
							14	9									
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	875	1	972	2	N	3	3	8			70
							3	9									
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	924	1	1392	2	N	-0-					70
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	835	1	1378	2	N	4	1	8			73
							4	9									
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	834	1	1657	2	N	9					82
							10	9									
*11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	726	1	1787	2	N	12					94
							13	9									

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
06	7050	X	122	-0-	-6928	-0-	35	1	87	2	N	-0-					45
07	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	1373	1	6331	2	N	79					124
							87	9									
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	1209	1	4875	2	N	56	5	8			175
							62	9									
09	5880	X	5212	-0-	-668	-0-	1028	1	4116	2	N	62					237
							68	9									
10	7781	X	5492	-0-	-2289	-0-	1139	1	4319	2	N	31	181	1			87
							34	9									
11	7530	X	5072	-0-	-2458	-0-	1058	1	3990	2	N	22					109
							24	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4732	2	19	9	N	17					122
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3956	2	8	9	N	7					129
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4294	2	61	9	N	55	4	8			180
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3263	2	4	9	N	4					184
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3154	2	33	9	N	30					214
*11	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2130	2	11	9	N	10					224

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	1051	1	3503	2	N	10					167
							11	9									
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	1228	1	3566	2	N	10	3	8			174
							11	9									
08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	1133	1	3378	2	N	12	4	8			182
							13	9									
09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	1198	1	3659	2	N	53	157	1	5	8	73
							58	9									
10	2449	X	1938	-0-	-511	-0-	478	1	1442	2	N	16					89
							18	9									
11	2370	X	1793	-0-	-577	-0-	487	1	1261	2	N	41	1	8			129
							45	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					120
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					120
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	132	2	21	9	N	19	4	8			135
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					135
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					135
*11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	906	2	13	9	N	12					147

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	178	-0-	-152	-0-	178	2			N	-0-					107
07	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					107
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					107
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					107
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					107
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					107

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
06	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	3952	2			N	-0-					159
07	4185	X	3806	-0-	-379	-0-	3796	2	10	9	N	9	9	8			159
08	3968	X	3606	-0-	-362	-0-	3595	2	11	9	N	10	10	8			159
09	3960	X	3450	-0-	-510	-0-	3448	2	2	9	N	2	2	8			159
10	3968	X	2617	-0-	-1351	-0-	2615	2	2	9	N	2	2	8			159
*11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4219	2	2	9	N	2	2	8			159

PATARA ANDOVER I LLC 643257
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
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	998	1	4254	2	N	20					167
							22	9									
07	4991	X	4725	-0-	-266	-0-	583	1	4119	2	N	21					188
							23	9									
08	5239	X	4319	-0-	-920	-0-	532	1	3757	2	N	27					215
							30	9									
09	5070	X	4223	-0-	-847	-0-	551	1	3637	2	N	32					247
							35	9									
10	4278	X	4249	-0-	-29	-0-	589	1	3631	2	N	26	178	1			95
							29	9									
11	4140	X	3975	-0-	-165	-0-	546	1	3405	2	N	22	8	1			109
							24	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
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	141	1	1213	2	Y	-0-					2
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	153	1	1228	2	Y	-0-					2
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	149	1	1207	2	Y	-0-					2
09	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	136	1	1076	2	Y	-0-					2
10	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	147	1	1206	2	Y	-0-					2
11	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	137	1	1060	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1993	-0-	-227	-0-	396	1	1597	2	N	-0-					204
07	2201	N	1914	-0-	-287	-0-	381	1	1441	2	N	84	186	1			102
							92	9									
08	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	344	1	1546	2	N	5					107
							6	9									
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	389	1	1733	2	N	5					112
							6	9									
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	393	1	1596	2	N	-0-					112
*11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	373	1	1611	2	N	5	3	1			114
							6	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	402	1	4363	2	N	35					202
							39	9									
07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	598	1	4444	2	N	17					219
							19	9									
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	577	1	4062	2	N	7					226
							8	9									
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	750	1	4742	2	N	44	188	1			82
							48	9									
10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	723	1	4037	2	N	47					129
							52	9									
*11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	656	1	4011	2	N	37	8	1			158
							41	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	175	1	884	2	N	-0-					1
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	162	1	701	2	N	-0-					1
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	168	1	908	2	N	-0-					1
09	1050	N	429	-0-	-621	-0-	68	1	361	2	N	-0-					1
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	136	1	700	2	N	-0-					1
11	1050	N	482	-0-	-568	-0-	87	1	394	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3008	-0-	-982	-0-	274	1	2725	2	N	8					193
							9	9									
07	3565	X	3018	-0-	-547	-0-	273	1	2735	2	N	9					202
							10	9									
08	3565	X	2902	-0-	-663	-0-	309	1	2593	2	N	-0-					202
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	338	1	3122	2	N	8					210
							9	9									
10	3348	X	3312	-0-	-36	-0-	311	1	2948	2	N	48	183	1			75
							53	9									
*11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	281	1	2783	2	N	4	6	1			73
							4	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
06	2130	N	2022	-0-	-108	-0-	209	1	1802	2	N	10					103
							11	9									
07	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	228	1	1822	2	N	13					116
							14	9									
08	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	225	1	1826	2	N	12					128
							13	9									
09	2010	N	1973	-0-	-37	-0-	220	1	1735	2	N	16					144
							18	9									
10	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	224	1	1832	2	N	12					156
							13	9									
11	2010	N	1954	-0-	-56	-0-	222	1	1720	2	N	11	3	1			164
							12	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
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	86	1	740	2	N	5					71
							6	9									
07	806	N	15	-0-	-791	-0-	2	1	13	2	N	-0-					71
08	744	N	283	-0-	-461	-0-	31	1	252	2	N	-0-					71
09	840	N	44	-0-	-796	-0-	5	1	39	2	N	-0-					71
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	2	N	-0-					71
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	34	1	262	2	N	-0-	1	1			70

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
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					40
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					40
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					40
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					40
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					40
11	150	N	100	-0-	-50	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	105	1	1134	2	N	10					82
							11	9									
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	122	1	910	2	N	5					87
							6	9									
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	126	1	885	2	N	2					89
							2	9									
09	1260	N	678	-0-	-582	-0-	92	1	583	2	N	3					92
							3	9									
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	169	1	941	2	N	2					94
							2	9									
*11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	145	1	884	2	N	4	2	1			96
							4	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	101	1	1004	2	N	7					67
							8	9									
07	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	92	1	926	2	N	7					74
							8	9									
08	1302	N	778	-0-	-524	-0-	82	1	689	2	N	6					80
							7	9									
09	1110	N	886	-0-	-224	-0-	86	1	792	2	N	7					87
							8	9									
10	1023	N	692	-0-	-331	-0-	66	1	626	2	N	-0-					87
11	750	N	648	-0-	-102	-0-	59	1	587	2	N	2	2	1			87
							2	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	120	-0-	-90	-0-	24	1	96	2	Y	-0-					75
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	25	1	93	2	Y	-0-					75
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	34	1	155	2	Y	-0-					75
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	31	1	137	2	Y	4					79
							4	9									
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	41	1	165	2	Y	-0-					79
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	33	1	141	2	Y	1					80
							1	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	21	1	223	2	N	3					38
							3	9									
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	33	1	245	2	N	5					43
							6	9									
08	279	N	198	-0-	-81	-0-	24	1	170	2	N	4					47
							4	9									
09	240	N	169	-0-	-71	-0-	22	1	140	2	N	6					53
							7	9									
10	279	N	129	-0-	-150	-0-	19	1	108	2	N	2					55
							2	9									
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	21	1	129	2	N	1					56
							1	9									

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
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	64	1	692	2	N	-0-					79
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	92	1	685	2	N	2					81
							2	9									
08	899	N	355	-0-	-544	-0-	44	1	308	2	N	3					84
							3	9									
09	750	N	269	-0-	-481	-0-	36	1	225	2	N	7					91
							8	9									
10	775	N	232	-0-	-543	-0-	35	1	197	2	N	-0-					91
11	330	N	239	-0-	-91	-0-	33	1	204	2	N	2	1	1			92
							2	9									

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	110	1	554	2	Y	6					68
							7	9									
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	44	1	191	2	Y	4					72
							4	9									
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	65	1	348	2	Y	30	77	1			25
							33	9									
09	600	N	268	-0-	-332	-0-	42	1	226	2	Y	-0-					25
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	169	1	870	2	Y	12					37
							13	9									
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	125	1	566	2	Y	3					40
							3	9									

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	372	1	3697	2	N	26					145
							29	9									
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	366	1	3675	2	N	22					167
							24	9									
08	2201	X	2075	-0-	-126	-0-	219	1	1834	2	N	20					187
							22	9									
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	280	1	2581	2	N	22					209
							24	9									
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	368	1	3490	2	N	56	186	1			79
							62	9									
*11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	322	1	3185	2	N	35	8	1			106
							39	9									

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	220	1	1112	2	Y	25					77
							28	9									
07	1581	N	1110	-0-	-471	-0-	205	1	885	2	Y	18					95
							20	9									
08	1705	N	1504	-0-	-201	-0-	218	1	1174	2	Y	102	109	1			88
							112	9									
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	325	1	1727	2	Y	-0-					88
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	276	1	1421	2	Y	19					107
							21	9									
11	1470	N	1242	-0-	-228	-0-	224	1	1010	2	Y	7	3	1			111
							8	9									

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
06	6240	X	6085	-0-	-155	-0-	626	1	5391	2	N	62	182	1			56
							68	9									
07	6448	X	6116	-0-	-332	-0-	673	1	5390	2	N	48					104
							53	9									
08	6448	X	6112	-0-	-336	-0-	664	1	5389	2	N	54					158
							59	9									
09	6090	X	5777	-0-	-313	-0-	644	1	5089	2	N	40					198
							44	9									
10	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	658	1	5384	2	N	20					218
							22	9									
*11	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	649	1	5038	2	N	25	196	1			47
							28	9									

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	30	1	320	2	Y	3					69
							3	9									
07	372	N	313	-0-	-59	-0-	37	1	272	2	Y	4					73
							4	9									
08	403	N	238	-0-	-165	-0-	29	1	206	2	Y	3					76
							3	9									
09	360	N	240	-0-	-120	-0-	32	1	202	2	Y	5					81
							6	9									
10	310	N	217	-0-	-93	-0-	33	1	184	2	Y	-0-					81
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	39	1	236	2	Y	4	1	1			84
							4	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	X	22	-0-	-908	-0-	4	1	18	2	N	-0-					90
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	463	1	3275	2	N	12					102
							13	9									
08	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	368	1	2599	2	N	11					113
							12	9									
09	3000	N	3422	-0-	422	422	448	1	2959	2	N	14					127
							15	9									
10	3666	X	3244	-0-	-422	-0-	452	1	2786	2	N	5					132
							6	9									
*11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	471	1	2938	2	N	12	2	1			142
							13	9									

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	29	1	311	2	Y	3					65
							3	9									
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	38	1	282	2	Y	4					69
							4	9									
08	372	N	209	-0-	-163	-0-	26	1	180	2	Y	3					72
							3	9									
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	38	1	240	2	Y	5					77
							6	9									
10	310	N	233	-0-	-77	-0-	35	1	198	2	Y	-0-					77
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	32	1	197	2	Y	4	1	1			80
							4	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	315	1	3417	2	N	20					198
							22	9									
07	2139	X	522	-0-	-1617	-0-	62	1	460	2	N	-0-					198
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					198
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					198
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					198
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					198

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
06	3450	X	3126	-0-	-324	-0-	515	1	2597	2	N	13					118
							14	9									
07	3999	X	3438	-0-	-561	-0-	643	1	2778	2	N	15					133
							17	9									
08	4061	X	2782	-0-	-1279	-0-	433	1	2336	2	N	12					145
							13	9									
09	3930	X	3712	-0-	-218	-0-	584	1	3104	2	N	22					167
							24	9									
10	3751	X	3000	-0-	-751	-0-	473	1	2436	2	N	83	187	1			63
							91	9									
11	3330	X	3055	-0-	-275	-0-	550	1	2482	2	N	21	6	1			78
							23	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	21	1	228	2	N	-0-					105
07	372	N	197	-0-	-175	-0-	23	1	174	2	N	-0-					105
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	28	1	198	2	N	1					106
							1	9									
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	30	1	188	2	N	2					108
							2	9									
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	27	1	153	2	N	-0-					108
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	29	1	176	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
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	279	1	2767	2	N	18					146
							20	9									
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	327	1	3280	2	N	19					165
							21	9									
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	323	1	2708	2	N	13					178
							14	9									
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	338	1	3123	2	N	10					188
							11	9									
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	335	1	3171	2	N	2					190
							2	9									
*11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	346	1	3425	2	N	17	189	1			18
							19	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
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	9	1	90	2	N	-0-					167
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	7	1	70	2	N	-0-					167
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	6	1	47	2	N	-0-					167
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	2	N	-0-					167
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	N	-0-					167
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					167

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
06	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	896	1	7713	2	N	51					152
							56	9									
07	8804	X	8613	-0-	-191	-0-	950	1	7604	2	N	54					206
							59	9									
08	8804	X	8503	-0-	-301	-0-	926	1	7521	2	N	51					257
							56	9									
09	8520	X	8175	-0-	-345	-0-	915	1	7230	2	N	27	185	1			99
							30	9									
10	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	952	1	7787	2	N	48					147
							53	9									
*11	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	895	1	6947	2	N	54	14	1			187
							59	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	N	-0-					92
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	49	1	365	2	N	-0-					92
08	465	N	244	-0-	-221	-0-	30	1	212	2	N	2					94
							2	9									
09	420	N	147	-0-	-273	-0-	20	1	126	2	N	1					95
							1	9									
10	403	N	83	-0-	-320	-0-	13	1	70	2	N	-0-					95
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	32	1	193	2	N	3	1	1			97
							3	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2678	-0-	-142	-0-	702	1	1973	2	N	3					152
							3	9									
07	2387	X	2321	-0-	-66	-0-	571	1	1744	2	N	5					157
							6	9									
08	2263	X	1993	-0-	-270	-0-	539	1	1431	2	N	21					178
							23	9									
09	2670	X	1602	-0-	-1068	-0-	210	1	1380	2	N	11					189
							12	9									
10	2325	N	1598	-0-	-727	-0-	421	1	1171	2	N	5					194
							6	9									
*11	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	1148	1	1744	2	N	15					209
							17	9									

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1539	-0-	-441	-0-	390	1	1098	2	N	46					208
							51	9									
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	377	1	1152	2	N	40					248
							44	9									
08	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	392	1	1039	2	N	23					271
							25	9									
09	1530	N	834	-0-	-696	-0-	108	1	713	2	N	12					283
							13	9									
10	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	380	1	1060	2	N	5					288
							6	9									
*11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	631	1	960	2	N	11					299
							12	9									

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	1950	-0-	-60	-0-	42	1	1900	2	N	7					101
							8	9									
07	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	67	1	2162	2	N	18					119
							20	9									
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	160	1	2490	2	N	48					167
							53	9									
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	105	1	2192	2	N	20					187
							22	9									
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	72	1	2174	2	N	3	179	1			11
							3	9									
*11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	522	1	1973	2	N	14					25
							15	9									

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	252	1	1722	2	N	17					95
							19	9									
07	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	254	1	1675	2	N	26					121
							29	9									
08	1953	X	1928	-0-	-25	-0-	292	1	1588	2	N	44					165
							48	9									
09	1980	X	1472	-0-	-508	-0-	222	1	1222	2	N	25					190
							28	9									
10	2046	X	1546	-0-	-500	-0-	201	1	1325	2	N	18					208
							20	9									
11	1980	X	1447	-0-	-533	-0-	181	1	1258	2	N	7					215
							8	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2578	-0-	-902	-0-	367	1	2200	2	N	10					100
							11	9									
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	408	1	2543	2	N	35					135
							39	9									
08	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	384	1	2075	2	N	142	191	1			86
							156	9									
09	2580	X	2269	-0-	-311	-0-	302	1	1945	2	N	20					106
							22	9									
10	2976	X	2239	-0-	-737	-0-	223	1	2010	2	N	5					111
							6	9									
11	2880	X	2214	-0-	-666	-0-	169	1	2034	2	N	10					121
							11	9									

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	159	1	957	2	N	5					138
							6	9									
07	1116	N	954	-0-	-162	-0-	131	1	817	2	N	5					143
							6	9									
08	1085	N	828	-0-	-257	-0-	128	1	694	2	N	5					148
							6	9									
09	1110	N	950	-0-	-160	-0-	127	1	815	2	N	7					155
							8	9									
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	98	1	886	2	N	3					158
							3	9									
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	73	1	873	2	N	7					165
							8	9									

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
06	2250	X	870	-0-	-1380	-0-	111	1	759	2	N	-0-					110
07	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	139	1	916	2	N	-0-					110
08	995	X	995	-0-	-0-	-0-	155	1	840	2	N	-0-					110
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	171	1	936	2	N	-0-					110
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	145	1	957	2	N	-0-					110
11	960	N	877	-0-	-83	-0-	110	1	767	2	N	-0-					110

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					59
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					59
08	775	N	214	-0-	-561	-0-	214	2			N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3401	-0-	-349	-0-	3328	3	73	9	Y	66	66	1			-0-
07	3875	X	3489	-0-	-386	-0-	3454	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
08	3875	X	3300	-0-	-575	-0-	3263	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	3480	X	3330	-0-	-150	-0-	3297	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	3596	X	3383	-0-	-213	-0-	3339	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
11	3390	X	3316	-0-	-74	-0-	3281	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	3420	X	3195	-0-	-225	-0-	3171	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3365	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3433	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
09	3210	X	2965	-0-	-245	-0-	2935	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3410	X	3087	-0-	-323	-0-	3048	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
11	3360	X	2984	-0-	-376	-0-	2952	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

06	3930	X	3735	-0-	-195	-0-	3704	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4061	X	3642	-0-	-419	-0-	3608	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3981	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	3780	X	3754	-0-	-26	-0-	3722	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	3906	X	3480	-0-	-426	-0-	3439	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	3900	X	3425	-0-	-475	-0-	3391	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

06	3210	X	2778	-0-	-432	-0-	2747	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	2914	X	2855	-0-	-59	-0-	2821	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	3007	X	2825	-0-	-182	-0-	2788	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	2910	X	2595	-0-	-315	-0-	2563	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	2816	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	2790	X	2774	-0-	-16	-0-	2740	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

06	2040	X	1903	-0-	-137	-0-	1872	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	2170	X	1939	-0-	-231	-0-	1905	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	2170	X	1916	-0-	-254	-0-	1879	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	2100	X	1943	-0-	-157	-0-	1912	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1993	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
*11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1929	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2971	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3089	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3043	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
09	3000	X	2914	-0-	-86	-0-	2882	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	2787	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
11	3030	X	2735	-0-	-295	-0-	2703	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1632	3	20	9	N	18	18	1			-0-
07	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1734	3	28	9	N	25	25	1			-0-
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1812	3	30	9	N	27	27	1			-0-
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1836	3	22	9	N	20	20	1			-0-
10	1767	N	1508	-0-	-259	-0-	1471	3	37	9	N	34	34	1			-0-
11	1770	N	1252	-0-	-518	-0-	1251	3	1	9	N	1	1	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 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
06	3480	X	2488	-0-	-992	-0-	2459	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2980	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3017	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2908	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
*10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3036	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	2940	X	2347	-0-	-593	-0-	2315	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

06	1620	X	808	-0-	-812	-0-	777	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	1581	X	825	-0-	-756	-0-	792	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	1581	X	683	-0-	-898	-0-	646	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	1110	X	438	-0-	-672	-0-	406	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	837	N	254	-0-	-583	-0-	221	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1040	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

06	5640	X	4992	-0-	-648	-0-	4927	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
07	5456	X	4812	-0-	-644	-0-	4778	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	5394	X	4602	-0-	-792	-0-	4565	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4980	X	3362	-0-	-1618	-0-	3338	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*10	5146	X	4221	-0-	-925	-0-	4177	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
11	4980	X	232	-0-	-4748	-0-	225	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

06	5340	X	4981	-0-	-359	-0-	4951	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	5456	X	5065	-0-	-391	-0-	5031	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	5425	X	4941	-0-	-484	-0-	4901	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	5250	X	4462	-0-	-788	-0-	4436	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
10	5425	X	4857	-0-	-568	-0-	4820	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
11	4980	X	4178	-0-	-802	-0-	4150	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

06	4710	X	4342	-0-	-368	-0-	4311	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4867	X	1378	-0-	-3489	-0-	1366	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	4774	X	35	-0-	-4739	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					-0-
10	4495	X	23	-0-	-4472	-0-	22	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4350	X	7	-0-	-4343	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

06	2790	X	2192	-0-	-598	-0-	2161	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	2263	X	2186	-0-	-77	-0-	2152	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2268	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	2190	X	2154	-0-	-36	-0-	2121	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2702	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
*11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2731	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
06	3450	X	3425	-0-	-25	-0-	3391	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3586	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
08	3565	X	3275	-0-	-290	-0-	3235	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	3450	X	3160	-0-	-290	-0-	3128	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	3627	X	3222	-0-	-405	-0-	3182	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
11	3510	X	3392	-0-	-118	-0-	3358	3	34	9	Y	31	31	1			-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
06	4440	X	3375	-0-	-1065	-0-	3357	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	4247	X	3540	-0-	-707	-0-	3514	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	4092	X	3839	-0-	-253	-0-	3802	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3566	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
*10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3674	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
11	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	3426	3	29	9	Y	26	26	1			-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
06	4860	X	4606	-0-	-254	-0-	4575	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	5022	X	3808	-0-	-1214	-0-	3774	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4991	X	4592	-0-	-399	-0-	4555	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4680	X	4176	-0-	-504	-0-	4144	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	4836	X	4550	-0-	-286	-0-	4510	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
11	4620	X	4295	-0-	-325	-0-	4261	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4712	-0-	-328	-0-	4682	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	5053	X	4881	-0-	-172	-0-	4847	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	5053	X	4930	-0-	-123	-0-	4893	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4710	X	4597	-0-	-113	-0-	4565	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	4867	X	4656	-0-	-211	-0-	4615	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	4770	X	4727	-0-	-43	-0-	4680	3	47	9	Y	43	43	1			-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
06	4740	X	4146	-0-	-594	-0-	4113	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
07	4898	X	4611	-0-	-287	-0-	4572	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
08	4712	X	4467	-0-	-245	-0-	4427	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4427	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
10	4619	X	4167	-0-	-452	-0-	4124	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
11	4470	X	4373	-0-	-97	-0-	4328	3	45	9	Y	41	41	1			-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
06	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4888	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	4960	X	4802	-0-	-158	-0-	4768	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5327	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
09	4920	X	4886	-0-	-34	-0-	4854	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5330	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	5190	X	3724	-0-	-1466	-0-	3701	3	23	9	Y	21	21	1			-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
06	5220	X	4643	-0-	-577	-0-	4607	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	5394	X	4901	-0-	-493	-0-	4851	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	5394	X	4776	-0-	-618	-0-	4732	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
09	4980	X	4488	-0-	-492	-0-	4447	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
10	5146	X	4565	-0-	-581	-0-	4515	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
11	4740	X	4599	-0-	-141	-0-	4540	3	59	9	Y	54	54	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
06	4290	X	4060	-0-	-230	-0-	4030	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	4433	X	4163	-0-	-270	-0-	4129	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4433	X	4007	-0-	-426	-0-	3970	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4230	X	3787	-0-	-443	-0-	3755	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	4371	X	3850	-0-	-521	-0-	3809	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
*11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4159	3	34	9	Y	31	31	1			-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
06	3300	X	1974	-0-	-1326	-0-	1953	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	3410	X	2367	-0-	-1043	-0-	2338	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3804	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
09	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7160	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
*10	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6610	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
11	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3422	3	54	9	Y	49	49	1			-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
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

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

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	2236	-0-	-164	-0-	2205	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	2387	X	2258	-0-	-129	-0-	2226	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	2511	X	2194	-0-	-317	-0-	2157	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	2430	X	1977	-0-	-453	-0-	1945	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*10	2511	X	2068	-0-	-443	-0-	2028	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
*11	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2261	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3570	-0-	-840	-0-	3540	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	4557	X	3794	-0-	-763	-0-	3760	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4433	X	3727	-0-	-706	-0-	3690	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	3900	X	3674	-0-	-226	-0-	3641	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3816	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
*11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3784	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4460	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	4371	X	3493	-0-	-878	-0-	3467	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6798	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4500	X	4118	-0-	-382	-0-	4094	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	4650	X	3409	-0-	-1241	-0-	3379	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
11	6600	X	3164	-0-	-3436	-0-	3163	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	3872	-0-	-928	-0-	3842	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	4867	X	3880	-0-	-987	-0-	3846	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4619	X	3577	-0-	-1042	-0-	3540	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4110	X	3566	-0-	-544	-0-	3534	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	4247	X	3787	-0-	-460	-0-	3746	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
*11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3996	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

06	5820	X	4735	-0-	-1085	-0-	4704	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	6014	X	5252	-0-	-762	-0-	5218	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	5859	X	4903	-0-	-956	-0-	4866	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4740	X	4329	-0-	-411	-0-	4297	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	5239	X	4607	-0-	-632	-0-	4566	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	5070	X	4700	-0-	-370	-0-	4658	3	42	9	Y	38	38	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

06	4200	X	3993	-0-	-207	-0-	3962	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4340	X	4070	-0-	-270	-0-	4036	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4278	X	3481	-0-	-797	-0-	3444	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4140	X	3689	-0-	-451	-0-	3657	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	4278	X	3711	-0-	-567	-0-	3670	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	3990	X	3675	-0-	-315	-0-	3640	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

06	3000	N	3201	-0-	201	201	3173	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
07	3100	N	3090	-0-	-10	191	3056	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	3100	N	3016	-0-	-84	107	2979	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	3061	X	2954	-0-	-107	-0-	2922	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	3317	X	2953	-0-	-364	-0-	2912	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	3210	X	2821	-0-	-389	-0-	2789	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

06	5070	X	4881	-0-	-189	-0-	4850	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	5239	X	4887	-0-	-352	-0-	4853	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	5239	X	4613	-0-	-626	-0-	4576	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4890	X	4459	-0-	-431	-0-	4427	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	5053	X	4541	-0-	-512	-0-	4500	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	4890	X	4441	-0-	-449	-0-	4399	3	42	9	Y	38	38	1			-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	2370	X	2097	-0-	-273	-0-	2067	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2698	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	2573	X	2557	-0-	-16	-0-	2520	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	2490	X	2401	-0-	-89	-0-	2369	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	2728	X	2483	-0-	-245	-0-	2443	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
11	2640	X	1962	-0-	-678	-0-	1927	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 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
06	5370	X	4833	-0-	-537	-0-	4781	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
07	5425	X	5069	-0-	-356	-0-	5011	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
08	5425	X	5037	-0-	-388	-0-	4975	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5001	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
10	5084	X	4860	-0-	-224	-0-	4790	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
11	4920	X	4856	-0-	-64	-0-	4784	3	72	9	Y	65	65	1			-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
06	4680	X	4497	-0-	-183	-0-	4466	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4836	X	4593	-0-	-243	-0-	4559	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4836	X	4736	-0-	-100	-0-	4699	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4611	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4625	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
*11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4596	3	45	9	Y	41	41	1			-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
06	7020	X	6195	-0-	-825	-0-	6156	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
07	7254	X	6806	-0-	-448	-0-	6762	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
08	7099	X	6826	-0-	-273	-0-	6782	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
09	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6739	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
*10	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6872	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
*11	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6615	3	57	9	Y	52	52	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3250	-0-	-650	-0-	3214	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	3968	X	3735	-0-	-233	-0-	3690	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
08	3844	X	3630	-0-	-214	-0-	3589	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3451	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
10	3720	X	3238	-0-	-482	-0-	3194	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
11	3600	X	3302	-0-	-298	-0-	3260	3	42	9	Y	38	38	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4031	-0-	-529	-0-	4000	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4712	X	3221	-0-	-1491	-0-	3191	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	4712	X	3893	-0-	-819	-0-	3856	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4230	X	4069	-0-	-161	-0-	4037	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	4371	X	4229	-0-	-142	-0-	4186	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
11	4020	X	3723	-0-	-297	-0-	3689	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3492	-0-	-738	-0-	3461	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4375	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4435	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4104	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	4402	X	3861	-0-	-541	-0-	3821	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
11	4320	X	3816	-0-	-504	-0-	3781	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	7979	-0-	-391	-0-	7931	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
07	8649	X	8366	-0-	-283	-0-	8304	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
08	8649	X	8058	-0-	-591	-0-	7999	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
09	8190	X	7518	-0-	-672	-0-	7462	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
10	8463	X	7488	-0-	-975	-0-	7419	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
11	8100	X	7640	-0-	-460	-0-	7564	3	76	9	Y	69	69	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
06	5520	X	4694	-0-	-826	-0-	4663	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	5704	X	5269	-0-	-435	-0-	5235	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	5487	X	5077	-0-	-410	-0-	5040	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	5250	X	4751	-0-	-499	-0-	4719	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	5425	X	5030	-0-	-395	-0-	4989	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	5100	X	5064	-0-	-36	-0-	5019	3	45	9	Y	41	41	1			-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
06	5340	X	4833	-0-	-507	-0-	4802	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5489	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
08	5518	X	5209	-0-	-309	-0-	5172	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	5250	X	4309	-0-	-941	-0-	4273	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
10	5518	X	5036	-0-	-482	-0-	4990	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
*11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5334	3	51	9	Y	46	46	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3827	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4113	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
08	3906	X	3877	-0-	-29	-0-	3837	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	3870	X	3457	-0-	-413	-0-	3422	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
10	4154	X	4017	-0-	-137	-0-	3971	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
11	4020	X	3958	-0-	-62	-0-	3923	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4656	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
07	5239	X	4941	-0-	-298	-0-	4900	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
08	5363	X	4667	-0-	-696	-0-	4628	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
09	5190	X	4134	-0-	-1056	-0-	4102	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	5363	X	4132	-0-	-1231	-0-	4091	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	4770	X	4375	-0-	-395	-0-	4334	3	41	9	Y	37	37	1			-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
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5093	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5222	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5180	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	5130	X	4583	-0-	-547	-0-	4549	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	5301	X	4614	-0-	-687	-0-	4568	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
11	5130	X	4600	-0-	-530	-0-	4549	3	51	9	Y	46	46	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4809	-0-	-201	-0-	4763	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
07	5177	X	5046	-0-	-131	-0-	5003	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
08	5084	X	4817	-0-	-267	-0-	4778	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
09	4800	X	4549	-0-	-251	-0-	4513	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
10	5053	X	4717	-0-	-336	-0-	4667	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
*11	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4880	3	62	9	Y	56	56	1			-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
06	4530	X	3751	-0-	-779	-0-	3720	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4650	X	3907	-0-	-743	-0-	3873	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4650	X	3706	-0-	-944	-0-	3669	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4170	X	3642	-0-	-528	-0-	3608	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	4030	X	4022	-0-	-8	-0-	3976	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
*11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4178	3	45	9	Y	41	41	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
06	2640	X	2580	-0-	-60	-0-	2549	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	2759	X	2580	-0-	-179	-0-	2546	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	2527	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	2670	X	2575	-0-	-95	-0-	2543	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2721	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
*11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2538	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

06	4950	X	3442	-0-	-1508	-0-	3403	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
07	5115	X	4169	-0-	-946	-0-	4133	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
08	4991	X	3779	-0-	-1212	-0-	3742	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	3690	X	3671	-0-	-19	-0-	3639	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	4154	X	3548	-0-	-606	-0-	3505	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
11	4020	X	3657	-0-	-363	-0-	3623	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

06	6450	X	2880	-0-	-3570	-0-	2855	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	6355	X	3158	-0-	-3197	-0-	3135	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	5983	X	4018	-0-	-1965	-0-	3987	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
09	4710	X	3012	-0-	-1698	-0-	2993	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	4867	X	2905	-0-	-1962	-0-	2884	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
*11	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4999	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

06	6120	X	5588	-0-	-532	-0-	5559	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	6324	X	5715	-0-	-609	-0-	5679	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
08	6324	X	5945	-0-	-379	-0-	5905	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	5970	X	5922	-0-	-48	-0-	5886	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
*10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6522	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
*11	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5764	3	47	9	Y	43	43	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

06	7470	X	7220	-0-	-250	-0-	7175	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	7719	X	7419	-0-	-300	-0-	7385	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	7626	X	6995	-0-	-631	-0-	6958	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	7380	X	6853	-0-	-527	-0-	6821	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	7626	X	6999	-0-	-627	-0-	6958	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	7230	X	6889	-0-	-341	-0-	6842	3	47	9	Y	43	43	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

06	5520	X	3966	-0-	-1554	-0-	3936	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	4929	X	3944	-0-	-985	-0-	3910	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4464	X	3580	-0-	-884	-0-	3543	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4050	X	3276	-0-	-774	-0-	3244	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4597	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
*11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4378	3	45	9	Y	41	41	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

06	4980	X	4475	-0-	-505	-0-	4445	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	4619	X	3263	-0-	-1356	-0-	3238	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	4619	X	4372	-0-	-247	-0-	4335	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4470	X	3812	-0-	-658	-0-	3780	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	4619	X	3673	-0-	-946	-0-	3636	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
11	4470	X	4266	-0-	-204	-0-	4231	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
06	2850	X	2296	-0-	-554	-0-	2267	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	2945	X	2346	-0-	-599	-0-	2312	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	2945	X	2219	-0-	-726	-0-	2182	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	2310	X	2111	-0-	-199	-0-	2079	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	2356	N	2166	-0-	-190	-0-	2123	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
11	2160	N	2034	-0-	-126	-0-	2002	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

06	4740	X	4195	-0-	-545	-0-	4150	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	4898	X	4760	-0-	-138	-0-	4702	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
08	4805	X	4491	-0-	-314	-0-	4432	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
09	4260	X	1509	-0-	-2751	-0-	1481	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	4774	X	2776	-0-	-1998	-0-	2762	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	4620	X	2464	-0-	-2156	-0-	2453	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

06	8730	X	8217	-0-	-513	-0-	8161	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
07	9021	X	8282	-0-	-739	-0-	8223	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
08	9021	X	8148	-0-	-873	-0-	8085	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
09	8220	X	7030	-0-	-1190	-0-	6983	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
10	8494	X	7522	-0-	-972	-0-	7454	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
11	8220	X	7348	-0-	-872	-0-	7270	3	78	9	Y	71	71	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

06	3000	X	2892	-0-	-108	-0-	2863	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2925	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2904	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	2880	X	2734	-0-	-146	-0-	2703	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
10	2976	X	2853	-0-	-123	-0-	2813	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
11	2880	X	2710	-0-	-170	-0-	2690	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

06	2400	X	2250	-0-	-150	-0-	2219	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	2449	X	2118	-0-	-331	-0-	2084	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	2449	X	2441	-0-	-8	-0-	2404	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	2250	X	1992	-0-	-258	-0-	1960	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2298	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	2231	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

06	4770	X	4756	-0-	-14	-0-	4725	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4929	X	4848	-0-	-81	-0-	4814	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4929	X	4598	-0-	-331	-0-	4561	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4770	X	4272	-0-	-498	-0-	4239	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	4929	X	4610	-0-	-319	-0-	4567	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
11	4770	X	4572	-0-	-198	-0-	4527	3	45	9	Y	41	41	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 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
06	5430	X	5117	-0-	-313	-0-	5065	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
07	5611	X	5169	-0-	-442	-0-	5112	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
08	5301	X	5066	-0-	-235	-0-	5005	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
09	5130	X	4691	-0-	-439	-0-	4638	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
10	5301	X	4777	-0-	-524	-0-	4708	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
11	5130	X	4471	-0-	-659	-0-	4414	3	57	9	Y	52	52	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

06	5460	X	4950	-0-	-510	-0-	4915	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
07	5642	X	4508	-0-	-1134	-0-	4471	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
08	5332	X	4493	-0-	-839	-0-	4453	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	5160	X	4136	-0-	-1024	-0-	4102	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	5332	X	3255	-0-	-2077	-0-	3223	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	4950	X	4449	-0-	-501	-0-	4381	3	68	9	Y	62	62	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4441	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3931	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
08	4309	X	3688	-0-	-621	-0-	3649	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
09	4470	X	3353	-0-	-1117	-0-	3319	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	4619	X	3538	-0-	-1081	-0-	3487	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
11	4470	X	3442	-0-	-1028	-0-	3407	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

06	2760	X	51	-0-	-2709	-0-	50	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2852	X	113	-0-	-2739	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	2821	X	158	-0-	-2663	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
09	570	X	138	-0-	-432	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

06	6120	X	5553	-0-	-567	-0-	5514	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
07	6324	X	6028	-0-	-296	-0-	5984	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
08	6324	X	6086	-0-	-238	-0-	6042	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
09	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5919	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
*10	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6135	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
11	5880	X	5846	-0-	-34	-0-	5788	3	58	9	Y	53	53	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #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
06	6900	X	1721	-0-	-5179	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1858	-0-	-622	-0-	1855	3	3	9	N	3	3	1			-0-
08	2418	X	1829	-0-	-589	-0-	1828	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1890	X	1763	-0-	-127	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	1791	-0-	-69	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
11	1800	X	1764	-0-	-36	-0-	1764	3			N	-0-					-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
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5779	3	31	9	N	28	28	1			-0-
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5149	3	34	9	N	31	31	1			-0-
08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4895	3	37	9	N	34	34	1			-0-
09	5160	X	4760	-0-	-400	-0-	4728	3	32	9	N	29	29	1			-0-
10	6014	X	5401	-0-	-613	-0-	5361	3	40	9	N	36	36	1			-0-
11	5820	X	5127	-0-	-693	-0-	5120	3	7	9	N	6	6	1			-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
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4558	3	33	9	N	30	30	1			-0-
07	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	4589	3	42	9	N	38	38	1			-0-
08	4991	X	4333	-0-	-658	-0-	4292	3	41	9	N	37	37	1			-0-
09	4830	X	4335	-0-	-495	-0-	4296	3	39	9	N	35	35	1			-0-
10	4991	X	4279	-0-	-712	-0-	4229	3	50	9	N	45	45	1			-0-
11	4590	X	4088	-0-	-502	-0-	4044	3	44	9	N	40	40	1			-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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	4620	X	4173	-0-	-447	-0-	4142	3	31	9	N	28	28	1			-0-
07	4712	X	4394	-0-	-318	-0-	4360	3	34	9	N	31	31	1			-0-
08	4712	X	4432	-0-	-280	-0-	4395	3	37	9	N	34	34	1			-0-
09	4560	X	4222	-0-	-338	-0-	4189	3	33	9	N	30	30	1			-0-
10	4712	X	4286	-0-	-426	-0-	4243	3	43	9	N	39	39	1			-0-
11	4290	X	4067	-0-	-223	-0-	4033	3	34	9	N	31	31	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
06	4170	X	2227	-0-	-1943	-0-	2196	3	31	9	N	28	28	1			-0-
07	3658	X	2279	-0-	-1379	-0-	2245	3	34	9	N	31	31	1			-0-
08	2883	X	2406	-0-	-477	-0-	2369	3	37	9	N	34	34	1			-0-
09	2790	X	2037	-0-	-753	-0-	2005	3	32	9	N	29	29	1			-0-
10	2294	X	2185	-0-	-109	-0-	2146	3	39	9	N	35	35	1			-0-
*11	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2668	3	11	9	N	10	10	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

06	3150	X	3049	-0-	-101	-0-	3014	3	35	9	N	32	32	1			-0-
07	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	3199	3	40	9	N	36	36	1			-0-
08	3255	X	2996	-0-	-259	-0-	2957	3	39	9	N	35	35	1			-0-
09	3060	X	2837	-0-	-223	-0-	2802	3	35	9	N	32	32	1			-0-
10	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	2986	3	56	9	N	51	51	1			-0-
11	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	2838	3	44	9	N	40	40	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

06	8550	X	8423	-0-	-127	-0-	8377	3	46	9	N	42	42	1			-0-
07	8835	X	8336	-0-	-499	-0-	8296	3	40	9	N	36	36	1			-0-
08	8835	X	8191	-0-	-644	-0-	8151	3	40	9	N	36	36	1			-0-
09	8430	X	7564	-0-	-866	-0-	7530	3	34	9	N	31	31	1			-0-
10	8711	X	7642	-0-	-1069	-0-	7597	3	45	9	N	41	41	1			-0-
*11	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8810	3	48	9	N	44	44	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2496	3	33	9	N	30	30	1			-0-
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2129	3	32	9	N	29	29	1			-0-
08	2356	N	2064	-0-	-292	-0-	2027	3	37	9	N	34	34	1			-0-
09	2520	N	1957	-0-	-563	-0-	1925	3	32	9	N	29	29	1			-0-
10	2170	N	1848	-0-	-322	-0-	1807	3	41	9	N	37	37	1			-0-
11	2010	N	1802	-0-	-208	-0-	1770	3	32	9	N	29	29	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

06	8250	X	5431	-0-	-2819	-0-	5400	3	31	9	N	28	28	1			-0-
07	8308	X	5213	-0-	-3095	-0-	5179	3	34	9	N	31	31	1			-0-
08	7905	X	4781	-0-	-3124	-0-	4744	3	37	9	N	34	34	1			-0-
09	5970	X	4395	-0-	-1575	-0-	4363	3	32	9	N	29	29	1			-0-
10	5611	X	4089	-0-	-1522	-0-	4049	3	40	9	N	36	36	1			-0-
11	5430	X	3659	-0-	-1771	-0-	3622	3	37	9	N	34	34	1			-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

06	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	5284	3	31	9	N	28	28	1			-0-
07	5766	X	5529	-0-	-237	-0-	5495	3	34	9	N	31	31	1			-0-
08	5766	X	5282	-0-	-484	-0-	5245	3	37	9	N	34	34	1			-0-
09	5310	X	5166	-0-	-144	-0-	5133	3	33	9	N	30	30	1			-0-
10	5518	X	5088	-0-	-430	-0-	5045	3	43	9	N	39	39	1			-0-
11	5340	X	4767	-0-	-573	-0-	4720	3	47	9	N	43	43	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

06	8610	X	7871	-0-	-739	-0-	7839	3	32	9	N	29	29	1			-0-
07	8897	X	8197	-0-	-700	-0-	8163	3	34	9	N	31	31	1			-0-
08	8711	X	7945	-0-	-766	-0-	7909	3	36	9	N	33	33	1			-0-
09	7860	X	7513	-0-	-347	-0-	7480	3	33	9	N	30	30	1			-0-
10	8184	X	7914	-0-	-270	-0-	7873	3	41	9	N	37	37	1			-0-
*11	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	7965	3	45	9	N	41	41	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	352	-0-	-488	-0-	352	2			N	-0-					30
07	651	N	309	-0-	-342	-0-	309	2			N	-0-					30
08	496	N	260	-0-	-236	-0-	260	2			N	-0-					30
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					30
10	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	2			N	-0-					30
11	240	N	109	-0-	-131	-0-	98	2	11	9	N	10					40

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
06	3390	X	1882	-0-	-1508	-0-	29	1	1853	2	Y	-0-					81
07	3503	X	1559	-0-	-1944	-0-	42	1	1449	2	Y	62	50	1			93
							68	9									
08	3503	X	703	-0-	-2800	-0-	20	1	649	2	Y	31	30	1			94
							34	9									
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	117	1	4012	2	Y	30	30	1			94
							33	9									
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	91	1	2957	2	Y	28	29	1			93
							31	9									
*11	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	66	1	2377	2	Y	29	29	1			93
							32	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
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	644	2	11	9	N	10					80
07	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	2			N	-0-					80
08	713	N	505	-0-	-208	-0-	505	2			N	-0-					80
09	660	N	501	-0-	-159	-0-	499	2	2	9	N	2					82
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	526	2	9	9	N	8					90
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	468	2	3	9	N	3					93

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
06	14310	X	10302	-0-	-4008	-0-	179	1	10105	2	Y	16	15	1			14
							18	9									
07	14787	X	11842	-0-	-2945	-0-	223	1	11599	2	Y	18	13	1			19
							20	9									
08	12803	X	11077	-0-	-1726	-0-	204	1	10854	2	Y	17	29	1			7
							19	9									
09	12180	X	9584	-0-	-2596	-0-	185	1	9384	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
10	12183	X	11527	-0-	-656	-0-	226	1	11271	2	Y	27	17	1			17
							30	9									
11	11460	X	11286	-0-	-174	-0-	216	1	11014	2	Y	51	25	1			43
							56	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
06	10470	X	9994	-0-	-476	-0-	174	1	9797	2	Y	21	17	1			18
							23	9									
07	10819	X	9318	-0-	-1501	-0-	176	1	9121	2	Y	19	17	1			20
							21	9									
08	10819	X	10062	-0-	-757	-0-	185	1	9855	2	Y	20	32	1			8
							22	9									
09	10470	X	9816	-0-	-654	-0-	190	1	9605	2	Y	19	18	1			9
							21	9									
10	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	210	1	10443	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
*11	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	192	1	9784	2	Y	18	14	1			15
							20	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
06	20850	X	18901	-0-	-1949	-0-	329	1	18507	2	Y	59	46	1			53
							65	9									
07	21545	X	20360	-0-	-1185	-0-	383	1	19910	2	Y	61	48	1			66
							67	9									
08	20290	X	20290	-0-	-0-	-0-	374	1	19847	2	Y	63	103	1			26
							69	9									
09	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	371	1	18787	2	Y	55	54	1			27
							61	9									
10	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	401	1	19966	2	Y	77	56	1			48
							85	9									
11	19710	X	19130	-0-	-580	-0-	367	1	18706	2	Y	52	56	1			44
							57	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
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13320	X	12103	-0-	-1217	-0-	211	1	11875	2	Y	15	13	1			14
							17	9									
07	13764	X	9468	-0-	-4296	-0-	179	1	9276	2	Y	12	13	1			13
							13	9									
08	14927	X	14927	-0-	-0-	-0-	275	1	14630	2	Y	20	25	1			8
							22	9									
09	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	275	1	13954	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
10	12493	X	11312	-0-	-1181	-0-	222	1	11076	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
11	14400	X	13069	-0-	-1331	-0-	251	1	12799	2	Y	17	11	1			14
							19	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	36	1	2049	2	Y	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	39	1	2020	2	Y	-0-					-0-
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	44	1	2349	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1267	-0-	-833	-0-	24	1	1243	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	37	1	1861	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	1651	-0-	-659	-0-	32	1	1619	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

06	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	217	1	12435	2	Y	-0-	5	1			2
07	12152	X	11900	-0-	-252	-0-	205	1	11695	2	Y	-0-					2
08	12152	X	11972	-0-	-180	-0-	205	1	11767	2	Y	-0-					2
09	12660	X	10250	-0-	-2410	-0-	177	1	10073	2	Y	-0-	1	1			1
*10	13082	X	12956	-0-	-126	-0-	214	1	12656	2	Y	78					79
							86	9									
11	12660	X	10328	-0-	-2332	-0-	181	1	10147	2	Y	-0-					65

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	36	1	2053	2	Y	12	9	1			11
							13	9									
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	41	1	2137	2	Y	12	10	1			13
							13	9									
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	39	1	2050	2	Y	12	20	1			5
							13	9									
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	40	1	2011	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	43	1	2123	2	Y	18	12	1			11
							20	9									
*11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	39	1	2013	2	Y	22	14	1			19
							24	9									

GLADEWTR GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 092397 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11600 - 11671

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2013 - PLUGGED 06-27-2013

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

06	12390	X	6579	-0-	-5811	-0-	113	1	6466	2	Y	-0-					-0-
07	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	-0-					-0-
08	13361	X	12142	-0-	-1219	-0-	208	1	11934	2	Y	-0-					-0-
09	12930	X	9331	-0-	-3599	-0-	161	1	9170	2	Y	-0-					-0-
10	13361	X	6875	-0-	-6486	-0-	114	1	6761	2	Y	-0-					-0-
11	11760	X	7720	-0-	-4040	-0-	135	1	7585	2	Y	-0-					-0-

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

06	7740	X	6010	-0-	-1730	-0-	103	1	5907	2	Y	-0-					-0-
07	6789	X	6497	-0-	-292	-0-	112	1	6385	2	Y	-0-					-0-
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	108	1	6183	2	Y	-0-					-0-
09	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	103	1	5855	2	Y	-0-					-0-
10	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	104	1	6183	2	Y	-0-					-0-
*11	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	106	1	5967	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16620	X	13719	-0-	-2901	-0-	234	1	13438	2	Y	43	51	1			61
							47	9									
07	17174	X	12977	-0-	-4197	-0-	223	1	12706	2	Y	44					105
							48	9									
08	21080	X	12789	-0-	-8291	-0-	218	1	12529	2	Y	38					143
							42	9									
09	18630	X	12657	-0-	-5973	-0-	217	1	12392	2	Y	44	106	1			81
							48	9									
10	14880	X	12029	-0-	-2851	-0-	198	1	11731	2	Y	91					172
							100	9									
11	13710	X	11540	-0-	-2170	-0-	202	1	11337	2	Y	1					142
							1	9									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	174	1	9814	2	Y	26	21	1			23
							29	9									
07	10354	X	10339	-0-	-15	-0-	195	1	10116	2	Y	25	21	1			27
							28	9									
08	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	198	1	10519	2	Y	27	43	1			11
							30	9									
09	10020	X	9362	-0-	-658	-0-	181	1	9157	2	Y	22	22	1			11
							24	9									
10	10354	X	8383	-0-	-1971	-0-	165	1	8210	2	Y	7	13	1			5
							8	9									
11	10410	X	7999	-0-	-2411	-0-	154	1	7838	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14100	X	12877	-0-	-1223	-0-	221	1	12656	2	Y	-0-					-0-
07	13485	X	11991	-0-	-1494	-0-	207	1	11784	2	Y	-0-					-0-
08	13454	X	11700	-0-	-1754	-0-	200	1	11500	2	Y	-0-					-0-
09	13020	X	9942	-0-	-3078	-0-	171	1	9771	2	Y	-0-					-0-
10	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	229	1	13573	2	Y	-0-					-0-
11	12870	X	12075	-0-	-795	-0-	211	1	11864	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	3	112	1			43
							3	9									
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	1	1	81	2	Y	-0-					43
08	310	N	31	-0-	-279	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					43
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	1	1	71	2	Y	-0-	32	1			11
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	2	Y	-0-					11
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	19	1	1077	2	Y	-0-					9

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14820	X	14112	-0-	-708	-0-	241	1	13845	2	Y	24	17	1			29
							26	9									
07	15314	X	9050	-0-	-6264	-0-	156	1	8876	2	Y	16					45
							18	9									
08	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	245	1	14086	2	Y	22					67
							24	9									
09	14100	X	12206	-0-	-1894	-0-	210	1	11972	2	Y	22	50	1			39
							24	9									
10	14570	X	12958	-0-	-1612	-0-	214	1	12690	2	Y	49					88
							54	9									
*11	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	249	1	13996	2	Y	-0-					72

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	14539	2	33	9	Y	30	29	1			19
07	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12343	2	28	9	Y	25	28	1			16
08	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	14692	2	43	9	Y	39	28	1			27
09	14580	X	12845	-0-	-1735	-0-	12811	2	34	9	Y	31	30	1			28
10	15066	X	14234	-0-	-832	-0-	14200	2	34	9	Y	31	25	1			34
*11	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	15015	2	43	9	Y	39	26	1			47

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
06	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	228	1	17166	2	Y	77	87	1			45
							85	9									
07	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-	278	1	19972	2	Y	161	139	1			67
							177	9									
08	19721	X	19721	-0-	-0-	-0-	281	1	19287	2	Y	139	162	1			44
							153	9									
09	17582	X	17582	-0-	-0-	-0-	225	1	17221	2	Y	124	95	1			73
							136	9									
10	21866	X	21866	-0-	-0-	-0-	287	1	21372	2	Y	188	157	1			104
							207	9									
*11	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	248	1	17302	2	Y	165	178	1			91
							182	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
06	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	104	1	7843	2	Y	268	291	1			156
							295	9									
07	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	224	1	16091	2	Y	248	301	1			103
							273	9									
08	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	256	1	17538	2	Y	244	270	1			77
							268	9									
09	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	174	1	13289	2	Y	182	152	1			107
							200	9									
10	18570	X	18570	-0-	-0-	-0-	241	1	18010	2	Y	290	237	1			160
							319	9									
*11	18286	X	18286	-0-	-0-	-0-	253	1	17696	2	Y	306	297	1			169
							337	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	168	1	12661	2	Y	287	254	1		167
							316	9								
07	14694	X	8647	-0-	-6047	-0-	114	1	8166	2	Y	334	362	1		139
							367	9								
08	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	115	1	7894	2	Y	288	336	1		91
							317	9								
09	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	176	1	13486	2	Y	490	293	1		288
							539	9								
10	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	116	1	8612	2	Y	324	433	1		179
							356	9								
*11	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	148	1	10356	2	Y	404	360	1		223
							444	9								

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

06	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	13147	2	40	9	Y	36	38	1		23
07	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11873	2	34	9	Y	31	34	1		20
08	16585	X	10853	-0-	-5732	-0-	10811	2	42	9	Y	38	32	1		26
09	14370	X	11162	-0-	-3208	-0-	11123	2	39	9	Y	35	29	1		32
10	14849	X	9967	-0-	-4882	-0-	9928	2	39	9	Y	35	28	1		39
11	13200	X	11095	-0-	-2105	-0-	11040	2	55	9	Y	50	30	1		59

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2539	2	12	9	Y	11	4	1		7
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2501	2	12	9	Y	11	11	1		7
08	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1732	2	12	9	Y	11	11	1		7
09	2550	X	1741	-0-	-809	-0-	1730	2	11	9	Y	10	8	1		9
10	2635	X	1978	-0-	-657	-0-	1971	2	7	9	Y	6	8	1		7
11	2550	X	1884	-0-	-666	-0-	1882	2	2	9	Y	2	5	1		4

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	23	1	1298	2	Y	-0-				-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	39	1	2242	2	Y	-0-				-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	28	1	1601	2	Y	-0-				-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	36	1	2072	2	Y	-0-				-0-
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	38	1	2225	2	Y	-0-				-0-
*11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	39	1	2186	2	Y	-0-				-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

06	21360	X	18925	-0-	-2435	-0-	18784	2	141	9	Y	128	111	1		114
07	21049	X	20647	-0-	-402	-0-	20495	2	152	9	Y	138	104	1		148
08	21049	X	19385	-0-	-1664	-0-	19240	2	145	9	Y	132	226	1		54
09	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	19791	2	139	9	Y	126	118	1		62
10	20646	X	20173	-0-	-473	-0-	19998	2	175	9	Y	159	122	1		99
11	19980	X	19046	-0-	-934	-0-	18820	2	226	9	Y	205	131	1		173

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3067	2	28	9	Y	25	24	1		22
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3730	2	34	9	Y	31	21	1		32
08	3038	X	2632	-0-	-406	-0-	2608	2	24	9	Y	22	45	1		9
09	2940	X	2588	-0-	-352	-0-	2566	2	22	9	Y	20	19	1		10
10	3038	X	2700	-0-	-338	-0-	2674	2	26	9	Y	24	19	1		15
11	2940	X	2892	-0-	-48	-0-	2851	2	41	9	Y	37	21	1		31

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	7	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	4	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	8	1	408	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	265	-0-	-125	-0-	5	1	260	2	Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	155	-0-	-235	-0-	3	1	152	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

06	30390	X	27275	-0-	-3115	-0-	358	1	26896	2	Y	19	39	1			11
							21	9									
07	31403	X	23990	-0-	-7413	-0-	329	1	23627	2	Y	31	29	1			13
							34	9									
08	28582	X	23267	-0-	-5315	-0-	333	1	22905	2	Y	26	31	1			8
							29	9									
09	27660	X	20907	-0-	-6753	-0-	270	1	20611	2	Y	24	18	1			14
							26	9									
10	28582	X	23296	-0-	-5286	-0-	308	1	22944	2	Y	40	32	1			22
							44	9									
11	27270	X	22346	-0-	-4924	-0-	314	1	21974	2	Y	53	46	1			29
							58	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

06	19650	X	18840	-0-	-810	-0-	245	1	18400	2	Y	177	171	1			103
							195	9									
07	20305	X	18967	-0-	-1338	-0-	256	1	18359	2	Y	320	290	1			133
							352	9									
08	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	259	1	17781	2	Y	277	323	1			87
							305	9									
09	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	225	1	17215	2	Y	267	197	1			157
							294	9									
10	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	234	1	17469	2	Y	281	283	1			155
							309	9									
*11	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	224	1	15663	2	Y	260	271	1			144
							286	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

06	5040	X	4313	-0-	-727	-0-	75	1	4226	2	Y	11	8	1			10
							12	9									
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	82	1	4255	2	Y	10	9	1			11
							11	9									
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	75	1	3969	2	Y	10	17	1			4
							11	9									
09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	89	1	4511	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	79	1	3931	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
*11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	99	1	5044	2	Y	31	12	1			26
							34	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	7	1	388	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	7	1	378	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	465	N	391	-0-	-74	-0-	7	1	384	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	390	N	313	-0-	-77	-0-	6	1	306	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	372	N	291	-0-	-81	-0-	6	1	284	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	390	N	273	-0-	-117	-0-	5	1	266	2	Y	2	1	1			1
							2	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
06	4650	X	3949	-0-	-701	-0-	3905	2	44	9	Y	40	41	1			25
07	4805	X	4460	-0-	-345	-0-	4410	2	50	9	Y	45	41	1			29
08	4805	X	4321	-0-	-484	-0-	4259	2	62	9	Y	56	46	1			39
09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4733	2	62	9	Y	56	43	1			52
10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4895	2	73	9	Y	66	46	1			72
*11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	4990	2	90	9	Y	82	56	1			98

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
06	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	133	1	7609	2	Y	-0-					-0-
07	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	136	1	7743	2	Y	-0-					-0-
08	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	128	1	7345	2	Y	-0-					-0-
09	7050	X	6728	-0-	-322	-0-	116	1	6612	2	Y	-0-					-0-
10	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	130	1	7702	2	Y	-0-					-0-
11	7050	X	6602	-0-	-448	-0-	116	1	6486	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25860	X	23838	-0-	-2022	-0-	415	1	23371	2	Y	47	39	1			42
							52	9									
07	26722	X	23768	-0-	-2954	-0-	448	1	23268	2	Y	47	39	1			50
							52	9									
08	26722	X	24205	-0-	-2517	-0-	446	1	23706	2	Y	48	78	1			20
							53	9									
09	24720	X	22726	-0-	-1994	-0-	439	1	22242	2	Y	41	41	1			20
							45	9									
10	24760	X	24760	-0-	-0-	-0-	486	1	24222	2	Y	47	38	1			29
							52	9									
11	23850	X	21677	-0-	-2173	-0-	415	1	21204	2	Y	53	37	1			45
							58	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	123	1	7088	2	Y	-0-					-0-
07	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	128	1	7292	2	Y	-0-					-0-
08	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	136	1	7811	2	Y	-0-					-0-
09	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	125	1	7104	2	Y	-0-					-0-
10	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	119	1	7077	2	Y	-0-					-0-
*11	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	126	1	7074	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16230	X	8652	-0-	-7578	-0-	8640	2	12	9	Y	11	18	1			7
07	17515	X	16748	-0-	-767	-0-	16724	2	24	9	Y	22	15	1			14
08	17515	X	11627	-0-	-5888	-0-	11605	2	22	9	Y	20	20	1			14
09	16950	X	12167	-0-	-4783	-0-	12147	2	20	9	Y	18	15	1			17
10	16740	X	15040	-0-	-1700	-0-	15010	2	30	9	Y	27	15	1			29
11	16200	X	10920	-0-	-5280	-0-	10895	2	25	9	Y	23	22	1			30

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	153	1	8798	2	Y	-0-					-0-
07	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	160	1	9103	2	Y	-0-					-0-
08	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	157	1	9035	2	Y	-0-					-0-
09	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	132	1	7512	2	Y	-0-					-0-
10	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	145	1	8574	2	Y	-0-					-0-
*11	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	136	1	7618	2	Y	-0-					-0-

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
06	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	290	1	16343	2	Y	45	38	1			40
							50	9									
07	16647	X	13709	-0-	-2938	-0-	258	1	13411	2	Y	36	37	1			39
							40	9									
08	17081	X	12357	-0-	-4724	-0-	228	1	12093	2	Y	33	59	1			13
							36	9									
09	16680	X	11652	-0-	-5028	-0-	225	1	11395	2	Y	29	28	1			14
							32	9									
10	17236	X	11383	-0-	-5853	-0-	223	1	11123	2	Y	34	27	1			21
							37	9									
11	16680	X	11078	-0-	-5602	-0-	212	1	10826	2	Y	36	26	1			31
							40	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
06	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	149	1	8512	2	Y	-0-					-0-
07	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	165	1	9373	2	Y	-0-					-0-
08	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	158	1	9088	2	Y	-0-					-0-
09	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	163	1	9301	2	Y	-0-					-0-
10	9548	X	9097	-0-	-451	-0-	151	1	8946	2	Y	-0-					-0-
11	9240	X	8288	-0-	-952	-0-	145	1	8143	2	Y	-0-					-0-

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
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	72	1	4136	2	Y	-0-					-0-
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	76	1	4308	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	69	1	3992	2	Y	-0-					-0-
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	67	1	3843	2	Y	-0-					-0-
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	65	1	3876	2	Y	-0-					-0-
*11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	67	1	3783	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	12180	X	10750	-0-	-1430	-0-	187	1	10524	2	Y	35	29	1			31
							39	9									
07	12586	X	10807	-0-	-1779	-0-	203	1	10565	2	Y	35	29	1			37
							39	9									
08	10261	X	10060	-0-	-201	-0-	185	1	9840	2	Y	32	56	1			13
							35	9									
09	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	211	1	10723	2	Y	33	30	1			16
							36	9									
10	10261	X	9400	-0-	-861	-0-	184	1	9184	2	Y	29	27	1			18
							32	9									
11	9930	X	9801	-0-	-129	-0-	188	1	9569	2	Y	40	24	1			34
							44	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	19	1	1442	2	Y	-0-					-0-
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	25	1	1760	2	Y	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	18	1	1267	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	15	1	1128	2	Y	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	21	1	1537	2	Y	-0-					-0-
*11	100	N	1155	-0-	1055	1055	16	1	1139	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

06	870	N	785	-0-	-85	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
*11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	109	1	6158	2	Y	-0-					-0-
07	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	120	1	6251	2	Y	-0-					-0-
08	6045	X	5912	-0-	-133	-0-	109	1	5803	2	Y	-0-					-0-
09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	114	1	5769	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5377	-0-	-668	-0-	106	1	5271	2	Y	-0-					-0-
11	5850	X	5299	-0-	-551	-0-	102	1	5197	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	36	1	2002	2	Y	14	11	1			12
							15	9									
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	28	1	1433	2	Y	9	11	1			10
							10	9									
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	26	1	1404	2	Y	10	16	1			4
							11	9									
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	25	1	1277	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	35	1	1772	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
*11	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	57	1	2921	2	Y	-0-	6	1			-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

06	7500	X	5670	-0-	-1830	-0-	5670	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	3774	-0-	-2178	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	5856	-0-	-96	-0-	5856	2			Y	-0-					-0-
09	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			Y	-0-					-0-
10	5859	X	5199	-0-	-660	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
11	5670	X	2162	-0-	-3508	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

06	6510	X	6365	-0-	-145	-0-	109	1	6256	2	Y	-0-					-0-
07	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	131	1	7414	2	Y	-0-					-0-
08	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	125	1	7192	2	Y	-0-					-0-
09	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	130	1	7410	2	Y	-0-					-0-
10	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	146	1	8664	2	Y	-0-					-0-
*11	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	145	1	8111	2	Y	-0-					-0-

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

06	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8595	2	45	9	N	41					155
07	8246	X	7645	-0-	-601	-0-	7631	2	14	9	N	13					168
08	DLQ	G-10	7638	-0-	7638	7638	7619	3	19	9	N	17					185
09	DLQ	G-10	7700	-0-	7700	15338	7683	3	17	9	N	15					200
10	23146	X	7808	-0-	-15338	-0-	7789	3	19	9	N	17					217
*11	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9002	3	22	9	N	20					237

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

06	4710	X	4681	-0-	-29	-0-	4681	2			N	-0-					168
07	4991	X	4182	-0-	-809	-0-	4181	2	1	9	N	1	113	1			56
08	DLQ	G-10	3304	-0-	3304	3304	112	1	3191	3	N	1					57
							1	9									
09	DLQ	G-10	4699	-0-	4699	8003	768	1	3930	3	N	1					58
							1	9									
10	11215	X	3212	-0-	-8003	-0-	209	1	2994	3	N	8					66
							9	9									
*11	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	73	1	1134	3	N	2					68
							2	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC//CONT.// 286780
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
06	15780	X	9834	-0-	-5946	-0-	9834	2			N	-0-					261
07	16306	X	5413	-0-	-10893	-0-	5412	2	1	9	N	1	180	1			82
08	DLQ G-10		8319	-0-	8319	8319	281	1	8037	3	N	1					83
							1	9									
09	DLQ G-10		12200	-0-	12200	20519	1990	1	10190	3	N	18					101
							20	9									
10	29976	X	9457	-0-	-20519	-0-	615	1	8823	3	N	17					118
							19	9									
*11	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	673	1	10353	3	N	24					142
							26	9									

GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	21283	X	21283	-0-	-0-	-0-	910	1	20372	2	N	1	1	8				30
							1	9										
07	22041	X	21717	-0-	-324	-0-	961	1	20755	2	N	1	1	8				30
							1	9										
08	22010	X	20830	-0-	-1180	-0-	912	1	19871	2	N	43	1	8				72
							47	9										
09	21300	X	20622	-0-	-678	-0-	911	1	19665	2	N	42	4	8				110
							46	9										
10	21979	X	21151	-0-	-828	-0-	1010	1	20111	2	N	27	110	1	2	8		25
							30	9										
11	21270	X	19697	-0-	-1573	-0-	924	1	18767	2	N	5	5	8				25
							6	9										

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

06	8490	X	6497	-0-	-1993	-0-	277	1	6211	2	Y	8	8	1	2	8		91
							9	9										
07	8711	X	8263	-0-	-448	-0-	366	1	7884	2	Y	12	5	1	4	8		94
							13	9										
08	8401	X	8074	-0-	-327	-0-	354	1	7709	2	Y	10	4	8				100
							11	9										
09	8130	X	7799	-0-	-331	-0-	344	1	7442	2	Y	12	6	1	5	8		101
							13	9										
10	8401	X	7922	-0-	-479	-0-	379	1	7533	2	Y	9	90	1	3	8		17
							10	9										
11	8010	X	7468	-0-	-542	-0-	348	1	7094	2	Y	24	8	8				33
							26	9										

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11190	X	10692	-0-	-498	-0-	1082	1	9588	2	Y	20	1	8			88
							22	9									
07	11656	X	8666	-0-	-2990	-0-	932	1	7721	2	Y	12					100
							13	9									
08	11656	X	7142	-0-	-4514	-0-	890	1	6252	2	Y	-0-					100
09	11280	X	10571	-0-	-709	-0-	1071	1	9468	2	Y	29	1	8			128
							32	9									
10	11036	X	10294	-0-	-742	-0-	1124	1	9161	2	Y	8	113	1	2	8	21
							9	9									
11	10680	X	9850	-0-	-830	-0-	1066	1	8767	2	Y	15	2	8			34
							17	9									

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	60	1	707	2	N	-0-					28
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	62	1	742	2	N	-0-					28
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	N	60					88
							66	9									
09	780	N	703	-0-	-77	-0-	50	1	653	2	N	-0-					88
10	806	N	749	-0-	-57	-0-	56	1	693	2	N	-0-					88
11	510	N	161	-0-	-349	-0-	6	1	155	2	N	-0-					88

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	581	1	13023	2	N	41	9	1	2	8	108
							45	9									
07	13950	X	13595	-0-	-355	-0-	601	1	12979	2	N	14	23	1	2	8	97
							15	9									
08	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	583	1	12717	2	N	13	3	8			107
							14	9									
09	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	571	1	12346	2	N	10	9	1	5	8	103
							11	9									
10	12989	X	12792	-0-	-197	-0-	612	1	12166	2	N	13	83	1	4	8	29
							14	9									
11	12570	X	12462	-0-	-108	-0-	585	1	11860	2	N	15	6	8			38
							17	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. (I) GAS 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	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	271	1	6063	2	Y	9	8	1	2	8	74
							10	9									
07	6448	X	6334	-0-	-114	-0-	280	1	6043	2	Y	10	6	1	3	8	75
							11	9									
08	6696	X	6226	-0-	-470	-0-	273	1	5946	2	Y	6	1	8			80
							7	9									
09	6480	X	6040	-0-	-440	-0-	266	1	5763	2	Y	10	6	1	5	8	79
							11	9									
10	6696	X	6144	-0-	-552	-0-	293	1	5841	2	Y	9	70	1	3	8	15
							10	9									
11	6330	X	6042	-0-	-288	-0-	283	1	5734	2	Y	23	7	8			31
							25	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

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
06	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	430	1	9631	2	Y	12	4	1	1	8	15
							13	9									
07	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	402	1	8699	2	Y	10	9	1	1	8	15
							11	9									
08	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	386	1	8421	2	Y	9	10	1	1	8	13
							10	9									
09	10080	X	7252	-0-	-2828	-0-	320	1	6914	2	Y	16	8	1	2	8	19
							18	9									
10	10416	X	2592	-0-	-7824	-0-	124	1	2462	2	Y	5	7	1	1	8	16
							6	9									
11	10080	X	6356	-0-	-3724	-0-	298	1	6052	2	Y	5	12	1	2	8	7
							6	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

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
06	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	533	1	11955	2	N	10	1	8			89
							11	9									
07	12772	X	11659	-0-	-1113	-0-	515	1	11125	2	N	17	10	1	1	8	95
							19	9									
08	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	647	1	14089	2	N	15	2	8			108
							17	9									
09	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	612	1	13221	2	N	5	17	1	4	8	92
							6	9									
10	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	674	1	13418	2	N	7	3	8			96
							8	9									
11	13140	X	12941	-0-	-199	-0-	606	1	12317	2	N	16	71	1	6	8	35
							18	9									

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

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
06	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	505	1	11327	2	N	2	2	8			35
							2	9									
07	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	516	1	11141	2	N	2	2	8			35
							2	9									
08	11160	X	11040	-0-	-120	-0-	483	1	10555	2	N	2	2	8			35
							2	9									
09	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	487	1	10506	2	N	4	4	8			35
							4	9									
10	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	535	1	10668	2	N	2	2	8			35
							2	9									
11	10800	X	10557	-0-	-243	-0-	494	1	10057	2	N	5	5	8			35
							6	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

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
06	7800	X	7685	-0-	-115	-0-	778	1	6888	2	Y	17	1	8			60
							19	9									
07	8060	X	5752	-0-	-2308	-0-	618	1	5123	2	Y	10					70
							11	9									
08	7347	X	7288	-0-	-59	-0-	908	1	6380	2	Y	-0-					70
09	7680	X	7164	-0-	-516	-0-	727	1	6417	2	Y	18	1	8			87
							20	9									
10	7936	X	7315	-0-	-621	-0-	798	1	6508	2	Y	8	78	1	2	8	15
							9	9									
11	7680	X	6768	-0-	-912	-0-	732	1	6022	2	Y	13	2	8			26
							14	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
06	11430	X	10546	-0-	-884	-0-	2 141	1 9	10403	2	N	128	192	1			240
07	11811	X	9214	-0-	-2597	-0-	2 4	1 9	9208	2	N	4					244
08	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	2	1	11813	2	N	-0-					244
09	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11397	2	139	9	N	126					370
10	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10483	2	26	9	N	24					394
*11	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11284	2	84	9	N	76	193	1			277

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
06	14160	X	6986	-0-	-7174	-0-	6844	2	142	9	N	129	194	1			289
07	14198	X	7790	-0-	-6408	-0-	7535	2	255	9	N	232	374	1			147
08	13268	X	7809	-0-	-5459	-0-	7585	2	224	9	N	204					351
09	12840	X	7238	-0-	-5602	-0-	7108	2	130	9	N	118	192	1			277
10	13268	X	6958	-0-	-6310	-0-	6803	2	155	9	N	141	191	1			227
*11	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13270	2	182	9	N	165	197	1			195

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
06	32460	X	32057	-0-	-403	-0-	31847	2	210	9	N	191	177	1			81
07	33542	X	32953	-0-	-589	-0-	32793	2	160	9	N	145	177	1			49
08	33945	X	33049	-0-	-896	-0-	32875	2	174	9	N	158					207
09	32850	X	30656	-0-	-2194	-0-	30476	2	180	9	N	164	159	1			212
10	33945	X	29479	-0-	-4466	-0-	29304	2	175	9	N	159	178	1			193
11	32070	X	31326	-0-	-744	-0-	31138	2	188	9	N	171	178	1			186

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
06	12510	X	12373	-0-	-137	-0-	12113	2	260	9	N	236					348
07	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	13062	2	233	9	N	212	373	1			187
08	12989	X	12423	-0-	-566	-0-	12193	2	230	9	N	209	189	1			207
09	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	13841	2	267	9	N	243	194	1			256
10	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	14652	2	292	9	N	265	190	1			331
11	12870	X	11893	-0-	-977	-0-	11694	2	199	9	N	181	191	1			321

XTO ENERGY INC. 945936
MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	1030	-0-	-1280	-0-	31 1	1 9	998	3	N	1	1	8			81
07	3100	N	4226	-0-	1126	1126	303 45	1 9	3878	3	N	41					122
08	3100	N	4506	-0-	1406	2532	315 3	1 9	4188	3	N	3	2	8			123
09	3000	N	4148	-0-	1148	3680	241 15	1 9	3892	3	N	14	12	8			125
10	7871	X	4191	-0-	-3680	-0-	243	1	3948	3	N	-0-					125
*11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	182 8	1 9	2414	3	N	7	2	8			130

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	32	-0-	-2278	-0-	31	1	1	3	N	-0-					27
07	3100	N	6306	-0-	3206	3206	303	1	5896	3	N	97					124
							107	9									
08	3100	N	6298	-0-	3198	6404	315	1	5963	3	N	18	2	8			140
							20	9									
09	3000	N	4140	-0-	1140	7544	241	1	3866	3	N	30	10	8			160
							33	9									
10	11713	X	4169	-0-	-7544	-0-	243	1	3876	3	N	45	188	1			17
							50	9									
*11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	182	1	3471	3	N	1	1	8			17
							1	9									

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

06	1500	N	773	-0-	-727	-0-	766	2	7	9	Y	6					47
07	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	1386	2			Y	-0-	33	1			14
08	1550	N	844	-0-	-706	-0-	833	2	11	9	Y	10					24
09	780	N	625	-0-	-155	-0-	624	2	1	9	Y	1					25
10	1395	N	636	-0-	-759	-0-	632	2	4	9	Y	4					29
11	810	N	472	-0-	-338	-0-	471	2	1	9	Y	1					30

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

06	1410	N	1260	-0-	-150	-0-	1229	2	31	9	Y	28					36
07	1457	X	1024	-0-	-433	-0-	1023	2	1	9	Y	1	25	1			12
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1401	2	63	9	Y	57					69
09	1320	N	872	-0-	-448	-0-	861	2	11	9	Y	10					79
10	1023	N	627	-0-	-396	-0-	594	2	33	9	Y	30					109
11	1410	N	958	-0-	-452	-0-	955	2	3	9	Y	3					112

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

06	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	1211	2	14	9	Y	13					108
07	1333	N	951	-0-	-382	-0-	950	2	1	9	Y	1	76	1			33
08	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	1035	2	43	9	Y	39					72
09	1200	N	741	-0-	-459	-0-	731	2	10	9	Y	9					81
10	961	N	568	-0-	-393	-0-	542	2	26	9	Y	24					105
11	1050	N	870	-0-	-180	-0-	868	2	2	9	Y	2					107

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	327	2	47	9	Y	43					62
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-	44	1			18
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					18
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					18
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					18
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					18

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
06	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	135	1	908	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	137	1	802	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	156	1	772	2	Y	13	11	1			10
							14	9									
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	164	1	758	2	Y	11	11	1			10
							12	9									
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	123	1	993	2	Y	15	10	1			15
							17	9									
*11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	115	1	925	2	Y	12	12	1			15
							13	9									

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
06	660	N	580	-0-	-80	-0-	74	1	500	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
07	651	N	505	-0-	-146	-0-	73	1	425	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
08	651	N	519	-0-	-132	-0-	86	1	425	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	285	1	1318	2	Y	20	7	1			18
							22	9									
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	102	1	826	2	Y	12	17	1			13
							13	9									
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	52	1	415	2	Y	6	11	1			8
							7	9									

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
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	109	1	733	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	112	1	656	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	176	1	871	2	Y	14	10	1			11
							15	9									
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	173	1	804	2	Y	12	12	1			11
							13	9									
*10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	106	1	857	2	Y	12	10	1			13
							13	9									
*11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	88	1	711	2	Y	10	11	1			12
							11	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	196	1	1316	2	Y	39	42	1			16
							43	9									
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	283	1	1657	2	Y	54	46	1			24
							59	9									
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	284	1	1402	2	Y	47	43	1			28
							52	9									
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	288	1	1335	2	Y	44	47	1			25
							48	9									
*10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	183	1	1484	2	Y	52	51	1			26
							57	9									
*11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	167	1	1347	2	Y	47	45	1			28
							52	9									

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
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-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12550	2	2	9	N	2					127
07	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	12109	2	95	9	N	86					213
08	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	12638	2	61	9	N	55					268
09	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11847	2	68	9	N	62	190	1			140
*10	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	13044	2	63	9	N	57					197
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-

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
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	59	1	876	2	Y	-0-					35
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	71	1	907	2	Y	-0-					35
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	70	1	888	2	Y	-0-					35
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	44	1	875	2	Y	-0-					35
*10	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			Y	-0-					35
11	870	N	658	-0-	-212	-0-	658	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	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
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	14	1	864	3	Y	23	22	1			12
							25	9									
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	838	3	24	9	Y	22	22	1			12
08	1085	N	728	-0-	-357	-0-	21	1	685	3	Y	20	25	1			7
							22	9									
*09	900	N	881	-0-	-19	-0-	25	1	835	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
*10	868	N	789	-0-	-79	-0-	24	1	739	3	Y	24	22	1			7
							26	9									
*11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	20	1	702	3	Y	21	22	1			6
							23	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
06	3330	X	2745	-0-	-585	-0-	44	1	2642	3	Y	54	52	1			29
							59	9									
07	3193	X	2436	-0-	-757	-0-	2379	3	57	9	Y	52	53	1			28
08	3100	X	2613	-0-	-487	-0-	78	1	2481	3	Y	49	61	1			16
							54	9									
*09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	89	1	2924	3	Y	47	51	1			12
							52	9									
*10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	107	1	3259	3	Y	56	52	1			16
							62	9									
*11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	83	1	2844	3	Y	51	52	1			15
							56	9									

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
06	2010	N	1172	-0-	-838	-0-	22	1	1150	3	Y	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
08	2077	X	1068	-0-	-1009	-0-	32	1	1036	3	Y	-0-					-0-
*09	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	46	1	1508	3	Y	-0-					-0-
*10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	60	1	1857	3	Y	-0-					-0-
11	1230	X	776	-0-	-454	-0-	21	1	755	3	Y	-0-					-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	899	-0-	-1741	-0-	11	1	857	3	Y	28	27	1			15
							31	9									
07	2728	X	1703	-0-	-1025	-0-	1672	3	31	9	Y	28	28	1			15
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	89	1	2880	3	Y	25	32	1			8
							28	9									
*09	2670	X	686	-0-	-1984	-0-	19	1	639	3	Y	25	27	1			6
							28	9									
*10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	75	1	2258	3	Y	30	27	1			9
							33	9									
*11	3000	N	3300	-0-	300	300	93	1	3178	3	Y	26	27	1			8
							29	9									

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

06	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	37	1	1701	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
07	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1357	3	12	9	Y	11	11	1			6
08	2170	X	1452	-0-	-718	-0-	44	1	1397	3	Y	10	13	1			3
							11	9									
*09	1740	N	1528	-0-	-212	-0-	45	1	1472	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*10	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	42	1	1301	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
11	1410	N	958	-0-	-452	-0-	26	1	921	3	Y	10	11	1			3
							11	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

06	3750	X	3669	-0-	-81	-0-	3669	2			Y	-0-					45
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4055	2	33	9	Y	30	28	1			47
08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2706	2	17	9	Y	15	15	1			47
09	3270	X	2448	-0-	-822	-0-	2433	2	15	9	Y	14	15	1			46
10	3379	X	742	-0-	-2637	-0-	728	2	14	9	Y	13	14	1			45
*11	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4694	2	15	9	Y	14	14	1			45

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					3
07	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	1360	2			Y	-0-	2	1			1
08	806	N	520	-0-	-286	-0-	520	2			Y	-0-					1
09	780	N	507	-0-	-273	-0-	507	2			Y	-0-					1
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	Y	1					2
*11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			Y	-0-					2

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	24	1	1430	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	51	1	1646	3	Y	-0-					-0-
*09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	46	1	1534	3	Y	-0-					-0-
*10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	45	1	1384	3	Y	-0-					-0-
*11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	40	1	1390	3	Y	-0-					-0-

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					18
07	2015	N	1759	-0-	-256	-0-	1744	2	15	9	Y	14	11	1			21
08	2077	N	446	-0-	-1631	-0-	438	2	8	9	Y	7	7	1			21
09	2010	N	515	-0-	-1495	-0-	507	2	8	9	Y	7	7	1			21
10	1767	N	597	-0-	-1170	-0-	590	2	7	9	Y	6	6	1			21
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	427	2	6	9	Y	5	6	1			20

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
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	27	1	1680	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1927	3	4	9	Y	4	4	1			2
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	61	1	1963	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	64	1	2097	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	59	1	1809	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	57	1	1966	3	Y	4	4	1			1
							4	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	30	1			51
08	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2366	2	17	9	Y	15	16	1			50
09	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1019	2	18	9	Y	16	16	1			50
10	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1045	2	17	9	Y	15	16	1			49
11	2310	X	989	-0-	-1321	-0-	972	2	17	9	Y	15	15	1			49

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
06	3420	X	2954	-0-	-466	-0-	47	1	2874	3	Y	30	29	1			16
							33	9									
07	3348	X	1973	-0-	-1375	-0-	1940	3	33	9	Y	30	30	1			16
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	102	1	3272	3	Y	28	35	1			9
							31	9									
*09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	96	1	3124	3	Y	26	29	1			6
							29	9									
*10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	99	1	3009	3	Y	32	29	1			9
							35	9									
*11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	80	1	2800	3	Y	28	29	1			8
							31	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	44	-0-	-111	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
*09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	Y	-0-					-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-					-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1295	-0-	-565	-0-	22	1	1214	3	Y	54	53	1			29
							59	9									
07	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	1490	3	59	9	Y	54	55	1			28
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	51	1	1657	3	Y	50	62	1			16
							55	9									
*09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	46	1	1505	3	Y	48	52	1			12
							53	9									
*10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	48	1	1464	3	Y	58	53	1			17
							64	9									
11	1710	N	1244	-0-	-466	-0-	34	1	1154	3	Y	51	53	1			15
							56	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2775	-0-	-165	-0-	2775	2			Y	-0-					7
07	3162	X	2182	-0-	-980	-0-	2178	2	4	9	Y	4	4	1			7
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3058	2	2	9	Y	2	2	1			7
09	2670	X	2234	-0-	-436	-0-	2232	2	2	9	Y	2	2	1			7
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3233	2	1	9	Y	1	2	1			6
11	2670	X	2033	-0-	-637	-0-	2031	2	2	9	Y	2	2	1			6

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	34	1	1891	3	Y	20	20	1			11
							22	9									
07	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1932	3	23	9	Y	21	21	1			11
08	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	57	1	1846	3	Y	19	24	1			6
							21	9									
*09	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	54	1	1789	3	Y	18	20	1			4
							20	9									
*10	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	88	1	2738	3	Y	22	20	1			6
							24	9									
*11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	65	1	2160	3	Y	20	20	1			6
							22	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	72	1	3984	3	Y	43	42	1			23
							47	9									
07	3565	X	3314	-0-	-251	-0-	3267	3	47	9	Y	43	43	1			23
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	106	1	3383	3	Y	40	50	1			13
							44	9									
*09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	94	1	3066	3	Y	38	42	1			9
							42	9									
*10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	94	1	2874	3	Y	46	42	1			13
							51	9									
*11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	73	1	2563	3	Y	41	42	1			12
							45	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	46	1	2773	3	Y	56	55	1			30
							62	9									
07	2263	X	1957	-0-	-306	-0-	1895	3	62	9	Y	56	57	1			29
08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	109	1	3447	3	Y	53	65	1			17
							58	9									
*09	3030	X	2366	-0-	-664	-0-	68	1	2244	3	Y	49	54	1			12
							54	9									
*10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	115	1	3529	3	Y	60	55	1			17
							66	9									
*11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	100	1	3432	3	Y	53	55	1			15
							58	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

06	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	2716	2			Y	-0-					26
07	3038	X	2626	-0-	-412	-0-	2603	2	23	9	Y	21	16	1			31
08	2852	X	2584	-0-	-268	-0-	2573	2	11	9	Y	10	10	1			31
09	2760	X	2572	-0-	-188	-0-	2561	2	11	9	Y	10	10	1			31
10	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	2530	2	11	9	Y	10	10	1			31
11	2730	X	2309	-0-	-421	-0-	2298	2	11	9	Y	10	10	1			31

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	50	1	3159	3	Y	24	23	1			13
							26	9									
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2717	3	25	9	Y	23	24	1			12
08	2945	X	1723	-0-	-1222	-0-	53	1	1645	3	Y	23	28	1			7
							25	9									
*09	2970	X	2371	-0-	-599	-0-	69	1	2279	3	Y	21	23	1			5
							23	9									
*10	3069	X	2474	-0-	-595	-0-	77	1	2369	3	Y	25	23	1			7
							28	9									
11	2970	X	1718	-0-	-1252	-0-	39	1	1654	3	Y	23	23	1			7
							25	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

06	3030	X	365	-0-	-2665	-0-	365	2			Y	-0-					46
07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4730	2	34	9	Y	31	29	1			48
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4706	2	17	9	Y	15	15	1			48
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2838	2	15	9	Y	14	15	1			47
10	4774	X	3745	-0-	-1029	-0-	3728	2	17	9	Y	15	15	1			47
11	4620	X	3128	-0-	-1492	-0-	3114	2	14	9	Y	13	14	1			46

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

06	3300	X	1511	-0-	-1789	-0-	1511	2			Y	-0-					46
07	3534	X	1519	-0-	-2015	-0-	1489	2	30	9	Y	27	29	1			44
08	3534	X	1592	-0-	-1942	-0-	1578	2	14	9	Y	13	14	1			43
09	3420	X	1344	-0-	-2076	-0-	1330	2	14	9	Y	13	14	1			42
10	2790	X	1445	-0-	-1345	-0-	1431	2	14	9	Y	13	13	1			42
*11	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1763	2	13	9	Y	12	13	1			41

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					40
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1852	2	32	9	Y	29	25	1			44
08	2232	N	1861	-0-	-371	-0-	1846	2	15	9	Y	14	14	1			44
09	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	1825	2	14	9	Y	13	14	1			43
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1939	2	15	9	Y	14	14	1			43
11	1800	N	1528	-0-	-272	-0-	1514	2	14	9	Y	13	13	1			43

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2124	-0-	-726	-0-	2124	2			Y	-0-					46
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3181	2	35	9	Y	32	28	1			50
08	2759	X	2363	-0-	-396	-0-	2345	2	18	9	Y	16	16	1			50
09	2670	X	2265	-0-	-405	-0-	2248	2	17	9	Y	15	16	1			49
10	2759	X	2523	-0-	-236	-0-	2506	2	17	9	Y	15	15	1			49
11	2670	X	2239	-0-	-431	-0-	2224	2	15	9	Y	14	15	1			48

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
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	29	1	1497	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
07	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1272	3	15	9	Y	14	14	1			7
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	39	1	1260	3	Y	13	16	1			4
							14	9									
*09	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	35	1	1142	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
*10	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	35	1	1083	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
11	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	32	1	1123	3	Y	13	13	1			4
							14	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
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	121	3	Y	147	144	1			79
							162	9									
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	208	3	161	9	Y	146	148	1			77
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	5	1	155	3	Y	137	169	1			45
							151	9									
*09	300	N	296	-0-	-4	-0-	5	1	149	3	Y	129	142	1			32
							142	9									
*10	372	N	325	-0-	-47	-0-	5	1	146	3	Y	158	144	1			46
							174	9									
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	Y	138	144	1			40
							152	9									

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
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	29	1	1687	3	Y	32	31	1			17
							35	9									
07	1984	N	1344	-0-	-640	-0-	1310	3	34	9	Y	31	32	1			16
08	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	50	1	1593	3	Y	30	36	1			10
							33	9									
*09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	51	1	1672	3	Y	27	30	1			7
							30	9									
*10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	59	1	1837	3	Y	34	31	1			10
							37	9									
11	1620	N	845	-0-	-775	-0-	23	1	789	3	Y	30	31	1			9
							33	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	4110	X	3044	-0-	-1066	-0-	49	1	2952	3	Y	39	38	1			21
							43	9									
07	4247	X	3787	-0-	-460	-0-	3746	3	41	9	Y	37	38	1			20
08	4247	X	4070	-0-	-177	-0-	122	1	3908	3	Y	36	44	1			12
							40	9									
*09	4110	X	3837	-0-	-273	-0-	113	1	3688	3	Y	33	37	1			8
							36	9									
*10	3968	X	3632	-0-	-336	-0-	114	1	3473	3	Y	41	37	1			12
							45	9									
11	3930	X	3257	-0-	-673	-0-	91	1	3127	3	Y	35	37	1			10
							39	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	3569	-0-	-961	-0-	3569	2			Y	-0-					44
07	4681	X	3822	-0-	-859	-0-	3779	2	43	9	Y	39	27	1			56
08	4557	X	3730	-0-	-827	-0-	3709	2	21	9	Y	19	18	1			57
09	4410	X	3587	-0-	-823	-0-	3567	2	20	9	Y	18	18	1			57
10	4371	X	3788	-0-	-583	-0-	3767	2	21	9	Y	19	18	1			58
*11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3732	2	20	9	Y	18	18	1			58

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
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	4	1	406	3	Y	60	59	1			32
							66	9									
07	589	N	318	-0-	-271	-0-	253	3	65	9	Y	59	60	1			31
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	15	1	493	3	Y	56	69	1			18
							62	9									
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	18	1	600	3	Y	53	58	1			13
							58	9									
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	Y	63	58	1			18
							69	9									
11	540	N	232	-0-	-308	-0-	5	1	165	3	Y	56	58	1			16
							62	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	40	1	2566	3	Y	21	21	1			11
							23	9									
07	2542	X	2351	-0-	-191	-0-	2328	3	23	9	Y	21	21	1			11
08	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	70	1	2268	3	Y	19	24	1			6
							21	9									
*09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	68	1	2243	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
*10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	72	1	2216	3	Y	23	21	1			7
							25	9									
*11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	64	1	2285	3	Y	20	21	1			6
							22	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-	10	1			7
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-	2	1			5
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	2	1			4
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-	1	1			3
11	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			2

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

06	2970	X	2661	-0-	-309	-0-	44	1	2586	3	Y	28	28	1			15
							31	9									
07	3069	X	2508	-0-	-561	-0-	2477	3	31	9	Y	28	28	1			15
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	85	1	2724	3	Y	26	32	1			9
							29	9									
*09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	78	1	2567	3	Y	24	27	1			6
							26	9									
*10	2697	X	2494	-0-	-203	-0-	78	1	2382	3	Y	31	28	1			9
							34	9									
*11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	79	1	2845	3	Y	27	28	1			8
							30	9									

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

06	3480	X	2982	-0-	-498	-0-	50	1	2840	3	Y	84	82	1			45
							92	9									
07	3565	X	3162	-0-	-403	-0-	3071	3	91	9	Y	83	84	1			44
08	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	90	1	2903	3	Y	77	96	1			25
							85	9									
*09	3150	X	3006	-0-	-144	-0-	86	1	2839	3	Y	74	81	1			18
							81	9									
*10	3255	X	2928	-0-	-327	-0-	89	1	2740	3	Y	90	82	1			26
							99	9									
11	3060	X	2937	-0-	-123	-0-	75	1	2775	3	Y	79	82	1			23
							87	9									

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	3	Y	-0-					-0-
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	3	Y	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	3	Y	-0-					-0-
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	259	3	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

06	210	N	186	-0-	-24	-0-	166	3	20	9	Y	18	39	1			10
07	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	3			Y	-0-	10	1			-0-
08	263	X	263	-0-	-0-	-0-	6	1	195	3	Y	56	38	1			18
							62	9									
*09	180	X	60	-0-	-120	-0-	2	3	58	9	Y	53	58	1			13
*10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	65	59	1			19
11	240	X	152	-0-	-88	-0-	3	1	87	3	Y	56	59	1			16
							62	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	52	1	2816	3	Y	52	51	1			28
							57	9									
07	2914	X	2056	-0-	-858	-0-	2000	3	56	9	Y	51	52	1			27
08	3565	X	3004	-0-	-561	-0-	89	1	2862	3	Y	48	59	1			16
							53	9									
*09	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	85	1	2788	3	Y	45	50	1			11
							50	9									
*10	3038	X	2304	-0-	-734	-0-	71	1	2172	3	Y	55	50	1			16
							61	9									
11	2940	X	2540	-0-	-400	-0-	69	1	2418	3	Y	48	50	1			14
							53	9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

06	4260	X	3677	-0-	-583	-0-	63	1	3579	3	Y	32	31	1			17
							35	9									
07	4402	X	2574	-0-	-1828	-0-	2539	3	35	9	Y	32	32	1			17
08	4092	X	3124	-0-	-968	-0-	94	1	2997	3	Y	30	37	1			10
							33	9									
*09	3960	X	2942	-0-	-1018	-0-	86	1	2825	3	Y	28	31	1			7
							31	9									
*10	3813	X	2645	-0-	-1168	-0-	82	1	2526	3	Y	34	31	1			10
							37	9									
11	3690	X	2557	-0-	-1133	-0-	70	1	2454	3	Y	30	31	1			9
							33	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
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	35	1	1969	3	Y	21	20	1			11
							23	9									
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2103	3	21	9	Y	19	20	1			10
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	58	1	1878	3	Y	19	23	1			6
							21	9									
*09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	60	1	1984	3	Y	17	19	1			4
							19	9									
*10	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	44	1	1351	3	Y	22	20	1			6
							24	9									
*11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	62	1	2160	3	Y	19	20	1			5
							21	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	2			Y	-0-					35
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	22	1			13
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	162	2	11	9	Y	10	4	1			19
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	52	2	17	9	Y	15	6	1			28
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	61	2	17	9	Y	15	9	1			34
11	180	N	91	-0-	-89	-0-	76	2	15	9	Y	14	10	1			38

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	4	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	21	1	658	3	Y	-0-					-0-
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	19	1	617	3	Y	-0-					-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	224	3	Y	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	3	Y	-0-					-0-

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*09	1020	X	456	-0-	-564	-0-	13	1	443	3	N	-0-					-0-
*10	1054	X	406	-0-	-648	-0-	13	1	393	3	N	-0-					-0-
11	1020	X	238	-0-	-782	-0-	7	1	231	3	N	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	30	1	1644	3	Y	43	42	1			23
							47	9									
07	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	1675	3	47	9	Y	43	43	1			23
08	1798	N	1181	-0-	-617	-0-	34	1	1103	3	Y	40	50	1			13
							44	9									
*09	1710	N	1163	-0-	-547	-0-	33	1	1088	3	Y	38	42	1			9
							42	9									
*10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	71	1	2190	3	Y	46	42	1			13
							51	9									
*11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	68	1	2415	3	Y	41	42	1			12
							45	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	19	1	1133	3	Y	44	43	1			24
							48	9									
07	1302	N	569	-0-	-733	-0-	522	3	47	9	Y	43	44	1			23
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	38	1	1241	3	Y	41	51	1			13
							45	9									
*09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	34	1	1139	3	Y	38	42	1			9
							42	9									
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	33	1	1022	3	Y	48	43	1			14
							53	9									
11	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	32	1	1146	3	Y	41	43	1			12
							45	9									

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
06	2430	N	625	-0-	-1805	-0-	11	1	610	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	1240	N	583	-0-	-657	-0-	581	3	2	9	Y	2	3	1			1
08	1116	N	579	-0-	-537	-0-	17	1	559	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	630	N	341	-0-	-289	-0-	10	1	328	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	589	N	501	-0-	-88	-0-	14	1	484	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	570	N	48	-0-	-522	-0-	1	1	44	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*09	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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
06	1920	X	1659	-0-	-261	-0-	28	1	1602	3	Y	26	25	1			14
							29	9									
07	1860	X	1692	-0-	-168	-0-	1664	3	28	9	Y	25	26	1			13
08	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	51	1	1646	3	Y	25	30	1			8
							28	9									
*09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	48	1	1583	3	Y	23	25	1			6
							25	9									
*10	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	47	1	1439	3	Y	27	25	1			8
							30	9									
11	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	42	1	1484	3	Y	24	25	1			7
							26	9									

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	20	1			13
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			5
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2561	-0-	-559	-0-	2561	2			Y	-0-					
07	3224	X	2026	-0-	-1198	-0-	1970	2	56	9	Y	51	42	1			76
08	3224	X	2131	-0-	-1093	-0-	2105	2	26	9	Y	24	24	1			76
09	3120	X	2175	-0-	-945	-0-	2149	2	26	9	Y	24	24	1			76
10	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	3074	2	25	9	Y	23	24	1			75
*11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2705	2	25	9	Y	23	23	1			75

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	18	1	1056	3	Y	28	27	1			15
							31	9									
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1003	3	29	9	Y	26	27	1			14
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	38	1	1241	3	Y	25	31	1			8
							28	9									
*09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	36	1	1177	3	Y	24	26	1			6
							26	9									
*10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	39	1	1192	3	Y	29	27	1			8
							32	9									
*11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	33	1	1157	3	Y	26	27	1			7
							29	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

06	5220	X	4192	-0-	-1028	-0-	73	1	4105	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
07	4557	X	4085	-0-	-472	-0-	4071	3	14	9	Y	13	13	1			7
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	145	1	4657	3	Y	12	15	1			4
							13	9									
*09	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	141	1	4598	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
*10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	126	1	3840	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
*11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	125	1	4708	3	Y	13	13	1			4
							14	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	74	1	4343	3	Y	56	54	1			30
							62	9									
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4921	3	59	9	Y	54	55	1			29
08	5332	X	4879	-0-	-453	-0-	146	1	4677	3	Y	51	63	1			17
							56	9									
*09	5070	X	4714	-0-	-356	-0-	138	1	4523	3	Y	48	53	1			12
							53	9									
*10	5084	X	4454	-0-	-630	-0-	139	1	4250	3	Y	59	54	1			17
							65	9									
11	4830	X	4403	-0-	-427	-0-	121	1	4225	3	Y	52	54	1			15
							57	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	3570	X	2790	-0-	-780	-0-	45	1	2720	3	Y	23	22	1			12
							25	9									
07	3689	X	3012	-0-	-677	-0-	2988	3	24	9	Y	22	22	1			12
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	109	1	3463	3	Y	20	25	1			7
							22	9									
*09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	116	1	3802	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
*10	3503	X	2696	-0-	-807	-0-	84	1	2586	3	Y	24	22	1			7
							26	9									
11	3480	X	3048	-0-	-432	-0-	84	1	2941	3	Y	21	22	1			6
							23	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

06	31020	X	28817	-0-	-2203	-0-	495	1	28322	3	Y	-0-					-0-
07	32054	X	29936	-0-	-2118	-0-	29936	3			Y	-0-					-0-
08	31806	X	29784	-0-	-2022	-0-	900	1	28884	3	Y	-0-					-0-
*09	30630	X	27811	-0-	-2819	-0-	822	1	26989	3	Y	-0-					-0-
*10	31651	X	26382	-0-	-5269	-0-	837	1	25545	3	Y	-0-					-0-
11	28980	X	25965	-0-	-3015	-0-	724	1	25241	3	Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					125
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					125
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					125
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					125
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	X	-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

06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	Y	1					56
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					56
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					56
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	Y	1					57
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					57
11	480	N	214	-0-	-266	-0-	214	2			Y	-0-					57

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					79
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	Y	1					80
08	744	N	615	-0-	-129	-0-	614	2	1	9	Y	1					81
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					81
10	713	N	336	-0-	-377	-0-	336	2			Y	-0-					81
*11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					81

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1187	2	1	9	Y	1					120
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	Y	1					121
08	1116	N	910	-0-	-206	-0-	909	2	1	9	Y	1					122
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					122
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					122
11	870	N	363	-0-	-507	-0-	363	2			Y	-0-					122

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	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

06	1890	X	1213	-0-	-677	-0-	1202	2	11	9	N	10					140
07	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1686	2	47	9	N	43					183
08	1643	X	1398	-0-	-245	-0-	1365	2	33	9	N	30					213
09	1590	X	1379	-0-	-211	-0-	1340	2	39	9	N	35	165	1			83
10	1736	X	1001	-0-	-735	-0-	990	2	11	9	N	10					93
11	1680	X	1412	-0-	-268	-0-	1392	2	20	9	N	18	1	8			110

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					63
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2594	2	32	9	Y	29					92
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					92
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1671	2	12	9	Y	11	78	1			25
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					25
11	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	2			Y	-0-					25

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

06	870	N	865	-0-	-5	-0-	855	2	10	9	Y	9					57
07	775	N	631	-0-	-144	-0-	628	2	3	9	Y	3					60
08	434	N	274	-0-	-160	-0-	271	2	3	9	Y	3					63
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					63
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	946	2	6	9	Y	5					68
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	430	2	13	9	Y	12					80

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	996	X	996	-0-	-0-	-0-	64	1	926	3	N	5	5	8			82
							6	9									
07	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	88	1	1303	3	N	17	7	8			92
							19	9									
08	858	X	858	-0-	-0-	-0-	58	1	797	3	N	3	1	8			94
							3	9									
09	990	X	821	-0-	-169	-0-	53	1	744	3	N	22	109	1	4	8	3
							24	9									
10	1395	X	861	-0-	-534	-0-	58	1	801	3	N	2					5
							2	9									
11	1350	X	951	-0-	-399	-0-	64	1	885	3	N	2	2	8			5
							2	9									

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

06	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

06	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

06	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

06	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

06	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2820	X	2768	-0-	-52	-0-	404	1	2330	3	N	31	4	8			65
							34	9									
07	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	414	1	2397	3	N	37	10	8			92
							41	9									
08	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	427	1	2413	3	N	32	2	8			122
							35	9									
09	2910	X	2453	-0-	-457	-0-	387	1	2018	3	N	44	155	1	8	8	3
							48	9									
10	2945	X	2359	-0-	-586	-0-	392	1	1949	3	N	16	2	8			17
							18	9									
11	2790	X	2521	-0-	-269	-0-	393	1	2081	3	N	43	3	8			57
							47	9									

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	2197	-0-	2197	2197	2167	2	30	9	N	27					49
08	14B2	EXT	1721	-0-	1721	3918	1678	2	43	9	N	39					88
09	14B2	EXT	1278	-0-	1278	5196	1203	2	75	9	N	68					156
*10	14B2	EXT	1854	-0-	1854	7050	1807	2	47	9	N	43	155	1			44
*11	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	570	X	409	-0-	-161	-0-	409	2			N	-0-					77
07	620	X	327	-0-	-293	-0-	327	2			N	-0-					77
08	620	X	376	-0-	-244	-0-	245	2	131	9	N	119					196
09	900	X	473	-0-	-427	-0-	428	2	45	9	N	41	183	1			54
*10	899	X	346	-0-	-553	-0-	333	2	13	9	N	12					66
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1410	N	1104	-0-	-306	-0-	1104	2			N	-0-					212
07	1519	N	1174	-0-	-345	-0-	1173	2	1	9	N	1	73	1			140
08	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	46	1	1312	3	N	1					141
							1	9									
09	1110	N	757	-0-	-353	-0-	124	1	632	3	N	1					142
							1	9									
10	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	72	1	1029	3	N	7					149
							8	9									
11	1440	N	891	-0-	-549	-0-	54	1	826	3	N	10					159
							11	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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. GAS	(I) 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	2190	X	1771	-0-		-419	-0-	72	1	1619	2	Y	73	80	1	1	8	120
								80	9									
07	2263	X	1572	-0-		-691	-0-	66	1	1425	2	Y	74	56	1	1	8	137
								81	9									
08	1767	N	1643	-0-		-124	-0-	69	1	1494	2	Y	73	87	1	1	8	122
								80	9									
09	1919	N	1919	-0-		-0-	-0-	80	1	1731	2	Y	98	73	1	2	8	145
								108	9									
10	1658	N	1658	-0-		-0-	-0-	77	1	1539	2	Y	38	81	1	1	8	101
								42	9									
11	1590	N	1278	-0-		-312	-0-	57	1	1152	2	Y	63	68	1	2	8	94
								69	9									

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. GAS	(I) 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	2704	X	2704	-0-		-0-	-0-	111	1	2490	2	Y	94	78	1	1	8	143
								103	9									
07	2635	X	2482	-0-		-153	-0-	106	1	2289	2	Y	79	78	1	1	8	143
								87	9									
08	2479	N	2479	-0-		-0-	-0-	106	1	2295	2	Y	71	93	1	1	8	120
								78	9									
09	2700	N	2360	-0-		-340	-0-	99	1	2137	2	Y	113	69	1	2	8	162
								124	9									
10	2480	N	2340	-0-		-140	-0-	109	1	2163	2	Y	62	82	1	1	8	141
								68	9									
11	2400	N	2063	-0-		-337	-0-	95	1	1931	2	Y	34	102	1	2	8	71
								37	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	90	N	22	-0-		-68	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-		-75	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		27	-0-		27	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		48	-0-		48	75	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
*10	140	X	65	-0-		-75	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
*11	55	X	55	-0-		-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5	-0-		5	5	1	2	4	9	Y	4	2	1			2
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	5					Y	-0-	2	1			-0-
*10	5	X	-0-	-0-		-5	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1	X	1	-0-		-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3000	N	4286	-0-		1286	3170	139	1	4147	2	Y	-0-					-0-
07	7275	X	4105	-0-		-3170	-0-	144	1	3961	2	Y	-0-					-0-
08	4217	X	4217	-0-		-0-	-0-	144	1	4073	2	Y	-0-					-0-
09	3992	X	3992	-0-		-0-	-0-	136	1	3856	2	Y	-0-					-0-
*10	3832	X	3832	-0-		-0-	-0-	119	1	3713	2	Y	-0-					-0-
*11	3552	X	3552	-0-		-0-	-0-	103	1	3449	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		8	-0-	8	18	8	2			Y	-0-					-0-
*10	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-
*11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	5	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-

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
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	56	1	1679	2	Y	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	62	1	1717	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	52	1	1459	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	54	1	1540	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	47	1	1462	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1073	-0-	-397	-0-	31	1	1042	2	Y	-0-					-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
06	2130	X	2120	-0-	-10	-0-	67	1	2013	2	Y	36	19	1			17
							40	9									
07	2201	X	1941	-0-	-260	-0-	67	1	1831	2	Y	39	38	1			18
							43	9									
08	2170	X	1650	-0-	-520	-0-	55	1	1554	2	Y	37	37	1			18
							41	9									
09	2130	X	1731	-0-	-399	-0-	57	1	1631	2	Y	39	41	1			16
							43	9									
10	2201	X	1798	-0-	-403	-0-	54	1	1694	2	Y	45	40	1			21
							50	9									
11	2130	X	1645	-0-	-485	-0-	46	1	1545	2	Y	49	50	1			20
							54	9									

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
06	2400	N	592	-0-	-1808	-0-	18	1	539	2	Y	32	17	1			15
							35	9									
07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	96	1	2647	2	Y	52	43	1			24
							57	9									
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	121	1	3414	2	Y	53	51	1			26
							58	9									
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	105	1	2973	2	Y	54	58	1			22
							59	9									
10	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	70	1	2176	2	Y	53	50	1			25
							58	9									
*11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	89	1	2988	2	Y	67	65	1			27
							74	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	9	1	254	2	Y	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	184	-0-	-176	-0-	6	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	161	-0-	-87	-0-	5	1	156	2	Y	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	Y	-0-					-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
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	2	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	353	2	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	393	2	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	Y	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-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
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-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
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	5	1	156	2	Y	-0-					-0-

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
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-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
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	6	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	167	-0-	-236	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	58	1	1738	2	Y	40	27	1			19
							44	9									
07	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	55	1	1504	2	Y	45	43	1			21
							50	9									
08	2170	N	1677	-0-	-493	-0-	55	1	1571	2	Y	46	44	1			23
							51	9									
09	1830	N	1633	-0-	-197	-0-	54	1	1528	2	Y	46	50	1			19
							51	9									
10	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	44	1	1356	2	Y	52	47	1			24
							57	9									
11	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	45	1	1498	2	Y	60	60	1			24
							66	9									

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
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	63	1	1899	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	65	1	1798	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	67	1	1908	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
09	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	63	1	1803	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
*10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	58	1	1810	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
11	1920	N	1838	-0-	-82	-0-	53	1	1774	2	Y	10	10	1			4
							11	9									

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
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	70	1	2102	2	Y	42	42	1			20
							46	9									
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	73	1	2000	2	Y	43	43	1			20
							47	9									
08	2728	N	2062	-0-	-666	-0-	69	1	1947	2	Y	42	41	1			21
							46	9									
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	74	1	2113	2	Y	44	47	1			18
							48	9									
10	2108	N	1848	-0-	-260	-0-	56	1	1738	2	Y	49	44	1			23
							54	9									
11	2010	N	1924	-0-	-86	-0-	54	1	1809	2	Y	55	56	1			22
							61	9									

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
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		6	-0-	6	9	6	2			Y	-0-					-0-
*10	13	X	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*11	84	X	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
06	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	38	1	1125	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	946	-0-	-170	-0-	33	1	913	2	Y	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	34	1	951	2	Y	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	32	1	899	2	Y	-0-					-0-
*10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	34	1	1050	2	Y	-0-					-0-
*11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	23	1	768	2	Y	-0-					-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
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	15	1	424	2	Y	-0-					-0-
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	2	Y	-0-					-0-
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	20	1	672	2	Y	-0-					-0-

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1898	-0-	-52	-0-	61	1	1826	2	Y	10	41	1			5
							11	9									
07	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	66	1	1820	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	65	1	1836	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	61	1	1740	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
*10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	53	1	1652	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
*11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	47	1	1577	2	Y	13	13	1			5
							14	9									

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
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	70	1	2086	2	Y	29	15	1			14
							32	9									
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	82	1	2247	2	Y	29	29	1			14
							32	9									
08	2387	X	2308	-0-	-79	-0-	78	1	2197	2	Y	30	29	1			15
							33	9									
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	88	1	2488	2	Y	30	32	1			13
							33	9									
*10	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	82	1	2561	2	Y	34	31	1			16
							37	9									
*11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	76	1	2566	2	Y	38	39	1			15
							42	9									

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
06	3000	N	3155	-0-	155	680	101	1	3012	2	Y	38	20	1			18
							42	9									
07	3100	N	2454	-0-	-646	34	85	1	2334	2	Y	32	35	1			15
							35	9									
08	3472	X	2844	-0-	-628	-0-	96	1	2706	2	Y	38	34	1			19
							42	9									
09	3360	X	3259	-0-	-101	-0-	110	1	3112	2	Y	34	39	1			14
							37	9									
10	3472	X	3251	-0-	-221	-0-	100	1	3104	2	Y	43	37	1			20
							47	9									
11	3150	X	2578	-0-	-572	-0-	73	1	2451	2	Y	49	49	1			20
							54	9									

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
06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	93	1	2796	2	Y	10	5	1			5
							11	9									
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	97	1	2679	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
08	3069	X	2649	-0-	-420	-0-	90	1	2548	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
09	2970	X	2546	-0-	-424	-0-	86	1	2449	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
10	3069	X	2526	-0-	-543	-0-	78	1	2434	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
11	2910	X	2250	-0-	-660	-0-	65	1	2171	2	Y	13	14	1			5
							14	9									

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
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	99	1	2974	2	Y	149	112	1			71
							164	9									
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	104	1	2845	2	Y	179	166	1			84
							197	9									
08	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	98	1	2778	2	Y	185	177	1			92
							204	9									
09	3030	X	2826	-0-	-204	-0-	89	1	2533	2	Y	185	200	1			77
							204	9									
10	3131	X	2860	-0-	-271	-0-	82	1	2547	2	Y	210	189	1			98
							231	9									
11	3030	X	2738	-0-	-292	-0-	72	1	2404	2	Y	238	240	1	1	8	95
							262	9									

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
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	27	1	803	2	Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	2	Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	25	1	721	2	Y	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	26	1	733	2	Y	-0-					-0-
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	25	1	792	2	Y	-0-					-0-
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	22	1	746	2	Y	-0-					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	26	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	42	1	1160	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	635	-0-	-109	-0-	22	1	613	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	266	-0-	-454	-0-	9	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	225	-0-	-519	-0-	7	1	218	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	210	-0-	-390	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	126	1	3775	2	Y	17	9	1			8
							19	9									
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	126	1	3468	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	128	1	3614	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	108	1	3067	2	Y	17	19	1			7
							19	9									
*10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	102	1	3174	2	Y	20	18	1			9
							22	9									
*11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	92	1	3076	2	Y	23	23	1			9
							25	9									

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	5	1	134	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	52	1	1553	2	Y	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	44	1	1202	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	38	1	1066	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	39	1	1107	2	Y	-0-					-0-
*10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	40	1	1234	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	953	-0-	-127	-0-	28	1	925	2	Y	-0-					-0-

GALVEZ-SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161969 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10666 - 10822

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		1888	-0-	1888	1888	64	1	1824	2	Y	-0-					-0-
09	5897	X	4009	-0-	-1888	-0-	136	1	3863	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
*10	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	53	1	1650	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
11	1830	X	883	-0-	-947	-0-	25	1	841	2	Y	15	15	1			6
							17	9									

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	39	1	1115	2	Y	-0-					-0-
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	2	Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

06	150	N	23	-0-	-127	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		38	-0-	38	38	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		56	-0-	56	94	2	1	54	2	Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	62	1	1852	2	Y	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	67	1	1845	2	Y	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	58	1	1641	2	Y	-0-					-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	56	1	1580	2	Y	-0-					-0-
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	44	1	1360	2	Y	-0-					-0-
*11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	36	1	1213	2	Y	-0-					-0-

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	29	1	856	2	Y	120	170	1			57
							132	9									
07	1085	N	982	-0-	-103	-0-	30	1	822	2	Y	118	120	1			55
							130	9									
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	29	1	813	2	Y	123	117	1			61
							135	9									
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	27	1	768	2	Y	122	132	1			51
							134	9									
*10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	25	1	779	2	Y	139	125	1			65
							153	9									
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	22	1	741	2	Y	157	159	1			63
							173	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	106	1	1898	2	Y	46	49	1			8
							51	9									
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	123	1	1829	2	Y	50	47	1			11
							55	9									
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	112	1	1933	2	Y	44	37	1			18
							48	9									
09	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	95	1	1790	2	Y	43	49	1			12
							47	9									
10	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	89	1	1828	2	Y	39	46	1			5
							43	9									
11	2040	N	1194	-0-	-846	-0-	57	1	1095	2	Y	38	35	1	1	8	7
							42	9									

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

06	2100	X	1743	-0-	-357	-0-	56	1	1687	2	Y	-0-	85	1			-0-
07	2108	X	1619	-0-	-489	-0-	57	1	1562	2	Y	-0-					-0-
08	2108	X	1948	-0-	-160	-0-	66	1	1882	2	Y	-0-					-0-
09	2040	X	1667	-0-	-373	-0-	57	1	1610	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	49	1	1537	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1654	-0-	-236	-0-	48	1	1606	2	Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	103	1	3084	2	Y	52	44	1			25
							57	9									
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	110	1	3032	2	Y	51	52	1			24
							56	9									
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	104	1	2945	2	Y	52	50	1			26
							57	9									
09	3240	X	2627	-0-	-613	-0-	87	1	2482	2	Y	53	57	1			22
							58	9									
10	3348	X	2908	-0-	-440	-0-	89	1	2753	2	Y	60	54	1			28
							66	9									
11	3240	X	2709	-0-	-531	-0-	76	1	2558	2	Y	68	69	1			27
							75	9									

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	23	1	696	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	419	-0-	-108	-0-	15	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	14	1	410	2	Y	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	501	2	Y	-0-					-0-
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	22	1	672	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	248	-0-	-172	-0-	7	1	241	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, E.F. WELL #: 1 RRCID -> 164177 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10610 - 10726

06	150	N	81	-0-	-69	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	72	1	2159	2	Y	7	17	1			3
							8	9									
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	71	1	1951	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	70	1	1983	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
09	2010	N	1887	-0-	-123	-0-	64	1	1815	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
10	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	57	1	1787	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
11	2010	N	1718	-0-	-292	-0-	49	1	1659	2	Y	9	9	1			4
							10	9									

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

06	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	35	1	1050	2	Y	21	11	1			10
							23	9									
07	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	39	1	1063	2	Y	22	22	1			10
							24	9									
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	32	1	913	2	Y	22	21	1			11
							24	9									
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	28	1	810	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
*10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	924	2	Y	25	22	1			12
							28	9									
11	780	N	514	-0-	-266	-0-	14	1	470	2	Y	27	28	1			11
							30	9									

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	55	1	1649	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	65	1	1776	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	54	1	1527	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
09	1710	N	1218	-0-	-492	-0-	41	1	1167	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
10	1860	N	1436	-0-	-424	-0-	44	1	1381	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
*11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	48	1	1621	2	Y	13	13	1			5
							14	9									

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

06	870	N	668	-0-	-202	-0-	22	1	646	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	580	-0-	-319	-0-	20	1	560	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	419	-0-	-635	-0-	14	1	405	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	227	-0-	-433	-0-	8	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	285	-0-	-304	-0-	9	1	276	2	Y	-0-					-0-
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	13	1	452	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	125	1	2237	2	Y	17	14	1			3
							19	9									
07	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	126	1	1867	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	115	1	1992	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	112	1	2107	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
*10	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	128	1	2623	2	Y	18	20	1			2
							20	9									
*11	3000	N	3175	-0-	175	175	155	1	3001	2	Y	17	16	1			3
							19	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	93	1	2793	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	97	1	2666	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	95	1	2698	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	92	1	2609	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
*10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	91	1	2818	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
11	2910	X	2683	-0-	-227	-0-	77	1	2594	2	Y	11	11	1			5
							12	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	109	1	1941	2	Y	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	130	1	1925	2	Y	-0-					-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	112	1	1943	2	Y	-0-					-0-
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	82	1	1552	2	Y	-0-					-0-
*10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	79	1	1621	2	Y	-0-					-0-
*11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	72	1	1395	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	277	1	4947	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3130	-0-	-497	-0-	197	1	2933	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2387	-0-	-372	-0-	130	1	2257	2	Y	-0-					-0-
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	193	1	3641	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	1295	-0-	-1464	-0-	60	1	1235	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	1550	-0-	-1120	-0-	76	1	1474	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	96	1	2886	2	Y	-0-	29	1			-0-
07	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	101	1	2777	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2914	-0-	-186	-0-	99	1	2815	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2508	-0-	-462	-0-	85	1	2423	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	1979	-0-	-1090	-0-	62	1	1917	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	1133	-0-	-1837	-0-	33	1	1100	2	Y	-0-					-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
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	91	1	2710	2	Y	15	8	1			7
							17	9									
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	95	1	2603	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	92	1	2606	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	87	1	2469	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
*10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	66	1	2065	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
*11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	51	1	1701	2	Y	19	19	1			8
							21	9									

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
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	56	1	1690	2	Y	27	28	1			13
							30	9									
07	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	56	1	1552	2	Y	30	29	1			14
							33	9									
08	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	55	1	1554	2	Y	28	28	1			14
							31	9									
09	1770	N	1409	-0-	-361	-0-	47	1	1329	2	Y	30	32	1			12
							33	9									
10	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	48	1	1490	2	Y	33	30	1			15
							36	9									
11	1590	N	1414	-0-	-176	-0-	40	1	1333	2	Y	37	37	1			15
							41	9									

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
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	35	1	845	2	Y	-0-					-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	61	1	1438	2	Y	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	72	1	1690	2	Y	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	80	1	1847	2	Y	-0-					-0-
*10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	39	1	952	2	Y	-0-					-0-
*11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	65	1	1404	2	Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	22	1	659	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	614	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	21	1	599	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	19	1	547	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
10	465	N	387	-0-	-78	-0-	12	1	358	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
11	450	N	157	-0-	-293	-0-	4	1	136	2	Y	15	16	1			6
							17	9									

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
06	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	156	1	2781	2	Y	7	12	1			1
							8	9									
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	169	1	2503	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	137	1	2374	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	118	1	2222	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
*10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	68	1	1390	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	84	1	1632	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

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
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	61	1	1825	2	Y	-0-					-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	69	1	1903	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	37	1	1051	2	Y	-0-					-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	54	1	1547	2	Y	-0-					-0-
*10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	50	1	1555	2	Y	-0-					-0-
*11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	38	1	1278	2	Y	-0-					-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
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	144	1	2573	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
07	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	165	1	2451	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	135	1	2342	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	110	1	2082	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
*10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	117	1	2401	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
*11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	126	1	2432	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

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
06	2940	X	1191	-0-	-1749	-0-	38	1	1151	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3038	X	1128	-0-	-1910	-0-	40	1	1086	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	2325	X	1143	-0-	-1182	-0-	39	1	1102	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2160	X	1055	-0-	-1105	-0-	36	1	1017	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	133	1	4136	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	99	1	3322	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	36	1	1066	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	58	1	1588	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	53	1	1490	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	50	1	1431	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
*10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	43	1	1351	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
*11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	38	1	1278	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	59	1	1772	2	Y	15	8	1			7
							17	9									
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	69	1	1897	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	66	1	1862	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
09	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	62	1	1762	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
10	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	58	1	1811	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
11	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	52	1	1734	2	Y	19	19	1			8
							21	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	25	1	753	2	Y	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	59	1	1620	2	Y	-0-					-0-
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	77	1	2172	2	Y	-0-					-0-
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	76	1	2158	2	Y	-0-					-0-
*10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	64	1	1990	2	Y	-0-					-0-
*11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	56	1	1877	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	668	-0-	-412	-0-	21	1	622	2	Y	23	37	1			11
							25	9									
07	930	N	613	-0-	-317	-0-	21	1	569	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
08	992	N	646	-0-	-346	-0-	21	1	599	2	Y	24	22	1			12
							26	9									
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	22	1	631	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	25	1	780	2	Y	27	24	1			13
							30	9									
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	30	1	1018	2	Y	30	31	1			12
							33	9									

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	1876	-0-	-614	-0-	60	1	1797	2	Y	17	9	1			8
							19	9									
07	2573	X	1541	-0-	-1032	-0-	53	1	1469	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
08	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	49	1	1388	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
09	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	54	1	1531	2	Y	17	19	1			7
							19	9									
10	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	44	1	1378	2	Y	19	17	1			9
							21	9									
11	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	37	1	1226	2	Y	22	22	1			9
							24	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	72	1	2157	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1461	-0-	-647	-0-	51	1	1410	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	60	1	1697	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	1676	-0-	-544	-0-	57	1	1619	2	Y	-0-					-0-
*10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	59	1	1845	2	Y	-0-					-0-
*11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	54	1	1814	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	37	1	1114	2	Y	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	38	1	1049	2	Y	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	44	1	1241	2	Y	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	32	1	909	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	252	-0-	-616	-0-	8	1	244	2	Y	-0-					-0-
*11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	33	1	1103	2	Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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-
10	SHUT IN		1885	-0-	1885	1885	87	1	1785	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
11	SHUT IN		4804	-0-	4804	6689	235	1	4551	2	Y	16	15	1			3
							18	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	111	1	3313	2	Y	13	7	1			6
							14	9									
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	119	1	3269	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
08	3410	X	3366	-0-	-44	-0-	114	1	3237	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
09	3450	X	3127	-0-	-323	-0-	106	1	3006	2	Y	14	15	1			6
							15	9									
10	3565	X	3250	-0-	-315	-0-	101	1	3132	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
11	3450	X	2955	-0-	-495	-0-	85	1	2850	2	Y	18	18	1			7
							20	9									

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	83	1	1995	2	Y	-0-					-0-
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	96	1	2281	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	90	1	2132	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1966	-0-	-104	-0-	81	1	1885	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2085	-0-	-302	-0-	82	1	2003	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1563	-0-	-597	-0-	69	1	1494	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		218	-0-	218	220	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		94	-0-	94	314	5	1	89	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	37	1	1117	2	Y	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	976	2	Y	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	28	1	787	2	Y	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	22	1	639	2	Y	-0-					-0-
*10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	24	1	762	2	Y	-0-					-0-
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	15	1	507	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	68	1	2023	2	Y	58	30	1			28
							64	9									
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	68	1	1858	2	Y	57	58	1			27
							63	9									
08	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	66	1	1882	2	Y	58	56	1			29
							64	9									
09	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	48	1	1373	2	Y	60	64	1			25
							66	9									
*10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	64	1	1998	2	Y	66	60	1			31
							73	9									
11	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	46	1	1553	2	Y	76	77	1			30
							84	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	88	1	1567	2	Y	23	19	1			4
							25	9									
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	88	1	1302	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	91	1	1569	2	Y	20	17	1			8
							22	9									
09	1080	N	557	-0-	-523	-0-	27	1	513	2	Y	15	19	1			4
							17	9									
10	1116	N	507	-0-	-609	-0-	23	1	461	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
*11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	77	1	1494	2	Y	23	22	1			4
							25	9									

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	2	Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	8	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	8	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	7	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	6	1	212	2	Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

06	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	35	1	1041	2	Y	19	10	1			9
							21	9									
07	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	38	1	1049	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	27	1	755	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	27	1	777	2	Y	17	19	1			7
							19	9									
*10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	30	1	936	2	Y	22	19	1			10
							24	9									
*11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	26	1	868	2	Y	24	24	1			10
							26	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

06	1	N	-0-	-0-	-1	-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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	139	1	2484	2	Y	-0-					-0-
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	167	1	2485	2	Y	-0-					-0-
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	114	1	1964	2	Y	-0-					-0-
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	126	1	2371	2	Y	-0-					-0-
*10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	83	1	1691	2	Y	-0-					-0-
*11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	105	1	2036	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		71	-0-	71	71	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		23	-0-	23	94	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*10	94	X	-0-	-0-	-94	-0-					Y	-0-					-0-
*11	34	X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	14	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	14	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	13	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	12	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	11	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	10	1	331	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

06	3060	X	3017	-0-	-43	-0-	160	1	2857	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	3162	X	2468	-0-	-694	-0-	156	1	2312	2	Y	-0-					-0-
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	142	1	2447	2	Y	-0-					-0-
09	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	120	1	2255	2	Y	-0-					-0-
*10	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	104	1	2124	2	Y	-0-					-0-
*11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	131	1	2543	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1447	-0-	-233	-0-	46	1	1384	2	Y	15	25	1			7
							17	9									
07	1705	N	1321	-0-	-384	-0-	46	1	1258	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	48	1	1356	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
09	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	41	1	1161	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
10	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	35	1	1097	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
11	1230	N	1011	-0-	-219	-0-	29	1	960	2	Y	20	20	1			8
							22	9									

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
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	27	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	773	-0-	-126	-0-	27	1	746	2	Y	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	24	1	672	2	Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	20	1	572	2	Y	-0-					-0-
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	22	1	693	2	Y	-0-					-0-
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	493	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	629	-0-	-391	-0-	33	1	596	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	682	N	619	-0-	-63	-0-	39	1	580	2	Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	Y	-0-					-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	Y	-0-					-0-
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	83	1	1489	2	Y	25	21	1			4
							28	9									
07	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	90	1	1336	2	Y	27	25	1			6
							30	9									
08	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	70	1	1215	2	Y	23	20	1			9
							25	9									
09	1590	N	1291	-0-	-299	-0-	64	1	1204	2	Y	21	24	1			6
							23	9									
10	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	65	1	1329	2	Y	27	29	1			4
							30	9									
*11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	66	1	1270	2	Y	25	24	1			5
							28	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	58	1	1743	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	57	1	1570	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1338	-0-	-367	-0-	46	1	1292	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	991	-0-	-809	-0-	34	1	957	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	871	-0-	-741	-0-	27	1	844	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	739	-0-	-551	-0-	21	1	718	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	87	1	2095	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	90	1	2124	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	81	1	1916	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	84	1	1946	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
*10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	79	1	1930	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
*11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	87	1	1863	2	Y	10	12	1			2
							11	9									

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	230	1	4117	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	224	1	3331	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	208	1	3597	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	174	1	3277	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	166	1	3405	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	165	1	3198	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

06	2850	X	2216	-0-	-634	-0-	89	1	2127	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	1275	-0-	-1546	-0-	52	1	1223	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3314	-0-	214	214	135	1	3179	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2877	-0-	-123	91	119	1	2758	2	Y	-0-					-0-
*10	2917	N	2826	-0-	-91	-0-	111	1	2715	2	Y	-0-					-0-
*11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	122	1	2620	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	80	1	2399	2	Y	11	6	1			5
							12	9									
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	77	1	2125	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
08	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	38	1	1085	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
09	2490	N	982	-0-	-1508	-0-	33	1	936	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
10	2232	N	734	-0-	-1498	-0-	22	1	695	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
11	1110	N	620	-0-	-490	-0-	17	1	585	2	Y	16	16	1			7
							18	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
06	1170	N	1004	-0-	-166	-0-	32	1	972	2	Y	-0-	27	1			-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	41	1	1135	2	Y	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	34	1	975	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	905	-0-	-85	-0-	31	1	874	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	943	-0-	-235	-0-	29	1	914	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	853	-0-	-137	-0-	25	1	828	2	Y	-0-					-0-

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	63	1	1871	2	Y	-0-					-0-
07	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	67	1	1844	2	Y	-0-					-0-
08	2232	X	2013	-0-	-219	-0-	69	1	1944	2	Y	-0-					-0-
09	1920	X	1842	-0-	-78	-0-	63	1	1779	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1080	-0-	-904	-0-	34	1	1046	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	577	-0-	-1373	-0-	17	1	560	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	87	1	2091	2	Y	25	20	1			7
							28	9									
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	88	1	2072	2	Y	30	32	1			5
							33	9									
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	89	1	2097	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	82	1	1909	2	Y	30	23	1			12
							33	9									
*10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	76	1	1865	2	Y	32	34	1			10
							35	9									
*11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	85	1	1835	2	Y	29	34	1			5
							32	9									

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	82	1	2451	2	Y	30	36	1			14
							33	9									
07	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	103	1	2838	2	Y	30	30	1			14
							33	9									
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	99	1	2793	2	Y	30	29	1			15
							33	9									
09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	92	1	2607	2	Y	31	33	1			13
							34	9									
*10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	84	1	2620	2	Y	34	31	1			16
							37	9									
*11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	67	1	2239	2	Y	40	40	1			16
							44	9									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	106	1	3167	2	Y	-0-					-0-
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	111	1	3061	2	Y	-0-					-0-
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	108	1	3069	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2110	-0-	-710	-0-	72	1	2038	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2892	-0-	-22	-0-	90	1	2802	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2767	-0-	-53	-0-	80	1	2687	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	11	1	384	2	Y	-0-					-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
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		61	-0-	61	61	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		64	-0-	64	125	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
*10	174	X	49	-0-	-125	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
*11	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-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
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	27	1	902	2	Y	-0-					-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
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	2	Y	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	110	1	1638	2	Y	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	97	1	1684	2	Y	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	72	1	1358	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1258	-0-	-332	-0-	39	1	1157	2	Y	56	55	1			27
							62	9									
07	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	49	1	1357	2	Y	49	53	1			23
							54	9									
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	58	1	1643	2	Y	64	55	1			32
							70	9									
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	59	1	1666	2	Y	63	69	1			26
							69	9									
*10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	56	1	1736	2	Y	69	63	1			32
							76	9									
*11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	48	1	1604	2	Y	78	79	1			31
							86	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	55	1	1641	2	Y	14	7	1			7
							15	9									
07	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	54	1	1474	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
08	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	52	1	1478	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
09	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	49	1	1397	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
10	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	43	1	1325	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
11	1500	N	1226	-0-	-274	-0-	35	1	1171	2	Y	18	19	1			7
							20	9									

BARRETT, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 182296 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10903 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	16	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/09/2013														

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
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	42	1	1263	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	47	1	1287	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	43	1	1205	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	43	1	1210	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
*10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	41	1	1267	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
*11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	37	1	1253	2	Y	11	11	1			5
							12	9									

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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	3		3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1251	-0-	-1299	-0-	40	1	1211	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2134	-0-	-377	-0-	75	1	2059	2	Y	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	79	1	2249	2	Y	-0-					-0-
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	80	1	2286	2	Y	-0-					-0-
*10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	68	1	2105	2	Y	-0-					-0-
*11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	54	1	1800	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	1800	N	1133	-0-	-667	-0-	35	1	1046	2	Y	47	25	1			22
							52	9									
07	1767	N	1215	-0-	-552	-0-	41	1	1122	2	Y	47	47	1			22
							52	9									
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	57	1	1623	2	Y	40	42	1			20
							44	9									
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	44	1	1246	2	Y	31	38	1			13
							34	9									
10	1209	N	558	-0-	-651	-0-	16	1	500	2	Y	38	33	1			18
							42	9									
11	1680	N	453	-0-	-1227	-0-	12	1	406	2	Y	32	37	1			13
							35	9									

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
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	65	1	1954	2	Y	-0-	31	1			-0-
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	68	1	1871	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	50	1	1418	2	Y	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	64	1	1809	2	Y	-0-					-0-
*10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	71	1	2219	2	Y	-0-					-0-
*11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	55	1	1842	2	Y	-0-					-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
06	1230	N	1049	-0-	-181	-0-	135	1	904	2	Y	9	13	1			8
							10	9									
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	149	1	874	2	Y	13	12	1			9
							14	9									
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	184	1	909	2	Y	14	12	1			11
							15	9									
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	174	1	807	2	Y	12	12	1			11
							13	9									
10	992	N	914	-0-	-78	-0-	99	1	803	2	Y	11	10	1			12
							12	9									
*11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	126	1	1016	2	Y	14	10	1			16
							15	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2607	-0-	-153	-0-	138	1	2469	2	Y	-0-					-0-
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	223	1	3306	2	Y	-0-					-0-
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	165	1	2857	2	Y	-0-					-0-
09	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	135	1	2547	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2463	-0-	-947	-0-	115	1	2348	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2659	-0-	-641	-0-	131	1	2528	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	120	1	2152	2	Y	23	19	1			4
							25	9									
07	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	142	1	2108	2	Y	26	24	1			6
							29	9									
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	143	1	2465	2	Y	24	20	1			10
							26	9									
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	111	1	2088	2	Y	23	27	1			6
							25	9									
*10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	130	1	2656	2	Y	30	32	1			4
							33	9									
*11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	123	1	2377	2	Y	27	26	1			5
							30	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	2	26	9	Y	24	24	1			4
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	7	9	1	1	8	1
							8	9									
08	14B2	EXT	7	-0-	7	7	4	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-	1	1			-0-
*10	129	X	122	-0-	-7	-0-	5	1	104	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	25	1	699	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	26	1	867	2	Y	-0-					-0-

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
06	2400	X	2325	-0-	-75	-0-	93	1	2232	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2300	-0-	-180	-0-	93	1	2207	2	Y	-0-					-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	74	1	1736	2	Y	-0-					-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	71	1	1632	2	Y	-0-					-0-
*10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	76	1	1863	2	Y	-0-					-0-
*11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	84	1	1810	2	Y	-0-					-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
06	1590	N	1193	-0-	-397	-0-	37	1	1120	2	Y	33	36	1			16
							36	9									
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	62	1	1703	2	Y	32	33	1			15
							35	9									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	63	1	1770	2	Y	34	32	1			17
							37	9									
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	57	1	1614	2	Y	33	36	1			14
							36	9									
10	1798	N	1558	-0-	-240	-0-	47	1	1471	2	Y	36	33	1			17
							40	9									
11	1800	N	1672	-0-	-128	-0-	47	1	1578	2	Y	43	43	1			17
							47	9									

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
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	104	1	2500	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	104	1	2458	2	Y	-0-					-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	101	1	2389	2	Y	-0-					-0-
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	103	1	2390	2	Y	-0-					-0-
*10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	80	1	1943	2	Y	-0-					-0-
*11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	85	1	1822	2	Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189243 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10693 - 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
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	20	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	557	2	Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	19	1	550	2	Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	18	1	523	2	Y	-0-					-0-
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	20	1	606	2	Y	-0-					-0-
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	20	1	678	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	104	1	1854	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	118	1	1760	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	96	1	1663	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	92	1	1735	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	86	1	1759	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1662	-0-	-48	-0-	82	1	1580	2	Y	-0-					-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
06	3150	X	2515	-0-	-635	-0-	80	1	2406	2	Y	26	25	1			12
							29	9									
07	3193	X	2305	-0-	-888	-0-	80	1	2196	2	Y	26	26	1			12
							29	9									
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	118	1	3354	2	Y	29	27	1			14
							32	9									
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	104	1	2946	2	Y	29	31	1			12
							32	9									
*10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	94	1	2926	2	Y	32	29	1			15
							35	9									
11	3390	X	3092	-0-	-298	-0-	88	1	2963	2	Y	37	37	1			15
							41	9									

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
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	49	1	1468	2	Y	1	45	1	1	8	-0-
							1	9									
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	53	1	1469	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	53	1	1506	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1366	-0-	-164	-0-	46	1	1320	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	971	-0-	-548	-0-	30	1	941	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	729	-0-	-771	-0-	21	1	708	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2566	-0-	-314	-0-	100	1	2408	2	Y	53	40	1			14
							58	9									
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	118	1	2793	2	Y	61	65	1			10
							67	9									
08	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	122	1	2890	2	Y	64	63	1			11
							70	9									
09	2580	N	2302	-0-	-278	-0-	93	1	2145	2	Y	58	45	1			24
							64	9									
10	2697	N	2568	-0-	-129	-0-	99	1	2404	2	Y	59	65	1			18
							65	9									
*11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	117	1	2523	2	Y	58	66	1			10
							64	9									

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
06	2460	X	2015	-0-	-445	-0-	81	1	1934	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2697	X	2167	-0-	-530	-0-	88	1	2079	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2200	-0-	-218	-0-	89	1	2111	2	Y	-0-					-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	91	1	2109	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	85	1	2072	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2123	-0-	-7	-0-	94	1	2029	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	70	1	2097	2	Y	65	34	1			31
							72	9									
07	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	80	1	2189	2	Y	64	65	1			30
							70	9									
08	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	76	1	2144	2	Y	66	63	1			33
							73	9									
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	73	1	2078	2	Y	67	72	1			28
							74	9									
*10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	66	1	2057	2	Y	75	68	1			35
							83	9									
*11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	56	1	1874	2	Y	85	86	1			34
							94	9									

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	45	1	1354	2	Y	-0-	66	1			-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	47	1	1282	2	Y	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	44	1	1248	2	Y	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	42	1	1203	2	Y	-0-					-0-
*10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	43	1	1338	2	Y	-0-					-0-
*11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	38	1	1274	2	Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

06	1860	N	1380	-0-	-480	-0-	44	1	1315	2	Y	19	10	1			9
							21	9									
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	67	1	1836	2	Y	32	26	1			15
							35	9									
08	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	47	1	1327	2	Y	34	32	1			17
							37	9									
09	1380	N	994	-0-	-386	-0-	33	1	925	2	Y	33	36	1			14
							36	9									
10	1953	N	1376	-0-	-577	-0-	42	1	1292	2	Y	38	34	1			18
							42	9									
11	1380	N	939	-0-	-441	-0-	26	1	870	2	Y	39	41	1			16
							43	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

06	2220	N	2135	-0-	-85	-0-	84	1	2021	2	Y	27	21	1			7
							30	9									
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	92	1	2180	2	Y	31	33	1			5
							34	9									
08	2387	X	2294	-0-	-93	-0-	92	1	2167	2	Y	32	32	1			5
							35	9									
09	2310	X	2066	-0-	-244	-0-	84	1	1949	2	Y	30	23	1			12
							33	9									
10	2294	X	1875	-0-	-419	-0-	72	1	1768	2	Y	32	34	1			10
							35	9									
11	2220	X	2066	-0-	-154	-0-	90	1	1944	2	Y	29	34	1			5
							32	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	114	1	2726	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
07	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	120	1	2842	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
08	2511	N	2391	-0-	-120	-0-	97	1	2280	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	113	1	2614	2	Y	14	10	1			6
							15	9									
*10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	103	1	2516	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
*11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	116	1	2501	2	Y	13	16	1			2
							14	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	55	1	1651	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	46	1	1267	2	Y	-0-					-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	60	1	1708	2	Y	-0-					-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	51	1	1451	2	Y	-0-					-0-
*10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	47	1	1449	2	Y	-0-					-0-
*11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	44	1	1465	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	82	1	1976	2	Y	63	46	1			17
							69	9									
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	88	1	2078	2	Y	74	78	1			13
							81	9									
08	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	84	1	1982	2	Y	75	75	1			13
							83	9									
09	2130	N	2017	-0-	-113	-0-	80	1	1859	2	Y	71	54	1			30
							78	9									
10	2232	N	1821	-0-	-411	-0-	69	1	1672	2	Y	73	80	1			23
							80	9									
11	2070	N	1845	-0-	-225	-0-	79	1	1691	2	Y	68	79	1			12
							75	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	81	1	2425	2	Y	19	15	1			9
							21	9									
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	89	1	2458	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	91	1	2586	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
09	2520	N	1753	-0-	-767	-0-	59	1	1673	2	Y	19	20	1			8
							21	9									
10	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	77	1	2408	2	Y	21	19	1			10
							23	9									
11	2610	N	2304	-0-	-306	-0-	66	1	2213	2	Y	23	24	1			9
							25	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	66	1	1989	2	Y	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	66	1	1826	2	Y	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	62	1	1744	2	Y	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	57	1	1625	2	Y	-0-					-0-
*10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	55	1	1706	2	Y	-0-					-0-
*11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	49	1	1652	2	Y	-0-					-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
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	60 58	1 9	1434	2	Y	53	39	1			14
07	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	64 69	1 9	1507	2	Y	63	66	1			11
08	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	59 69	1 9	1403	2	Y	63	63	1			11
09	1560	N	1375	-0-	-185	-0-	54 66	1 9	1255	2	Y	60	46	1			25
10	1643	N	1124	-0-	-519	-0-	42 67	1 9	1015	2	Y	61	67	1			19
11	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	56 64	1 9	1209	2	Y	58	67	1			10

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
06	150	N	54	-0-	-96	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	100 54	1 9	2387	2	Y	49	40	1			13
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	107 64	1 9	2531	2	Y	58	61	1			10
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	103 64	1 9	2426	2	Y	58	58	1			10
09	2550	N	2457	-0-	-93	-0-	99 61	1 9	2297	2	Y	55	42	1			23
10	2697	N	1477	-0-	-1220	-0-	56 56	1 9	1365	2	Y	51	58	1			16
11	2520	N	2316	-0-	-204	-0-	100 59	1 9	2157	2	Y	54	60	1			10

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
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	70	1	2093	2	Y	-0-	11	1			-0-
07	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	100	1	2757	2	Y	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	76	1	2158	2	Y	-0-					-0-
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	48	1	1369	2	Y	-0-					-0-
*10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	57	1	1777	2	Y	-0-					-0-
*11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	59	1	1991	2	Y	-0-					-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
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	63	1	1894	2	Y	55	29	1			26
							61	9									
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	72	1	1981	2	Y	55	55	1			26
							61	9									
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	68	1	1926	2	Y	56	54	1			28
							62	9									
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	65	1	1844	2	Y	57	61	1			24
							63	9									
10	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	60	1	1863	2	Y	62	57	1			29
							68	9									
11	1950	N	1887	-0-	-63	-0-	52	1	1755	2	Y	73	73	1			29
							80	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

06	3300	X	2990	-0-	-310	-0-	120	1	2870	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	3627	X	3217	-0-	-410	-0-	130	1	3087	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2993	-0-	-355	-0-	122	1	2871	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2677	-0-	-563	-0-	111	1	2566	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2789	-0-	-435	-0-	110	1	2679	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2756	-0-	-364	-0-	122	1	2634	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	44	1	1330	2	Y	47	25	1			22
							52	9									
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	45	1	1238	2	Y	47	47	1			22
							52	9									
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	41	1	1166	2	Y	48	46	1			24
							53	9									
09	1440	N	1249	-0-	-191	-0-	41	1	1155	2	Y	48	52	1			20
							53	9									
10	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	36	1	1106	2	Y	54	49	1			25
							59	9									
*11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	34	1	1134	2	Y	62	62	1			25
							68	9									

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

06	2220	N	2002	-0-	-218	-0-	106	1	1889	2	Y	6	17	1			1
							7	9									
07	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	127	1	1891	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	2139	N	1984	-0-	-155	-0-	108	1	1869	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
09	2010	N	1828	-0-	-182	-0-	92	1	1729	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
10	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	91	1	1863	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	1920	N	1706	-0-	-214	-0-	83	1	1615	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	59	1	1753	2	Y	21	11	1			10
							23	9									
07	2046	N	1579	-0-	-467	-0-	55	1	1503	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	71	1	2001	2	Y	22	20	1			11
							24	9									
09	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	54	1	1533	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
*10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	50	1	1566	2	Y	23	21	1			11
							25	9									
11	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	46	1	1547	2	Y	28	28	1			11
							31	9									

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
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			2

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
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	90	1	1617	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	120	1	1785	2	Y	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	95	1	1640	2	Y	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	85	1	1597	2	Y	-0-					-0-
*10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	84	1	1726	2	Y	-0-					-0-
*11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	85	1	1639	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	332	1	2231	2	Y	28	36	1			20
							31	9									
07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	378	1	2215	2	Y	37	33	1			24
							41	9									
08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	479	1	2365	2	Y	41	34	1			31
							45	9									
09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	462	1	2140	2	Y	35	36	1			30
							39	9									
*10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	295	1	2395	2	Y	40	33	1			37
							44	9									
*11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	274	1	2204	2	Y	34	34	1			37
							37	9									

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
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	46	1	1374	2	Y	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	43	1	1171	2	Y	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	45	1	1284	2	Y	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	40	1	1138	2	Y	-0-					-0-
*10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	47	1	1446	2	Y	-0-					-0-
*11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	35	1	1173	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	89	1	2650	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3606	-0-	506	506	127	1	3479	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3114	-0-	14	520	106	1	3008	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2615	-0-	-385	135	89	1	2526	2	Y	-0-					-0-
*10	2850	X	2715	-0-	-135	-0-	85	1	2630	2	Y	-0-					-0-
*11	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	71	1	2381	2	Y	-0-					-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
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	51	1	1515	2	Y	-0-	16	1			-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	54	1	1485	2	Y	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	52	1	1484	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	42	1	1191	2	Y	-0-					-0-
*10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	45	1	1402	2	Y	-0-					-0-
*11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	39	1	1317	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	132	1	2359	2	Y	74	61	1			13
							81	9									
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	157	1	2326	2	Y	82	76	1			19
							90	9									
08	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	133	1	2297	2	Y	69	60	1			28
							76	9									
09	2490	N	2400	-0-	-90	-0-	117	1	2210	2	Y	66	76	1			18
							73	9									
*10	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	128	1	2624	2	Y	85	92	1			11
							94	9									
*11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	119	1	2305	2	Y	79	75	1			15
							87	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	662	-0-	-958	-0-	33	1	585	2	Y	40	38	1			7
							44	9									
07	1736	N	561	-0-	-1175	-0-	31	1	466	2	Y	58	52	1			13
							64	9									
08	1674	N	808	-0-	-866	-0-	42	1	719	2	Y	43	39	1			17
							47	9									
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	89	1	1681	2	Y	45	50	1			12
							50	9									
*10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	76	1	1565	2	Y	61	65	1			8
							67	9									
*11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	64	1	1244	2	Y	56	53	1			11
							62	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	122	1	2185	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
07	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	138	1	2055	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	2232	N	2092	-0-	-140	-0-	114	1	1969	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
09	2310	N	1872	-0-	-438	-0-	94	1	1769	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
10	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	100	1	2039	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
11	2010	N	1847	-0-	-163	-0-	90	1	1746	2	Y	10	9	1			2
							11	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	112	1	2005	2	Y	10	14	1			2
							11	9									
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	128	1	1897	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	2108	X	1993	-0-	-115	-0-	108	1	1874	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
09	2130	X	1833	-0-	-297	-0-	92	1	1732	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
10	2201	X	1977	-0-	-224	-0-	91	1	1874	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
11	2130	X	1862	-0-	-268	-0-	91	1	1759	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

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
06	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	364	1	2448	2	Y	41	46	1			23
							45	9									
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	393	1	2305	2	Y	52	47	1			28
							57	9									
08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	456	1	2253	2	Y	49	43	1			34
							54	9									
09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	454	1	2106	2	Y	44	46	1			32
							48	9									
*10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	288	1	2338	2	Y	51	46	1			37
							56	9									
11	2520	N	2453	-0-	-67	-0-	266	1	2137	2	Y	45	44	1			38
							50	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	116	1	2076	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	168	1	2501	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	118	1	2037	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	110	1	2084	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
*10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	122	1	2491	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
*11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	114	1	2206	2	Y	16	15	1			3
							18	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	63	1	1876	2	Y	31	16	1			15
							34	9									
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	64	1	1767	2	Y	30	31	1			14
							33	9									
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	63	1	1778	2	Y	33	30	1	1	8	16
							36	9									
09	1770	N	1739	-0-	-31	-0-	58	1	1647	2	Y	31	34	1			13
							34	9									
10	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	51	1	1580	2	Y	36	32	1			17
							40	9									
11	1770	N	1579	-0-	-191	-0-	44	1	1491	2	Y	40	41	1			16
							44	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1925	-0-	-1075	1552	101	1	1810	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
07	3100	N	1824	-0-	-1276	276	114	1	1696	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
08	2171	N	1895	-0-	-276	-0-	103	1	1779	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
09	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	89	1	1670	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
*10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	88	1	1804	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
11	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	87	1	1686	2	Y	14	13	1			3
							15	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	121	1	2173	2	Y	23	19	1			4
							25	9									
07	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	123	1	1833	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
08	2294	N	2197	-0-	-97	-0-	119	1	2055	2	Y	21	18	1			8
							23	9									
09	2310	N	2036	-0-	-274	-0-	101	1	1914	2	Y	19	22	1			5
							21	9									
*10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	101	1	2074	2	Y	24	26	1			3
							26	9									
11	2130	N	2055	-0-	-75	-0-	100	1	1930	2	Y	23	22	1			4
							25	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	44	1	1331	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1301	-0-	-373	-0-	46	1	1255	2	Y	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	44	1	1256	2	Y	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	45	1	1291	2	Y	-0-					-0-
*10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	55	1	1702	2	Y	-0-					-0-
*11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	73	1	2436	2	Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	525	-0-	-1695	-0-	21	1	504	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1234	-0-	-1091	-0-	50	1	1184	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	82	1	1931	2	Y	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	686	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	330	-0-	-910	-0-	13	1	317	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	566	-0-	-1384	-0-	25	1	541	2	Y	-0-					-0-

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
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	52	1	1558	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	56	1	1546	2	Y	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	58	1	1642	2	Y	-0-					-0-
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	57	1	1614	2	Y	-0-					-0-
*10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	50	1	1540	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	30	1	1007	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	1470	N	799	-0-	-671	-0-	42	1	757	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	103	1	1534	2	Y	-0-					-0-
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	120	1	2069	2	Y	-0-					-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	95	1	1800	2	Y	-0-					-0-
*10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	96	1	1964	2	Y	-0-					-0-
*11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	90	1	1735	2	Y	-0-					-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
06	2100	N	1794	-0-	-306	-0-	95	1	1696	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
07	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	122	1	1814	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	107	1	1856	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	90	1	1692	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	93	1	1896	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	107	1	2071	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	172	1	3067	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	204	1	3034	2	Y	-0-					-0-
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	162	1	2794	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2634	-0-	-606	-0-	133	1	2501	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2732	-0-	-616	-0-	127	1	2605	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2512	-0-	-728	-0-	123	1	2389	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	434	-0-	-706	-0-	23	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	598	-0-	-921	-0-	38	1	560	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	123	-0-	-404	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	169	-0-	-251	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	110	-0-	-417	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	140	1	2506	2	Y	-0-					-0-
07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	165	1	2453	2	Y	-0-					-0-
08	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	133	1	2307	2	Y	-0-					-0-
09	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	112	1	2116	2	Y	-0-					-0-
*10	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	109	1	2235	2	Y	-0-					-0-
*11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	114	1	2212	2	Y	-0-					-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
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	90	1	1618	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
07	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	102	1	1521	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	86	1	1487	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	75	1	1422	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
*10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	70	1	1438	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
*11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	65	1	1253	2	Y	16	15	1			3
							18	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	93	1	2796	2	Y	4	14	1			2
							4	9									
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	94	1	2583	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	3100	X	2819	-0-	-281	-0-	96	1	2720	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	2880	X	2641	-0-	-239	-0-	90	1	2547	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	81	1	2513	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	2880	X	2547	-0-	-333	-0-	74	1	2467	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	234	1	1571	2	Y	180	150	1			42
							198	9									
07	1488	N	1171	-0-	-317	-0-	141	1	826	2	Y	185	179	1			48
							204	9									
08	1085	N	631	-0-	-454	-0-	82	1	407	2	Y	129	122	1			55
							142	9									
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	172	1	797	2	Y	151	157	1			49
							166	9									
10	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	87	1	704	2	Y	190	205	1			34
							209	9									
11	600	N	375	-0-	-225	-0-	23	1	189	2	Y	148	150	1			32
							163	9									

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
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	123	1	2203	2	Y	32	31	1			6
							35	9									
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	122	1	1805	2	Y	34	32	1			8
							37	9									
08	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	114	1	1970	2	Y	29	25	1			12
							32	9									
09	2370	N	1903	-0-	-467	-0-	94	1	1780	2	Y	26	31	1			7
							29	9									
*10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	96	1	1976	2	Y	36	38	1			5
							40	9									
*11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	104	1	2006	2	Y	32	31	1			6
							35	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	152	1	2714	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	157	1	2324	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2474	-0-	-688	-0-	135	1	2339	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2270	-0-	-670	-0-	114	1	2156	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2517	-0-	-459	-0-	117	1	2400	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2316	-0-	-564	-0-	114	1	2202	2	Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	24	1	717	2	Y	16	25	1			8
							18	9									
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	26	1	715	2	Y	15	16	1			7
							17	9									
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	Y	18	16	1			9
							20	9									
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	33	1	926	2	Y	17	19	1			7
							19	9									
*10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	31	1	965	2	Y	20	18	1			9
							22	9									
*11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	29	1	968	2	Y	22	22	1			9
							24	9									

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
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	69	1	2079	2	Y	25	13	1			12
							28	9									
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	73	1	1995	2	Y	26	26	1			12
							29	9									
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	70	1	1979	2	Y	26	25	1			13
							29	9									
09	2070	N	1864	-0-	-206	-0-	62	1	1773	2	Y	26	28	1			11
							29	9									
10	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	62	1	1937	2	Y	28	26	1			13
							31	9									
11	2010	N	1841	-0-	-169	-0-	52	1	1753	2	Y	33	33	1			13
							36	9									

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
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	42	1	1262	2	Y	11	6	1			5
							12	9									
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	54	1	1473	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	50	1	1421	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	46	1	1303	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
*10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	42	1	1306	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
11	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	35	1	1191	2	Y	15	15	1			6
							17	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	83	1	2472	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	87	1	2380	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	89	1	2530	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	87	1	2476	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	90	1	2804	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	2250	N	1738	-0-	-512	-0-	50	1	1684	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	64	1	1919	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	79	1	2178	2	Y	-0-					-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	71	1	2013	2	Y	-0-					-0-
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	67	1	1917	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	1973	-0-	-290	-0-	61	1	1912	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1818	-0-	-192	-0-	53	1	1765	2	Y	-0-					-0-

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	44	1	1313	2	Y	14	12	1			7
							15	9									
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	46	1	1276	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	42	1	1194	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	42	1	1193	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
*10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	50	1	1546	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
*11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	59	1	1980	2	Y	19	19	1			8
							21	9									

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
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	68	1	2022	2	Y	30	51	1			14
							33	9									
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	70	1	1932	2	Y	30	30	1			14
							33	9									
08	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	69	1	1955	2	Y	32	30	1			16
							35	9									
09	2070	N	1925	-0-	-145	-0-	64	1	1827	2	Y	31	34	1			13
							34	9									
10	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	62	1	1934	2	Y	36	32	1			17
							40	9									
11	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	55	1	1860	2	Y	40	41	1			16
							44	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	60	1	1803	2	Y	88	46	1			42
							97	9									
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	63	1	1720	2	Y	87	88	1			41
							96	9									
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	60	1	1709	2	Y	90	86	1			45
							99	9									
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	56	1	1580	2	Y	89	97	1			37
							98	9									
10	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	49	1	1537	2	Y	101	91	1			47
							111	9									
11	1710	N	1573	-0-	-137	-0-	42	1	1403	2	Y	116	117	1			46
							128	9									

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
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	57	1	1712	2	Y	15	8	1			7
							17	9									
07	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	60	1	1639	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	61	1	1741	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
09	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	59	1	1681	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
*10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	63	1	1962	2	Y	17	16	1			8
							19	9									
*11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	56	1	1887	2	Y	20	20	1			8
							22	9									

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2409	-0-	-141	-0-	96	1	2313	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2604	N	2486	-0-	-118	-0-	101	1	2385	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2418	-0-	-155	-0-	98	1	2320	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2250	-0-	-150	-0-	93	1	2157	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2268	-0-	-212	-0-	89	1	2179	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2225	-0-	-115	-0-	99	1	2126	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	83	1	2484	2	Y	-0-	16	1			-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	86	1	2368	2	Y	-0-					-0-
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	85	1	2413	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2372	-0-	-58	-0-	81	1	2291	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	76	1	2351	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2198	-0-	-232	-0-	64	1	2134	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		38	-0-	38	38	1	1	4	2	Y	30	22	1			8
							33	9									
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	38					Y	60	60	1			8
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	38					Y	54	52	1			10

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
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	88	1	1580	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	115	1	1700	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	135	1	2329	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	82	1	1548	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
*10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	83	1	1697	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
*11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	80	1	1555	2	Y	14	13	1			3
							15	9									

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
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	83	1	1477	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	92	1	1373	2	Y	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	92	1	1584	2	Y	-0-					-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	79	1	1486	2	Y	-0-					-0-
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	78	1	1595	2	Y	-0-					-0-
*11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	74	1	1434	2	Y	-0-					-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
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	128	1	2287	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2389	-0-	-122	-0-	151	1	2238	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	127	1	2203	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2211	-0-	-219	-0-	111	1	2100	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3397	-0-	297	297	158	1	3239	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3325	-0-	325	622	163	1	3162	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	76	1	2279	2	Y	17	22	1			8
							19	9									
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	80	1	2210	2	Y	15	16	1			7
							17	9									
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	79	1	2232	2	Y	17	16	1			8
							19	9									
09	2370	N	2251	-0-	-119	-0-	76	1	2156	2	Y	17	18	1			7
							19	9									
10	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	68	1	2110	2	Y	18	17	1			8
							20	9									
11	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	61	1	2050	2	Y	21	21	1			8
							23	9									

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
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	59	1	1775	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	56	1	1543	2	Y	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	64	1	1801	2	Y	-0-					-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	57	1	1606	2	Y	-0-					-0-
*10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	53	1	1636	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	45	1	1507	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2788	-0-		-92	-0-	109	1	2611	2	Y	62	47	1			16
								68	9									
07	2976	N	2957	-0-		-19	-0-	117	1	2761	2	Y	72	76	1			12
								79	9									
08	2821	N	2750	-0-		-71	-0-	108	1	2561	2	Y	74	73	1			13
								81	9									
09	2790	N	2578	-0-		-212	-0-	104	1	2398	2	Y	69	53	1			29
								76	9									
10	2945	N	2386	-0-		-559	-0-	91	1	2217	2	Y	71	78	1			22
								78	9									
*11	2752	N	2752	-0-		-0-	-0-	119	1	2558	2	Y	68	78	1			12
								75	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2037	N	2037	-0-		-0-	-0-	107	1	1907	2	Y	21	21	1			4
								23	9									
07	1984	N	1984	-0-		-0-	-0-	124	1	1837	2	Y	21	20	1			5
								23	9									
08	2201	X	1983	-0-		-218	-0-	107	1	1856	2	Y	18	16	1			7
								20	9									
09	2130	X	1768	-0-		-362	-0-	88	1	1660	2	Y	18	20	1			5
								20	9									
10	2139	X	1895	-0-		-244	-0-	87	1	1784	2	Y	22	24	1			3
								24	9									
11	2040	X	1978	-0-		-62	-0-	96	1	1859	2	Y	21	20	1			4
								23	9									

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1902	-0-		-48	-0-	74	1	1775	2	Y	48	39	1			13
								53	9									
07	2015	N	1901	-0-		-114	-0-	75	1	1768	2	Y	53	57	1			9
								58	9									
08	2038	N	2038	-0-		-0-	-0-	80	1	1895	2	Y	57	56	1			10
								63	9									
09	1890	N	1850	-0-		-40	-0-	74	1	1719	2	Y	52	40	1			22
								57	9									
10	1891	N	1870	-0-		-21	-0-	71	1	1738	2	Y	55	60	1			17
								61	9									
11	1980	N	1750	-0-		-230	-0-	75	1	1619	2	Y	51	59	1			9
								56	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2612	N	2612	-0-		-0-	-0-	84	1	2521	2	Y	6	19	1			3
								7	9									
07	2658	N	2658	-0-		-0-	-0-	93	1	2565	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	2573	N	2430	-0-		-143	-0-	83	1	2347	2	Y	-0-					-0-
09	2610	N	2224	-0-		-386	-0-	76	1	2148	2	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2096	-0-		-570	-0-	65	1	2031	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2047	-0-		-293	-0-	59	1	1988	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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. GAS	(I) 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	1920	N	1906	-0-		-14	-0-	59	1	1766	2	Y	74	39	1			35
								81	9									
07	1953	N	1863	-0-		-90	-0-	63	1	1720	2	Y	73	74	1			34
								80	9									
08	1922	N	1895	-0-		-27	-0-	62	1	1749	2	Y	76	72	1			38
								84	9									
09	1920	N	1845	-0-		-75	-0-	60	1	1701	2	Y	76	82	1			32
								84	9									
*10	1882	N	1882	-0-		-0-	-0-	56	1	1732	2	Y	85	77	1			40
								94	9									
11	1830	N	1352	-0-		-478	-0-	36	1	1211	2	Y	95	97	1			38
								105	9									

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 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
06	1981	N	1981	-0-		-0-	-0-	62	1	1843	2	Y	69	72	1			33
								76	9									
07	1923	N	1923	-0-		-0-	-0-	65	1	1783	2	Y	68	69	1			32
								75	9									
08	1936	N	1936	-0-		-0-	-0-	63	1	1796	2	Y	70	67	1			35
								77	9									
09	1853	N	1853	-0-		-0-	-0-	60	1	1716	2	Y	70	76	1			29
								77	9									
10	1891	N	1675	-0-		-216	-0-	49	1	1538	2	Y	80	72	1			37
								88	9									
11	1830	N	1656	-0-		-174	-0-	45	1	1511	2	Y	91	92	1			36
								100	9									

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. GAS	(I) 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	4373	X	4373	-0-		-0-	-0-	175	1	4185	2	Y	12	14	1			3
								13	9									
07	4677	X	4677	-0-		-0-	-0-	189	1	4470	2	Y	16	16	1			3
								18	9									
08	4490	X	4490	-0-		-0-	-0-	182	1	4291	2	Y	15	15	1			3
								17	9									
09	4235	X	4235	-0-		-0-	-0-	175	1	4045	2	Y	14	11	1			6
								15	9									
10	4216	X	4049	-0-		-167	-0-	159	1	3873	2	Y	15	16	1			5
								17	9									
*11	4130	X	4130	-0-		-0-	-0-	183	1	3933	2	Y	13	16	1			2
								14	9									

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. GAS	(I) 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	2585	X	2585	-0-		-0-	-0-	82	1	2464	2	Y	35	18	1			17
								39	9									
07	2604	X	1892	-0-		-712	-0-	65	1	1790	2	Y	34	35	1			16
								37	9									
08	2697	N	1893	-0-		-804	-0-	63	1	1789	2	Y	37	35	1			18
								41	9									
09	2580	N	1707	-0-		-873	-0-	57	1	1609	2	Y	37	40	1			15
								41	9									
*10	1909	N	1909	-0-		-0-	-0-	58	1	1805	2	Y	42	38	1			19
								46	9									
11	1830	N	1322	-0-		-508	-0-	37	1	1235	2	Y	45	46	1			18
								50	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-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
06	3990	X	3714	-0-	-276	-0-	120	1	3594	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3666	-0-	-457	-0-	129	1	3537	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3688	-0-	-187	-0-	126	1	3562	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3500	-0-	-250	-0-	119	1	3381	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	115	1	3581	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	102	1	3406	2	Y	-0-					-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
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	40 53	1 9	1211	2	Y	48	25	1			23
07	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	41 52	1 9	1114	2	Y	47	48	1			22
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	43 53	1 9	1204	2	Y	48	46	1			24
09	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	39 53	1 9	1117	2	Y	48	52	1			20
*10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	37 61	1 9	1147	2	Y	55	49	1			26
11	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	30 66	1 9	1007	2	Y	60	62	1			24

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	80 41	1 9	2401	2	Y	37	42	1			18
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	87 40	1 9	2377	2	Y	36	37	1			17
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	85 42	1 9	2394	2	Y	38	36	1			19
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	83 42	1 9	2364	2	Y	38	41	1			16
10	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	75 46	1 9	2344	2	Y	42	38	1			20
11	2430	N	2290	-0-	-140	-0-	65 53	1 9	2172	2	Y	48	49	1			19

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	110	1	3280	2	Y	-0-	24	1			-0-
07	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	114	1	3134	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	117	1	3325	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3174	-0-	-216	-0-	108	1	3066	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2287	-0-	-1216	-0-	71	1	2216	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2366	-0-	-1024	-0-	68	1	2298	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	562	1	3778	2	Y	57	63	1			35
							63	9									
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	593	1	3473	2	Y	70	65	1			40
							77	9									
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	688	1	3398	2	Y	70	61	1			49
							77	9									
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	691	1	3204	2	Y	63	64	1			48
							69	9									
*10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	419	1	3398	2	Y	68	62	1			54
							75	9									
*11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	400	1	3222	2	Y	61	59	1			56
							67	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	58	1	1749	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	62	1	1690	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
08	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	60	1	1702	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
09	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	58	1	1653	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
10	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	54	1	1669	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
11	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	47	1	1568	2	Y	11	11	1			5
							12	9									

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	74	1	2219	2	Y	21	11	1			10
							23	9									
07	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	77	1	2129	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
08	2263	N	2238	-0-	-25	-0-	76	1	2139	2	Y	21	20	1			10
							23	9									
09	2310	N	2166	-0-	-144	-0-	73	1	2069	2	Y	22	23	1			9
							24	9									
10	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	68	1	2116	2	Y	23	21	1			11
							25	9									
11	2160	N	2082	-0-	-78	-0-	59	1	1993	2	Y	27	27	1			11
							30	9									

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

06	2700	N	2685	-0-	-15	-0-	142	1	2543	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	167	1	2482	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	138	1	2395	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2335	-0-	-185	-0-	118	1	2217	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2596	-0-	-8	-0-	121	1	2475	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2366	-0-	-94	-0-	116	1	2250	2	Y	-0-					-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
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	99	1	2976	2	Y	32	35	1			15
							35	9									
07	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	104	1	2847	2	Y	31	31	1			15
							34	9									
08	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	101	1	2857	2	Y	32	31	1			16
							35	9									
09	3120	X	2874	-0-	-246	-0-	97	1	2742	2	Y	32	35	1			13
							35	9									
10	3224	X	2948	-0-	-276	-0-	91	1	2816	2	Y	37	33	1			17
							41	9									
11	3120	X	2758	-0-	-362	-0-	79	1	2634	2	Y	41	42	1			16
							45	9									

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
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	106	1	3159	2	Y	-0-	12	1			-0-
07	3286	X	3043	-0-	-243	-0-	107	1	2936	2	Y	-0-					-0-
08	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	97	1	2740	2	Y	-0-					-0-
09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	94	1	2670	2	Y	-0-					-0-
*10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	101	1	3151	2	Y	-0-					-0-
*11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	160	1	5372	2	Y	-0-					-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
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	74	1	2228	2	Y	38	35	1			18
							42	9									
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	81	1	2215	2	Y	36	37	1			17
							40	9									
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	82	1	2327	2	Y	38	36	1			19
							42	9									
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	78	1	2226	2	Y	38	41	1			16
							42	9									
*10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	56	1	1737	2	Y	43	39	1			20
							47	9									
*11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	47	1	1562	2	Y	49	49	1			20
							54	9									

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
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	69	1	2061	2	Y	14	7	1			7
							15	9									
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	72	1	1989	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	73	1	2055	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	68	1	1937	2	Y	14	15	1			6
							15	9									
*10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	65	1	2012	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
*11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	59	1	1964	2	Y	18	18	1			7
							20	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	48	1	1445	2	Y	15	8	1			7
							17	9									
07	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	50	1	1364	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
08	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	51	1	1433	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
09	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	48	1	1361	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
*10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	45	1	1384	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
11	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	40	1	1329	2	Y	19	19	1			8
							21	9									

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
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	93	1	2784	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2877	-0-	-37	-0-	101	1	2776	2	Y	-0-					-0-
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	97	1	2734	2	Y	-0-					-0-
09	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	85	1	2415	2	Y	-0-					-0-
*10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	88	1	2737	2	Y	-0-					-0-
*11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	78	1	2623	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	102	1	3042	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	109	1	2996	2	Y	-0-					-0-
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	111	1	3155	2	Y	-0-					-0-
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	97	1	2768	2	Y	-0-					-0-
*10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	95	1	2967	2	Y	-0-					-0-
*11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	85	1	2837	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	49	1	1478	2	Y	79	49	1			38
							87	9									
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	49	1	1357	2	Y	75	78	1			35
							83	9									
08	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	49	1	1388	2	Y	81	76	1			40
							89	9									
09	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	49	1	1380	2	Y	81	87	1			34
							89	9									
10	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	39	1	1213	2	Y	90	82	1			42
							99	9									
11	1470	N	1201	-0-	-269	-0-	32	1	1080	2	Y	81	91	1			32
							89	9									

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
06	2400	N	2372	-0-	-28	-0-	76	1	2263	2	Y	30	26	1			14
							33	9									
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	80	1	2204	2	Y	30	30	1			14
							33	9									
08	2232	N	1824	-0-	-408	-0-	61	1	1734	2	Y	26	27	1			13
							29	9									
09	2370	N	2257	-0-	-113	-0-	76	1	2147	2	Y	31	31	1			13
							34	9									
10	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	70	1	2166	2	Y	34	31	1			16
							37	9									
*11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	62	1	2069	2	Y	40	40	1			16
							44	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	66	1	1989	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	67	1	1836	2	Y	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	71	1	2018	2	Y	-0-					-0-
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	69	1	1950	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	52	1	1610	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1623	-0-	-147	-0-	47	1	1576	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	64	1	1917	2	Y	32	28	1			15
							35	9									
07	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	67	1	1848	2	Y	32	32	1			15
							35	9									
08	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	63	1	1779	2	Y	32	31	1			16
							35	9									
09	2010	N	1801	-0-	-209	-0-	60	1	1705	2	Y	33	35	1			14
							36	9									
10	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	53	1	1655	2	Y	36	33	1			17
							40	9									
11	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	51	1	1712	2	Y	42	42	1			17
							46	9									

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

06	3210	X	2697	-0-	-513	-0-	87	1	2591	2	Y	17	22	1			8
							19	9									
07	3131	X	2623	-0-	-508	-0-	91	1	2512	2	Y	18	18	1			8
							20	9									
08	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	95	1	2701	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
09	2700	X	2569	-0-	-131	-0-	87	1	2462	2	Y	18	19	1			8
							20	9									
10	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	75	1	2346	2	Y	19	18	1			9
							21	9									
11	2730	X	2561	-0-	-169	-0-	73	1	2463	2	Y	23	23	1			9
							25	9									

BARRETT, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 233055 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10664 - 10764

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

06	2310	N	2120	-0-	-190	-0-	112	1	1998	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	2232	N	1898	-0-	-334	-0-	119	1	1769	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	114	1	1978	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	95	1	1795	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
*10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	98	1	2003	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
*11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	96	1	1859	2	Y	10	9	1			2
							11	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	58	1	1726	2	Y	71	46	1			34
							78	9									
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	61	1	1687	2	Y	70	71	1			33
							77	9									
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	55	1	1544	2	Y	72	69	1			36
							79	9									
09	1680	N	1396	-0-	-284	-0-	45	1	1272	2	Y	72	78	1			30
							79	9									
10	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	45	1	1409	2	Y	81	73	1			38
							89	9									
11	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	43	1	1442	2	Y	93	94	1			37
							102	9									

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
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	96	1	1716	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	117	1	1736	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	101	1	1749	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
09	1830	N	1721	-0-	-109	-0-	86	1	1622	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
*10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	108	1	2206	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
11	1800	N	1637	-0-	-163	-0-	80	1	1540	2	Y	15	14	1			3
							17	9									

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	47	1	1410	2	Y	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	51	1	1395	2	Y	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	50	1	1408	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	47	1	1339	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	43	1	1338	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1071	-0-	-339	-0-	31	1	1040	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	134	1	2404	2	Y	19	23	1			3
							21	9									
07	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	153	1	2274	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	127	1	2201	2	Y	17	15	1			7
							19	9									
09	2160	N	2159	-0-	-1	-0-	108	1	2034	2	Y	15	18	1			4
							17	9									
*10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	111	1	2266	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
*11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	106	1	2060	2	Y	19	18	1			4
							21	9									

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
06	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	46	1	1095	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	53	1	1249	2	Y	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	50	1	1180	2	Y	-0-					-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	51	1	1175	2	Y	-0-					-0-
*10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	45	1	1091	2	Y	-0-					-0-
*11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	51	1	1104	2	Y	-0-					-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
06	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	48	1	1435	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	49	1	1345	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	48	1	1347	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	47	1	1341	2	Y	-0-					-0-
*10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	44	1	1370	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	37	1	1254	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	29	1	875	2	Y	15	8	1			7
							17	9									
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	31	1	839	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
08	899	N	892	-0-	-7	-0-	30	1	844	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
09	930	N	879	-0-	-51	-0-	29	1	835	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	29	1	912	2	Y	18	16	1			8
							20	9									
*11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	27	1	900	2	Y	20	20	1			8
							22	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	61	1	1817	2	Y	21	11	1			10
							23	9									
07	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	60	1	1638	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	60	1	1704	2	Y	21	20	1			10
							23	9									
09	1890	N	1668	-0-	-222	-0-	56	1	1589	2	Y	21	22	1			9
							23	9									
*10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	60	1	1876	2	Y	23	21	1			11
							25	9									
11	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	45	1	1505	2	Y	27	27	1			11
							30	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

06	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	61	1	1819	2	Y	-0-	31	1			-0-
07	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	64	1	1754	2	Y	-0-					-0-
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	62	1	1751	2	Y	-0-					-0-
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	59	1	1668	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	53	1	1651	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1356	-0-	-354	-0-	39	1	1317	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

06	2100	N	2014	-0-	-86	-0-	64	1	1929	2	Y	19	10	1			9
							21	9									
07	2294	N	1900	-0-	-394	-0-	66	1	1813	2	Y	19	19	1			9
							21	9									
08	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	62	1	1745	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
09	2010	N	1678	-0-	-332	-0-	56	1	1601	2	Y	19	21	1			8
							21	9									
10	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	53	1	1646	2	Y	22	20	1			10
							24	9									
*11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	51	1	1699	2	Y	26	26	1			10
							29	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		8	-0-	8	18	8	2			Y	-0-					-0-
*10	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-
*11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	106 44	1 9	3185	2	Y	40	21	1			19
07	3534	X	3033	-0-	-501	-0-	105 42	1 9	2886	2	Y	38	39	1			18
08	3534	X	2445	-0-	-1089	-0-	82 40	1 9	2323	2	Y	36	36	1			18
09	3420	X	2921	-0-	-499	-0-	98 45	1 9	2778	2	Y	41	42	1			17
10	3441	X	2886	-0-	-555	-0-	88 52	1 9	2746	2	Y	47	42	1			22
11	3330	X	2831	-0-	-499	-0-	80 57	1 9	2694	2	Y	52	53	1			21

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

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
06	2880	X	2628	-0-	-252	-0-	105	1	2523	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	2976	N	2077	-0-	-899	-0-	84	1	1993	2	Y	-0-					-0-
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	99	1	2337	2	Y	-0-					-0-
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	93	1	2156	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1847	-0-	-230	-0-	73	1	1774	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	88	1	1899	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3470	-0-	-100	-0-	137 42	1 9	3291	2	Y	38	30	1			10
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	150 50	1 9	3561	2	Y	45	47	1			8
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	149 50	1 9	3515	2	Y	45	45	1			8
09	3540	X	3513	-0-	-27	-0-	144 46	1 9	3323	2	Y	42	32	1			18
10	3658	X	3307	-0-	-351	-0-	128 48	1 9	3131	2	Y	44	48	1			14
11	3540	X	3211	-0-	-329	-0-	141 45	1 9	3025	2	Y	41	48	1			7

SIGMON PRODUCTION COMPANY, INC. 780278
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

12	DLQ G-10	1233	-0-	1233	13863	1230	2	3	9	Y	3						118
01	DLQ G-10	1524	-0-	1524	15387	1522	2	2	9	Y	2						120
02	DLQ G-10	1362	-0-	1362	16749	1295	2	67	9	Y	61	2	8				179
03	DLQ G-10	1517	-0-	1517	18266	1503	2	14	9	Y	13						192
04	DLQ G-10	1385	-0-	1385	19651	1348	2	37	9	Y	34	30	1				196
05	DLQ G-10	1074	-0-	1074	20725	1046	2	28	9	Y	25	22	1	1	8		198
*06	DLQ G-10	1085	-0-	1085	21810	1082	2	3	9	Y	3	111	7	1	8		89
07	DLQ G-10	983	-0-	983	22793	980	2	3	9	Y	3						92
08	DLQ G-10	805	-0-	805	23598	804	2	1	9	Y	1	26	1				67
09	DLQ G-10	1163	-0-	1163	24761	1154	2	9	9	Y	8						75
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24761					Y	NO RPT						75
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24761					Y	NO RPT						75

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SIGMON PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 780278
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	1283	-0-	1283	13841	1283	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	1587	-0-	1587	15428	1587	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1350	-0-	1350	16778	1350	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1567	-0-	1567	18345	1567	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1440	-0-	1440	19785	1406	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	DLQ	G-10	1116	-0-	1116	20901	1091	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	DLQ	G-10	1129	-0-	1129	22030	1129	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1021	-0-	1021	23051	1021	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	868	-0-	868	23919	838	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
09	DLQ	G-10	1204	-0-	1204	25123	1204	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25123					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25123					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	1983	-0-	1983	12258	1983	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	1903	-0-	1903	14161	1859	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	DLQ	G-10	2121	-0-	2121	16282	2121	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2248	-0-	2248	18530	2205	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
04	DLQ	G-10	1888	-0-	1888	20418	1846	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	DLQ	G-10	1529	-0-	1529	21947	1489	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	DLQ	G-10	1365	-0-	1365	23312	1365	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1467	-0-	1467	24779	1432	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
08	DLQ	G-10	1367	-0-	1367	26146	1324	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
09	DLQ	G-10	1583	-0-	1583	27729	1559	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	27729					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	27729					Y	NO RPT					-0-

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	806	-0-	806	21278	806	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	773	-0-	773	22051	755	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
02	DLQ	G-10	861	-0-	861	22912	861	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	914	-0-	914	23826	896	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	DLQ	G-10	767	-0-	767	24593	750	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	DLQ	G-10	620	-0-	620	25213	605	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	DLQ	G-10	554	-0-	554	25767	554	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	595	-0-	595	26362	581	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	DLQ	G-10	556	-0-	556	26918	538	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	DLQ	G-10	643	-0-	643	27561	633	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	27561					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	27561					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	3641	-0-	3641	37051	3641	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4504	-0-	4504	41555	4504	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3833	-0-	3833	45388	3833	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	4448	-0-	4448	49836	4448	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	4084	-0-	4084	53920	3987	2	97	9	Y	88	88	1			-0-
05	DLQ	G-10	3170	-0-	3170	57090	3098	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
06	DLQ	G-10	3205	-0-	3205	60295	3205	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2899	-0-	2899	63194	2899	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2464	-0-	2464	65658	2380	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
09	DLQ	G-10	3416	-0-	3416	69074	3416	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	69074					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	69074					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 45 RRCID -> 164293 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10714 - 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
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			Y	-0-					6
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					6
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-	5	1			1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1

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
06	1770	N	1678	-0-	-92	-0-	1678	2			Y	-0-					58
07	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1704	2	2	9	Y	2					60
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1710	2	7	9	Y	6	61	1			5
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1673	2	8	9	Y	7	1	8			11
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1739	2	11	9	Y	10					21
11	1650	N	1554	-0-	-96	-0-	1543	2	11	9	Y	10					31

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
06	1080	N	420	-0-	-660	-0-	420	2			Y	-0-					33
07	651	N	428	-0-	-223	-0-	427	2	1	9	Y	1					34
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	817	2	3	9	Y	3	33	1			4
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1417	2	7	9	Y	6					10
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1112	2	8	9	Y	7					17
*11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1377	2	10	9	Y	9					26

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
06	2130	N	1907	-0-	-223	-0-	1906	2	1	9	Y	1	1	8			71
07	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	1767	2	2	9	Y	2	1	8			72
08	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	2032	2	8	9	Y	7	72	1			7
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1943	2	9	9	Y	8	1	8			14
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1866	2	13	9	Y	12					26
11	1980	N	1667	-0-	-313	-0-	1656	2	11	9	Y	10	1	8			35

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PATARA ANDOVER I LLC 643257
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
06	4920	X	4224	-0-	-696	-0-	359	1	3802	2	N	57	172	1			60
							63	9									
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	382	1	4947	2	N	70					130
							77	9									
08	4681	X	4357	-0-	-324	-0-	381	1	3908	2	N	62					192
							68	9									
09	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	356	1	4429	2	N	77	185	1			84
							85	9									
10	4681	X	4621	-0-	-60	-0-	352	1	4185	2	N	76					160
							84	9									
11	4530	X	4249	-0-	-281	-0-	330	1	3857	2	N	56	1	8			215
							62	9									

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	40	1	97	2	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	52	1	132	2	N	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	36	1	82	2	N	-0-					-0-
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	6	1	12	2	N	-0-					-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

06	0	N	-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B2 EXT		2195	-0-	2195	2195	689	1	1504	2	N	2					-0-
							2	9									

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	15	1	37	2	N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	14	1	35	2	N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	15	1	34	2	N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
O'BENCO, INC. 617512
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
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2850	X	1790	-0-	-1060	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1733	-0-	-747	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1716	-0-	-547	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1651	-0-	-359	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1595	-0-	-296	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1336	-0-	-464	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

06	4050	X	3094	-0-	-956	-0-	3028	2	66	9	N	60					225
07	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5427	2	47	9	N	43					268
08	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6661	2	143	9	N	130	188	1			210
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6287	2	36	9	N	33					243
10	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6330	2	43	9	N	39					282
11	6570	X	6469	-0-	-101	-0-	6430	2	39	9	N	35					317

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

06	4530	X	2616	-0-	-1914	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2555	-0-	-1506	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2396	-0-	-952	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2315	-0-	-925	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2342	-0-	-355	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1222	-0-	-1388	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

06	1140	X	869	-0-	-271	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	888	-0-	-290	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	764	-0-	-414	-0-	764	2			N	-0-					-0-
09	1020	X	691	-0-	-329	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10	899	X	673	-0-	-226	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	870	X	663	-0-	-207	-0-	663	2			N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	2339	-0-	-31	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
07	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1919	-0-	-902	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1750	-0-	-980	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1694	-0-	-1127	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1503	-0-	-837	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

06	1980	X	1445	-0-	-535	-0-	1445	2			N	-0-	187	1			27
07	2046	X	1298	-0-	-748	-0-	1289	2	9	9	N	8					35
08	1767	X	1068	-0-	-699	-0-	1060	2	8	9	N	7					42
09	1470	X	858	-0-	-612	-0-	855	2	3	9	N	3					45
10	1519	X	645	-0-	-874	-0-	645	2			N	-0-					45
11	1440	X	467	-0-	-973	-0-	467	2			N	-0-					45

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

06	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	465	N	285	-0-	-180	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	113	1	278	2	N	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	98	1	247	2	N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	99	1	225	2	N	-0-					-0-
11	390	N	232	-0-	-158	-0-	74	1	158	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

06	3510	X	3196	-0-	-314	-0-	447	1	2666	2	N	75					149
							83	9									
07	3627	X	737	-0-	-2890	-0-	244	1	486	2	N	6					155
							7	9									
08	3627	X	128	-0-	-3499	-0-	41	1	84	2	N	3	42	1			116
							3	9									
09	3420	X	1279	-0-	-2141	-0-	265	1	966	2	N	44					160
							48	9									
10	3379	X	2129	-0-	-1250	-0-	341	1	1737	2	N	46	175	1	1	8	30
							51	9									
11	3210	X	2500	-0-	-710	-0-	383	1	2049	2	N	62					92
							68	9									

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

06	150	X	80	-0-	-70	-0-	7	1	43	2	N	27					74
							30	9									
07	155	X	134	-0-	-21	-0-	28	1	55	2	N	46					120
							51	9									
08	155	X	85	-0-	-70	-0-	9	1	18	2	N	53	52	1			121
							58	9									
09	150	X	81	-0-	-69	-0-	11	1	38	2	N	29					150
							32	9									
10	155	X	34	-0-	-121	-0-	4	1	20	2	N	9					159
							10	9									
*11	182	X	182	-0-	-0-	-0-	29	1	153	2	N	-0-					159

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	120	#	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					62
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	62	1			-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-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

06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	N	5					105
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	114	2	8	9	N	7					112
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	3					115
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	5					120
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	104	2	8	9	N	7					127
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1					128

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					198
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	99	2	166	9	N	151	179	1			217
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	98	2	88	9	N	80					297
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	145	175	1			267
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	72	191	1	5	8	143
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	51	2	54	9	N	49					192
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	121	2	111	9	N	101					293

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	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

06	3168	R	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					29
07	3240	R	3240	-0-	-0-	-0-	3119	2	121	9	N	110	120	1			19
08	3133	R	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					19
09	3180	#	2104	-0-	-1076	-0-	2104	2			N	-0-					19
10	3286	#	2000	-0-	-1286	-0-	2000	2			N	-0-					19
11	3180	#	2000	-0-	-1180	-0-	2000	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

06	2430	X	2111	-0-	-319	-0-	194	1	1917	2	N	-0-					47
07	2511	X	2505	-0-	-6	-0-	348	1	2157	2	N	-0-					47
08	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	250	1	2197	2	N	-0-					47
09	2100	N	2057	-0-	-43	-0-	139	1	1918	3	N	-0-					47
10	2511	N	2157	-0-	-354	-0-	277	1	1880	2	N	-0-					47
11	2370	N	2173	-0-	-197	-0-	176	1	1997	3	N	-0-					47

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					82
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					82
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					82
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					82
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					82

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
06	1920	N	1221	-0-	-699	-0-	111	1	1110	2	N	-0-					38
07	1829	N	1237	-0-	-592	-0-	170	1	1067	2	N	-0-					38
08	1488	N	1068	-0-	-420	-0-	108	1	960	2	N	-0-					38
09	1230	N	636	-0-	-594	-0-	42	1	594	2	N	-0-					38
10	1240	N	529	-0-	-711	-0-	67	1	462	2	N	-0-					38
11	1020	N	448	-0-	-572	-0-	36	1	412	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
06	12180	X	10985	-0-	-1195	-0-	1029	1	9942	2	N	13					210
							14	9									
07	12679	X	11114	-0-	-1565	-0-	1577	1	9537	2	N	-0-	176	1			34
08	12679	X	10832	-0-	-1847	-0-	1134	1	9695	2	N	3					37
							3	9									
09	12270	X	6949	-0-	-5321	-0-	480	1	6466	2	N	3					40
							3	9									
10	11935	X	6540	-0-	-5395	-0-	856	1	5676	2	N	7					47
							8	9									
11	10980	X	8349	-0-	-2631	-0-	688	1	7650	2	N	10					57
							11	9									

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
06	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	1183	1	11545	2	N	9					211
							10	9									
07	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	1832	1	11195	2	N	-0-	123	1			88
08	12834	X	12270	-0-	-564	-0-	1273	1	10995	2	N	2					90
							2	9									
09	12750	X	3043	-0-	-9707	-0-	209	1	2830	2	N	4					94
							4	9									
10	13175	X	291	-0-	-12884	-0-	37	1	254	2	N	-0-					94
11	12750	X	75	-0-	-12675	-0-	8	1	67	2	N	-0-					94

FOREST OIL CORPORATION 275740
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
06	4710	X	4272	-0-	-438	-0-	4266	2	6	9	N	5					181
07	4867	X	4288	-0-	-579	-0-	4282	2	6	9	N	5					186
08	4650	X	4272	-0-	-378	-0-	4271	2	1	9	N	1					187
09	4440	X	4272	-0-	-168	-0-	4272	2			N	-0-					187
10	4464	X	4242	-0-	-222	-0-	4242	2			N	-0-	166	1			21
11	4260	X	4171	-0-	-89	-0-	4171	2			N	-0-					21

GREEN FOX (PETTIT 6200) 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
MINALDI, RONALD J. UNIT WELL #: RRCID -> 090862 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

GREEN FOX (PETTIT 6200) //CONT.// 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
CHATTEN, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	60	1	793	3	N	-0-					123
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	82	1	1045	3	N	7					130
							8	9									
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	132	1	1093	3	N	21					151
							23	9									
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	216	1	1513	3	N	11					162
							12	9									
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	217	1	1733	3	N	17					179
							19	9									
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	359	1	1780	2	N	46	1	8			225
							51	9									
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	372	1	1887	2	N	2					227
							2	9									
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	372	1	1829	2	N	37	189	1			75
							41	9									
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	360	1	1829	2	N	240	193	1			122
							264	9									
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	368	1	1863	3	N	38					160
							42	9									
*11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	322	1	1603	2	N	50	1	8			209
							55	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN //CONT.// 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	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
06	3150	#	2963	-0-	-187	-0-	170	1	2793	2	N	-0-					-0-
07	3359	R	3359	-0-	-0-	-0-	193	1	3166	2	N	-0-					-0-
08	3275		3275	-0-	-0-	-0-	183	1	3092	2	N	-0-					-0-
09	3122		3122	-0-	-0-	-0-	175	1	2947	2	N	-0-					-0-
10	3236		3236	-0-	-0-	-0-	184	1	3052	2	N	-0-					-0-
*11	3100		3100	-0-	-0-	-0-	183	1	2917	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
01	786		-0-	-0-	-786	-0-					N	-0-					-0-
02	11004		5361	-0-	-5643	-0-	4749	3	612	9	N	556	183	1	2	8	371
03	12183		5366	-0-	-6817	-0-	5105	3	261	9	N	237	537	1	1	8	70
04	11790		4289	-0-	-7501	-0-	4091	3	198	9	N	180	174	1	1	8	75
05	12183		3964	-0-	-8219	-0-	3800	3	164	9	N	149					224
06	11790		2701	-0-	-9089	-0-	2598	3	103	9	N	94	179	1	1	8	138
07	12183		2060	-0-	-10123	-0-	1962	3	98	9	N	89	1	8			226
08	12183		1853	-0-	-10330	-0-	1823	3	30	9	N	27	176	1	1	8	76
09	11790		1793	-0-	-9997	-0-	1721	3	72	9	N	65	1	8			140
10	12183		1217	-0-	-10966	-0-	1163	3	54	9	N	49	1	8			188
11	2700	#	1044	-0-	-1656	-0-	989	3	55	9	N	50					238

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 130842 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8966 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

06	5884	R	5884	-0-	-0-	-0-	5821	3	63	9	N	57					189
07	6138	#	5991	-0-	-147	-0-	5933	3	58	9	N	53	192	1			50
08	6200	#	5860	-0-	-340	-0-	5795	3	65	9	N	59					109
09	6000	#	5819	-0-	-181	-0-	5755	3	64	9	N	58					167
10	6200	#	5694	-0-	-506	-0-	5644	3	50	9	N	45	174	1			38
11	5880	#	5654	-0-	-226	-0-	5578	3	76	9	N	69					107

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

06	4890	X	2592	-0-	-2298	-0-	55	1	2451	3	Y	78	78	0			3
							86	9									
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	93	1	4416	3	Y	117	116	0			4
							129	9									
08	T. A.		895	-0-	895	895	14	1	745	3	Y	124	124	0			4
							136	9									
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	895					Y	102	102	0			4
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	895					Y	-0-	4	0			-0-
11	T. A.		2389	-0-	2389	3284	51	1	2275	3	Y	57	55	0			2
							63	9									

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2730	#	1916	-0-	-814	-0-	1892	2	24	9	N	22					90
07	2821	#	2090	-0-	-731	-0-	2073	2	17	9	N	15					105
08	2821	#	2319	-0-	-502	-0-	2302	2	17	9	N	15					120
09	2460	#	2236	-0-	-224	-0-	2223	2	13	9	N	12					132
10	2480	#	2259	-0-	-221	-0-	2240	2	19	9	N	17					149
11	2250	#	2126	-0-	-124	-0-	2114	2	12	9	N	11					160

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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2160	N	1638	-0-	-522	-0-	33 50	1 9	1555	3	Y	45	45	0			1
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	40 56	1 9	1900	3	Y	51	50	0			2
08	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	36 35	1 9	1772	3	Y	32	33	0			1
*09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	48 30	1 9	1919	3	Y	27	27	0			1
*10	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	44 35	1 9	1846	3	Y	32	32	0			1
11	1770	N	1082	-0-	-688	-0-	25 36	1 9	1021	3	Y	33	33	0			1

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	194	-0-	194	194	177	2	17	9	N	15					15
09	555	X	361	-0-	-194	-0-	354	2	7	9	N	6					21
10	456	X	456	-0-	-0-	-0-	453	2	3	9	N	3					24
*11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1230	2	3	9	N	3					27

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION 275740
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 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
06	1590	N	246	-0-	-1344	-0-	244	2	2	9	N	2	2	8			31
07	1581	N	302	-0-	-1279	-0-	300	2	2	9	N	2					33
08	465	N	223	-0-	-242	-0-	223	2			N	-0-					33
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	N	3	1	8			35
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1490	2	8	9	N	7					42
*11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	794	2	9	9	N	8	5	8			45

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	583	-0-	-1067	-0-	582	2	1	9	N	1	1	8			98
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2888	2	9	9	N	8	61	1	6	8	39
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2384	2	11	9	N	10	5	8			44
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2253	2	17	9	N	15	3	8			56
10	2573	N	2286	-0-	-287	-0-	2271	2	15	9	N	14					70
11	2310	N	1998	-0-	-312	-0-	1990	2	8	9	N	7	5	8			72

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4807	2	140	9	N	127	11	8			165
07	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9537	2	180	9	N	164	193	1	7	8	129
08	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	8857	2	147	9	N	134	176	1	7	8	80
09	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8535	2	113	9	N	103	115	1	6	8	62
10	9703	X	7939	-0-	-1764	-0-	7812	2	127	9	N	115	144	1			33
11	9390	X	7191	-0-	-2199	-0-	7068	2	123	9	N	112	10	8			135

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1132	-0-	-578	-0-	1131	2	1	9	N	1	1	8			33
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2026	2	6	9	N	5	3	8			35
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1874	2	4	9	N	4	2	8			37
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1782	2	19	9	N	17	2	8			52
10	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1819	2	7	9	N	6					58
11	1830	N	1525	-0-	-305	-0-	1519	2	6	9	N	5	3	8			60

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
06	3090	X	2017	-0-	-1073	-0-	2006	2	11	9	Y	10	8	8			27
07	3193	X	1448	-0-	-1745	-0-	1398	2	50	9	Y	45	57	1	2	8	13
08	3007	X	1205	-0-	-1802	-0-	1203	2	2	9	Y	2	1	8			14
09	2820	X	2458	-0-	-362	-0-	2380	2	78	9	Y	71	4	8			81
10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2837	2	45	9	Y	41					122
*11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2452	2	48	9	Y	44	9	8			157

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2163	2	3	9	Y	3					26
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1892	2	46	9	Y	42	55	1			13
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2818	2	2	9	Y	2	1	8			14
09	2580	X	2543	-0-	-37	-0-	2543	2			Y	-0-					14
10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					14
*11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					14

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1270	-0-	-200	-0-	1261	2	9	9	Y	8	8	8			7
07	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	1398	2	6	9	Y	5	3	8			9
08	1643	N	1329	-0-	-314	-0-	1326	2	3	9	Y	3	3	8			9
09	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1178	2	9	9	Y	8	1	8			16
10	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1330	2	12	9	Y	11					27
11	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	1170	2	9	9	Y	8	4	8			31

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	1039	-0-	-1271	-0-	1009	2	30	9	N	27	4	8			38
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2543	2	11	9	N	10	8	8			40
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2224	2	6	9	N	5	5	8			40
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2045	2	30	9	N	27	3	8			64
10	2449	N	2130	-0-	-319	-0-	2123	2	7	9	N	6					70
11	2160	N	1815	-0-	-345	-0-	1801	2	14	9	N	13	8	8			75

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	503	-0-	-217	-0-	499	2	4	9	N	4	4	8			93
07	744	N	321	-0-	-423	-0-	319	2	2	9	N	2	51	1	2	8	42
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	863	2	2	9	N	2	2	8			42
09	3000	N	8187	-0-	5187	5187	7878	2	309	9	N	281	188	1	4	8	131
10	3100	N	8538	-0-	5438	10625	8320	2	218	9	N	198	221	1			108
*11	3000	N	7152	-0-	4152	14777	6942	2	210	9	N	191	186	1	2	8	111

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1081	2	4	9	N	4	2	8			76
07	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1681	2	9	9	N	8	6	8			78
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1552	2	4	9	N	4	4	8			78
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1690	2	11	9	N	10	3	8			85
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1859	2	40	9	N	36					121
*11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1781	2	17	9	N	15	4	8			132

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
06	2190	X	2010	-0-	-180	-0-	1997	2	13	9	N	12	1	8			65
07	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2291	2	85	9	N	77	113	1	2	8	27
08	2232	X	1955	-0-	-277	-0-	1954	2	1	9	N	1	1	8			27
09	2160	X	1900	-0-	-260	-0-	1880	2	20	9	N	18	1	8			44
10	2387	X	1998	-0-	-389	-0-	1979	2	19	9	N	17					61
11	2310	X	1738	-0-	-572	-0-	1721	2	17	9	N	15	2	8			74

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
06	2640	X	2131	-0-	-509	-0-	2131	2			N	-0-					28
07	2728	X	2634	-0-	-94	-0-	2630	2	4	9	N	4	2	8			30
08	2573	X	2204	-0-	-369	-0-	2203	2	1	9	N	1	1	8			30
09	2490	X	2060	-0-	-430	-0-	2051	2	9	9	N	8	1	8			37
10	2635	X	2266	-0-	-369	-0-	2260	2	6	9	N	5					42
11	2550	X	2185	-0-	-365	-0-	2183	2	2	9	N	2	2	8			42

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9757 - 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
06	1350	N	1139	-0-	-211	-0-	1136	2	3	9	N	3					28
07	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	1105	2	2	9	N	2					30
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					30
09	1140	N	852	-0-	-288	-0-	852	2			N	-0-					30
10	1116	N	955	-0-	-161	-0-	955	2			N	-0-					30
11	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	2			N	-0-					30

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2303	2	8	9	N	7	2	8			43
07	2387	X	2046	-0-	-341	-0-	2042	2	4	9	N	4	2	8			45
08	2387	X	1707	-0-	-680	-0-	1705	2	2	9	N	2	2	8			45
09	2310	X	1781	-0-	-529	-0-	1730	2	51	9	N	46	63	1	1	8	27
10	2387	X	1750	-0-	-637	-0-	1743	2	7	9	N	6					33
11	2310	X	1710	-0-	-600	-0-	1706	2	4	9	N	4	2	8			35

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
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3404	2	8	9	N	7	2	8			32
07	3069	X	2955	-0-	-114	-0-	2951	2	4	9	N	4	2	8			34
08	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	2850	2	1	9	N	1	1	8			34
09	3030	X	2821	-0-	-209	-0-	2818	2	3	9	N	3	1	8			36
10	3131	X	2826	-0-	-305	-0-	2807	2	19	9	N	17					53
11	3030	X	2604	-0-	-426	-0-	2601	2	3	9	N	3	1	8			55

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
06	2760	X	2520	-0-	-240	-0-	2514	2	6	9	N	5	5	8			67
07	2573	X	2214	-0-	-359	-0-	2202	2	12	9	N	11	1	8			77
08	2604	X	2027	-0-	-577	-0-	2027	2			N	-0-					77
09	2520	X	2370	-0-	-150	-0-	2361	2	9	9	N	8	1	8			84
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2843	2	84	9	N	76	131	1			29
*11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2687	2	6	9	N	5	2	8			32

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
06	8760	X	7274	-0-	-1486	-0-	7273	2	1	9	N	1	1	8			13
07	9052	X	8922	-0-	-130	-0-	8915	2	7	9	N	6	4	8			15
08	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8592	2	6	9	N	5	3	8			17
09	7830	X	7720	-0-	-110	-0-	7691	2	29	9	N	26	3	8			40
10	8928	X	7761	-0-	-1167	-0-	7575	2	186	9	N	169	174	1			35
11	8640	X	7125	-0-	-1515	-0-	7117	2	8	9	N	7	3	8			39

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SHOULTS WELL #: 1 RRCID -> 255097 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10055 - 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
06	1380	N	1104	-0-	-276	-0-	1093	2	11	9	N	10					28
07	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	1128	3			N	-0-					28
08	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	3			N	-0-					28
09	1080	N	654	-0-	-426	-0-	651	2	3	9	N	3					31
10	1116	N	747	-0-	-369	-0-	744	2	3	9	N	3					34
11	1320	N	754	-0-	-566	-0-	751	2	3	9	N	3					37

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
06	1830	N	839	-0-	-991	-0-	41	1	794	2	N	4					92
							4	9									
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	35	1	735	2	N	4	75	1			21
							4	9									
08	1023	N	729	-0-	-294	-0-	43	1	684	2	N	2					23
							2	9									
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	47	1	730	2	N	4					27
							4	9									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	760	2	N	-0-					27
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	42	1	641	2	N	4					31
							4	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-						N	-0-					45
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-						N	-0-					45
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					45
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-		59 1 30 9		910	2	N	27	5	8			67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
*11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-		504 1 12 9		1761	2	N	11	61	1	10	8	7

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-						N	-0-					73
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-						N	-0-					73
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-						N	32					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	89	1			16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
11	0	N	-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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1662	-0-	-78	-0-		80 1 20 9		1562	2	N	18	87	1	1	8	89
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-		77 1 7 9		1623	2	N	6	52	1	1	8	42
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-		106 1 8 9		1704	2	N	7					49
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-		111 1 2 9		1716	2	N	2	1	8			50
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-		109 1 9 9		1664	2	N	8	1	8			57
11	1770	N	1489	-0-	-281	-0-		90 1 10 9		1389	2	N	9	1	8			65

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	1138	-0-	-1322	-0-		55 1 7 9		1076	2	N	6	1	8			110
07	2542	X	1284	-0-	-1258	-0-		58 1 3 9		1223	2	N	3	82	1	1	8	30
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-		127 1 11 9		2028	2	N	10					40
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-		110 1 11 9		1698	2	N	10	8	8			42
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-		110 1 1 9		1683	2	N	1	1	8			42
11	2100	N	1855	-0-	-245	-0-		113 1 1 9		1741	2	N	1	1	8			42

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2033	-0-	-727	-0-		99 1 12 9		1922	2	N	11	1	8			112
07	2852	X	2074	-0-	-778	-0-		94 1 3 9		1977	2	N	3	1	8			114
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-		145 1 1 9		2326	2	N	1					115
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-		142 1 1 9		2200	2	N	1	101	1	1	8	14
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-		153 1 1 9		2343	2	N	1	1	8			14
*11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-		153 1 1 9		2362	2	N	1	1	8			14

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	105	1	1309	2	N	-0-					15
07	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	113	1	1415	2	N	-0-					15
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	108	1	1392	2	N	-0-					15
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	114	1	1529	2	N	-0-					15
10	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	100	1	1304	2	N	-0-					15
11	1440	N	1185	-0-	-255	-0-	81	1	1104	2	N	-0-					15

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	167	1	2077	2	N	-0-					168
07	2294	N	1819	-0-	-475	-0-	133	1	1668	2	N	16					184
							18	9									
08	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	149	1	1914	2	N	48	185	1			47
							53	9									
09	2250	N	1915	-0-	-335	-0-	133	1	1782	2	N	-0-					47
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	139	1	1822	2	N	-0-					47
11	2010	N	1559	-0-	-451	-0-	107	1	1452	2	N	-0-					47

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	125	1	1563	2	Y	-0-					50
07	1767	N	1497	-0-	-270	-0-	110	1	1375	2	Y	11	58	1			3
							12	9									
08	DLQ G-10		1374	-0-	1374	1374	99	1	1275	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		1391	-0-	1391	2765	96	1	1295	2	Y	-0-					3
10	1600	N	1445	-0-	-155	2610	103	1	1342	2	Y	-0-					3
*11	3000	N	1430	-0-	-1570	1040	98	1	1332	2	Y	-0-					3

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
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					39
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					39
08	341	N	63	-0-	-278	-0-	63	2			N	-0-					39
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	101	2	7	9	N	6					45
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					45
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					45

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1316	-0-	-304	-0-	98	1	1218	2	N	-0-					34
07	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	104	1	1305	2	N	-0-					34
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	107	1	1376	2	N	-0-					34
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	97	1	1302	2	N	-0-					34
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	103	1	1345	2	N	-0-					34
11	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	82	1	1121	2	N	-0-					34

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	1004	-0-	-1306	-0-	75	1	929	2	N	-0-					104
07	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	84	1	1046	2	N	-0-					104
08	1550	N	983	-0-	-567	-0-	71	1	912	2	N	-0-					104
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	99	1	1331	2	N	-0-					104
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	93	1	1218	2	N	-0-					104
11	960	N	803	-0-	-157	-0-	55	1	748	2	N	-0-					104

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1828	-0-	-122	-0-	136	1	1692	2	N	-0-					99
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	147	1	1845	2	N	-0-					99
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	150	1	1930	2	N	-0-					99
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	131	1	1760	2	N	-0-					99
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	140	1	1828	2	N	-0-					99
11	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	102	1	1386	2	N	-0-					99

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
06	1350	X	1287	-0-	-63	-0-	96	1	1191	2	N	-0-					127
07	1395	X	1106	-0-	-289	-0-	77	1	964	2	N	59	173	1			13
							65	9									
08	DLQ G-10		1190	-0-	1190	1190	86	1	1104	2	N	-0-					13
09	DLQ G-10		1258	-0-	1258	2448	87	1	1171	2	N	-0-					13
10	1600	N	1243	-0-	-357	2091	88	1	1155	2	N	-0-					13
*11	2956	N	865	-0-	-2091	-0-	59	1	806	2	N	-0-					13

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
06	5640	X	5160	-0-	-480	-0-	383	1	4777	2	Y	-0-					85
07	5828	X	5162	-0-	-666	-0-	378	1	4725	2	Y	54	124	1			15
							59	9									
08	DLQ G-10		4770	-0-	4770	4770	345	1	4425	2	Y	-0-					15
09	DLQ G-10		5122	-0-	5122	9892	355	1	4767	2	Y	-0-					15
10	15020	X	5128	-0-	-9892	-0-	364	1	4764	2	Y	-0-					15
*11	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	393	1	5347	2	Y	-0-					15

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
06	2820	X	1667	-0-	-1153	-0-	263	1	1404	2	N	-0-					70
07	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	445	1	2140	2	N	-0-					70
08	DLQ G-10		2814	-0-	2814	2814	431	1	2296	2	N	79					149
							87	9									
09	DLQ G-10		2734	-0-	2734	5548	415	1	2319	2	N	-0-					149
10	8258	X	2710	-0-	-5548	-0-	420	1	2290	2	N	-0-					149
*11	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	407	1	2155	2	N	-0-					149

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
06	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	137	1	1704	2	N	-0-					115
07	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	129	1	1619	2	N	-0-					115
08	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	128	1	1641	2	N	-0-					115
09	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	126	1	1697	2	N	-0-					115
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	124	1	1624	2	N	-0-					115
11	1710	N	1438	-0-	-272	-0-	98	1	1340	2	N	-0-					115

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 206023 COMPL. DATE 05/10/2004 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
06	1020	N	796	-0-	-224	-0-	16	1	723	3	Y	52	52	0			2
							57	9									
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					2
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	30	1	1480	3	Y	60	60	0			2
							66	9									
*09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					2
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					2
*11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					2

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
06	1800	#	616	-0-	-1184	-0-	13	1	568	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	1705	#	1164	-0-	-541	-0-	23	1	1100	3	Y	37	37	0			1
							41	9									
08	1519	#	179	-0-	-1340	-0-	3	1	133	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
*09	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*10	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
11	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	840	#	109	-0-	-731	-0-	1	3	108	9	Y	98	98	0			3
07	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	23	1	1161	3	Y	111	111	0			3
							122	9									
08	482	R	482	-0-	-0-	-0-	7	1	345	3	Y	118	118	0			3
							130	9									
*09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	97	96	0			4
*10	1302	#	808	-0-	-494	-0-	19	1	661	3	Y	116	116	0			4
							128	9									
*11	1547	R	1547	-0-	-0-	-0-	31	1	1415	3	Y	92	93	0			3
							101	9									

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
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	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
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	32	1	174	2	Y	9	3	1			8
							10	9									
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	198	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					8
09	210	N	105	-0-	-105	-0-	4	1	99	2	Y	2					10
							2	9									
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	83	1	592	2	Y	9					19
							10	9									
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	82	1	641	2	Y	12	12	1			19
							13	9									

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	51	1	1435	3	N	13					63
							14	9									
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	168	1	978	2	N	17					80
							19	9									
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	31	1	1013	2	N	21					101
							23	9									
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	849	2	7	9	N	6					107
10	1178	N	198	-0-	-980	-0-	24	1	166	2	N	7					114
							8	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	6	1	31	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	1	1			7
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					7
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	1	1			6
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					6
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-	1	1			5

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2737	N	2482	-0-	-255	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
08	2108	X	2013	-0-	-95	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
09	2040	X	1905	-0-	-135	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
10	2108	X	1987	-0-	-121	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
11	2040	X	1730	-0-	-310	-0-	1730	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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					-0-
10	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HAMILTON-TEHAN (SMACKOVER) //CONT.// 38472 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HATHCOX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186951 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14262 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-						378
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	410	1	808	2	N	-0-						378
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	350	1	1010	2	N	-0-						378
09	1350	N	909	-0-	-441	-0-	909	2			N	-0-						378
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	248	1	1169	2	N	-0-						378
11	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	488	1	703	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

06	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	330	1	1094	2	N	3						46
							3	9										
07	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	397	1	908	2	N	3						49
							3	9										
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	310	1	1010	2	N	2						51
							2	9										
09	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	384	1	994	2	N	-0-						51
*10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	457	1	976	2	N	-0-						51
*11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	146	1	1214	2	N	-0-						51

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

06	3000	N	1629	-0-	-1371	1696	916	1	713	3	Y	-0-						314
07	3100	N	1686	-0-	-1414	282	920	1	760	3	Y	5	140	1				179
							6	9										
08	2014	N	1732	-0-	-282	-0-	946	1	782	3	Y	4						183
							4	9										
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	847	1	700	3	Y	35	138	1				80
							39	9										
10	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	830	1	687	3	Y	28						108
							31	9										
11	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	775	1	642	3	Y	20						128
							22	9										

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

06	2610	N	2483	-0-	-127	-0-	2476	3	7	9	N	6						203
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	3	3	9	N	3						206
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1129	1	13	9	N	12						218
09	1350	X	1156	-0-	-194	-0-	1138	1	18	9	N	16						234
10	1395	X	1150	-0-	-245	-0-	1136	3	14	9	N	13						247
11	1350	X	1002	-0-	-348	-0-	992	1	10	9	N	9						256

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		325	-0-	325	1170	8	1	315	2	Y	2			2
							2	9							
07	DLQ G-10		128	-0-	128	1298	3	1	124	2	Y	1			3
							1	9							
08	1671	N	373	-0-	-1298	-0-	8	1	364	2	Y	1			4
							1	9							
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			4
10	124	N	34	-0-	-90	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			4
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			4

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		882	-0-	882	4803	21	1	855	2	Y	5			10
							6	9							
07	DLQ G-10		901	-0-	901	5704	23	1	872	2	Y	5			15
							6	9							
08	3100	N	1057	-0-	-2043	3661	24	1	1031	2	Y	2			17
							2	9							
09	3000	N	943	-0-	-2057	1604	90	1	853	3	Y	-0-			17
*10	2620	N	1016	-0-	-1604	-0-	84	1	932	2	Y	-0-			17
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			17

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7	-0-	7	11132	7	2			Y	-0-			13
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11132					Y	-0-			13
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	8032					Y	-0-			13
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	5032					Y	-0-			13
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	1932					Y	-0-			13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1932					Y	NO RPT			13

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1120	-0-	1120	8602	27	1	1085	2	Y	7			13
							8	9							
07	DLQ G-10		1151	-0-	1151	9753	30	1	1114	2	Y	6			19
							7	9							
08	3100	N	1067	-0-	-2033	7720	24	1	1041	2	Y	2			21
							2	9							
09	3000	N	1220	-0-	-1780	5940	116	1	1104	3	Y	-0-			21
*10	3100	N	2745	-0-	-355	5585	227	1	2518	2	Y	-0-			21
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	4565					Y	NO RPT			21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1982	-0-	1982	10778	48	1	1921	2	Y	12			23
							13	9							
07	DLQ G-10		2103	-0-	2103	12881	54	1	2036	2	Y	12			35
							13	9							
08	3100	N	2557	-0-	-543	12338	57	1	2496	2	Y	4			39
							4	9							
09	3000	N	2287	-0-	-713	11625	218	1	2069	3	Y	-0-			39
*10	3100	N	2168	-0-	-932	10693	179	1	1989	2	Y	-0-			39
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	8563					Y	NO RPT			39

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-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-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		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
06	DLQ G-10		223	-0-	223	536	5	1	217	2	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		234	-0-	234	770	6	1	227	2	Y	1					3
							1	9									
08	SHUT IN		291	-0-	291	1061	6	1	284	2	Y	1					4
							1	9									
09	SHUT IN		254	-0-	254	1315	24	1	230	3	Y	-0-					4
*10	1558	X	243	-0-	-1315	-0-	20	1	223	2	Y	-0-					4
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	DLQ G-10		854	-0-	854	4579	20	1	827	2	Y	6					10
							7	9									
07	DLQ G-10		885	-0-	885	5464	23	1	856	2	Y	5					15
							6	9									
08	3100	N	1105	-0-	-1995	3469	25	1	1079	2	Y	1					16
							1	9									
09	3000	N	982	-0-	-2018	1451	94	1	888	3	Y	-0-					16
*10	2352	N	901	-0-	-1451	-0-	74	1	827	2	Y	-0-					16
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					16

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
06	DLQ G-10		1775	-0-	1775	10694	43	1	1720	2	Y	11					21
							12	9									
07	DLQ G-10		1829	-0-	1829	12523	47	1	1771	2	Y	10					31
							11	9									
08	3100	N	2077	-0-	-1023	11500	46	1	2028	2	Y	3					34
							3	9									
09	3000	N	2108	-0-	-892	10608	201	1	1907	3	Y	-0-					34
*10	3100	N	2563	-0-	-537	10071	212	1	2351	2	Y	-0-					34
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	8061					Y	NO RPT					34

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
06	DLQ G-10		122	-0-	122	718	3	1	118	2	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		170	-0-	170	888	4	1	166	2	Y	-0-					2
08	953	N	65	-0-	-888	-0-	1	1	63	2	Y	1					3
							1	9									
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					3
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					3
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					3

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
06	DLQ G-10		732	-0-	732	3991	18	1	710	2	Y	4					8
							4	9									
07	DLQ G-10		778	-0-	778	4769	20	1	752	2	Y	5					13
							6	9									
08	3100	N	971	-0-	-2129	2640	22	1	948	2	Y	1					14
							1	9									
09	3000	N	866	-0-	-2134	506	83	1	783	3	Y	-0-					14
*10	1326	N	820	-0-	-506	-0-	66	1	754	2	Y	-0-					14
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					14

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
06	DLQ G-10		716	-0-	716	4504	17	1	695	2	Y	4					9
							4	9									
07	DLQ G-10		618	-0-	618	5122	16	1	598	2	Y	4					13
							4	9									
08	3100	N	718	-0-	-2382	2740	16	1	701	2	Y	1					14
							1	9									
09	3000	N	579	-0-	-2421	319	55	1	524	3	Y	-0-					14
*10	912	N	593	-0-	-319	-0-	46	1	547	2	Y	-0-					14
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					14

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
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					62
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6891	2	85	9	N	77	4	8			170
07	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6207	2	57	9	N	52	151	1	1	8	70
08	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5697	2	68	9	N	62	1	8			131
09	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5158	2	45	9	N	41	1	8			171
10	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5124	2	44	9	N	40	169	1			42
*11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4717	2	59	9	N	54					96

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2845	-0-	-245	-0-	2833	2	12	9	N	11	2	8			134
07	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	3181	2	11	9	N	10	1	8			143
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3099	2	6	9	N	5	1	8			147
09	2850	X	2822	-0-	-28	-0-	2820	2	2	9	N	2	1	8			148
10	2945	X	2741	-0-	-204	-0-	2739	2	2	9	N	2					150
11	2850	X	2438	-0-	-412	-0-	2424	2	14	9	N	13	85	1			78

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	1920	2	24	9	N	22					68
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2021	2	11	9	N	10					78
08	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	1992	2	15	9	N	14					92
09	1950	N	1636	-0-	-314	-0-	1627	2	9	9	N	8					100
10	2046	N	1247	-0-	-799	-0-	1247	2			N	-0-					100
*11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1569	2	4	9	N	4					104

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	1585	2	14	9	N	13					145
07	1767	N	680	-0-	-1087	-0-	673	2	7	9	N	6					151
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1712	2	12	9	N	11					162
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	2	1	9	N	1					163
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1596	2	2	9	N	2					165
11	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	1517	2	11	9	N	10					175

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1653	-0-	-177	-0-	1641	2	12	9	N	11	1	8			201
07	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	1749	2			N	-0-					201
08	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	1709	2	4	9	N	4					205
09	1650	N	1585	-0-	-65	-0-	1582	2	3	9	N	3	154	1			54
10	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1705	2	18	9	N	16					70
*11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1609	2	11	9	N	10					80

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35149	X	7255	-0-	-27894	-0-	7221	2	34	9	Y	31					36
07	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6241	2	24	9	Y	22	27	1			31
08	11439	X	6285	-0-	-5154	-0-	6262	2	23	9	Y	21	26	1			26
09	11070	X	5545	-0-	-5525	-0-	5517	2	28	9	Y	25	26	1			25
10	10075	X	5102	-0-	-4973	-0-	5076	2	26	9	Y	24	28	1			21
11	7260	X	4509	-0-	-2751	-0-	4503	2	6	9	Y	5					26

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
06	3480	X	3383	-0-	-97	-0-	3365	2	18	9	N	16	1	8			148
07	3596	X	3544	-0-	-52	-0-	3531	2	13	9	N	12					160
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3480	2	19	9	N	17					177
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3243	2	8	9	N	7	163	1			21
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3279	2	14	9	N	13					34
11	3180	X	2962	-0-	-218	-0-	2955	2	7	9	N	6					40

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
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					147
07	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1100	2	3	9	N	3					150
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1104	2	6	9	N	5					155
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1353	2	3	9	N	3					158
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1778	2	6	9	N	5					163
*11	3000	N	3694	-0-	694	694	3694	2			N	-0-					163

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
06	2580	X	2354	-0-	-226	-0-	2353	2	1	9	N	1	1	8			71
07	2666	X	1930	-0-	-736	-0-	1930	2			N	-0-					71
08	2666	X	1890	-0-	-776	-0-	1880	2	10	9	N	9					80
09	2580	X	2141	-0-	-439	-0-	2141	2			N	-0-					80
10	2666	X	2188	-0-	-478	-0-	2179	2	9	9	N	8					88
*11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1777	2	6	9	N	5					93

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
06	3000	N	3333	-0-	333	333	3186	2	147	9	N	134	5	8			225
07	3100	N	3236	-0-	136	469	3139	2	97	9	N	88	172	1	4	8	137
08	2583	N	2114	-0-	-469	-0-	2050	2	64	9	N	58	3	8			192
09	2670	X	926	-0-	-1744	-0-	872	2	54	9	N	49	186	1	2	8	53
10	2759	X	367	-0-	-2392	-0-	354	2	13	9	N	12					65
11	2670	X	377	-0-	-2293	-0-	367	2	10	9	N	9					74

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3189	2	2	9	N	2	2	8			40
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3575	2	1	9	N	1	1	8			40
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3321	2	2	9	N	2	1	8			41
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2893	2	4	9	N	4	1	8			44
10	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2494	2	2	9	N	2					46
*11	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2394	2	7	9	N	6					52

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
06	9270	X	6864	-0-	-2406	-0-	6651	2	213	9	Y	194	5	8			213
07	7998	X	6878	-0-	-1120	-0-	6722	2	156	9	Y	142	161	1	2	8	192
08	7037	X	6537	-0-	-500	-0-	6399	2	138	9	Y	125	159	1	3	8	155
09	6810	X	6110	-0-	-700	-0-	5944	2	166	9	Y	151	154	1	2	8	150
10	7037	X	5851	-0-	-1186	-0-	5695	2	156	9	Y	142	166	1			126
*11	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6785	2	32	9	Y	29					155

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9904 - 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
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	N	1	1	8			51
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2094	2	1	9	N	1					52
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					52
09	2220	N	2095	-0-	-125	-0-	2095	2			N	-0-					52
10	2108	N	1901	-0-	-207	-0-	1894	2	7	9	N	6					58
*11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					58

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
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					110
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	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
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2115	2	2	9	N	2	154	1			37
07	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	2244	2	13	9	N	12					49
08	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	2118	2	11	9	N	10					59
09	2130	N	2063	-0-	-67	-0-	2051	2	12	9	N	11					70
10	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	2227	2	12	9	N	11					81
*11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1930	2	8	9	N	7					88

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
06	1740	N	145	-0-	-1595	-0-	145	2			N	-0-					152
07	1736	N	139	-0-	-1597	-0-	139	2			N	-0-					152
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	9	1	8			160
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	339	2	11	9	N	10	2	8			168
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	976	2	8	9	N	7	155	1			20
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	778	2	10	9	N	9					29

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
06	390	X	290	-0-	-100	-0-	288	2	2	9	N	2					132
07	341	X	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					132
08	341	X	151	-0-	-190	-0-	150	2	1	9	N	1					133
09	330	X	260	-0-	-70	-0-	258	2	2	9	N	2					135
10	310	X	171	-0-	-139	-0-	170	2	1	9	N	1					136
11	300	X	41	-0-	-259	-0-	41	2			N	-0-					136

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

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
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1188	2	4	9	N	4					122
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2318	2	14	9	N	13					135
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1825	2	1	9	N	1					136
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1742	2	7	9	N	6					142
10	2325	N	1670	-0-	-655	-0-	1666	2	4	9	N	4					146
*11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1376	2	8	9	N	7	110	1			43

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

06	3840	X	3795	-0-	-45	-0-	3791	2	4	9	N	4	1	8			147
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4100	2	24	9	N	22	1	8			168
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3938	2	13	9	N	12					180
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3760	2	9	9	N	8					188
10	3875	X	3531	-0-	-344	-0-	3521	2	10	9	N	9	153	1			44
11	3750	X	3134	-0-	-616	-0-	3116	2	18	9	N	16					60

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

06	1920	N	1347	-0-	-573	-0-	1345	2	2	9	N	2					100
07	1953	N	1206	-0-	-747	-0-	1204	2	2	9	N	2					102
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2029	2	11	9	N	10					112
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2030	2	12	9	N	11	1	8			122
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1702	2	7	9	N	6					128
*11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1682	2	4	9	N	4					132

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

06	3000	N	5795	-0-	2795	2795	5742	2	53	9	N	48	3	8			197
07	3100	N	10466	-0-	7366	10161	10360	2	106	9	N	96	176	1	3	8	114
08	3100	N	8300	-0-	5200	15361	8204	2	96	9	N	87	3	8			198
09	22033	X	6672	-0-	-15361	-0-	6597	2	75	9	N	68	175	1			91
10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5760	2	48	9	N	44					135
*11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5226	2	47	9	N	43					178

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

06	3000	N	9745	-0-	6745	18853	9602	2	143	9	N	130	2	8			208
07	28513	X	9660	-0-	-18853	-0-	9605	2	55	9	N	50	162	1	1	8	95
08	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8273	2	40	9	N	36	1	8			130
09	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7013	2	22	9	N	20					150
10	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6351	2	30	9	N	27					177
*11	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5179	2	24	9	N	22					199

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

06	2280	X	2122	-0-	-158	-0-	2119	2	3	9	N	3					88
07	2356	X	2185	-0-	-171	-0-	2145	2	40	9	N	36	1	8			123
08	2356	X	1722	-0-	-634	-0-	1712	2	10	9	N	9					132
09	2280	X	2219	-0-	-61	-0-	2190	2	29	9	N	26					158
10	2356	X	1588	-0-	-768	-0-	1578	2	10	9	N	9					167
*11	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2429	2	28	9	N	25					192

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1057	2	19	9	N	17	1	8			188
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	149	1			39
08	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	N	1	1	8			39
09	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1543	2	10	9	N	9	1	8			47
10	1116	X	680	-0-	-436	-0-	669	2	11	9	N	10					57
11	1320	X	202	-0-	-1118	-0-	195	2	7	9	N	6					63

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

06	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	1649	2	11	9	N	10					67
07	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	1578	2	20	9	N	18	1	8			84
08	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1615	2	7	9	N	6					90
09	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1596	2	6	9	N	5					95
10	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	1539	2	6	9	N	5					100
11	1560	N	1412	-0-	-148	-0-	1395	2	17	9	N	15					115

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

06	2801	N	2800	-0-	-1	-0-	2786	2	14	9	N	13	1	8			78
07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2846	2	15	9	N	14	1	8			91
08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2757	2	12	9	N	11					102
09	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2628	2	12	9	N	11					113
10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4009	2	15	9	N	14					127
*11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3789	2	10	9	N	9					136

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	N	7	1	8			140
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1229	2	11	9	N	10					150
08	1240	N	938	-0-	-302	-0-	930	2	8	9	N	7					157
09	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	1067	2	7	9	N	6					163
10	1240	N	889	-0-	-351	-0-	883	2	6	9	N	5					168
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	989	2	10	9	N	9					177

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10044 - 10054

06	1080	N	716	-0-	-364	-0-	710	2	6	9	N	5					82
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1582	2	18	9	N	16					98
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1368	2	13	9	N	12					110
09	720	N	618	-0-	-102	-0-	610	2	8	9	N	7					117
10	1178	N	991	-0-	-187	-0-	982	2	9	9	N	8					125
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	N	4					129

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

06	1890	N	1498	-0-	-392	-0-	1473	2	25	9	N	23	1	8			190
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2376	2	17	9	N	15	156	1	1	8	48
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2572	2	15	9	N	14					62
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2463	2	25	9	N	23					85
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2621	2	24	9	N	22					107
*11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2487	2	14	9	N	13					120

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

06	2430	N	2047	-0-	-383	-0-	2037	2	10	9	N	9	1	8			160
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2345	2	6	9	N	5					165
08	2325	N	2117	-0-	-208	-0-	2114	2	3	9	N	3					168
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2054	2	7	9	N	6					174
10	2356	N	1970	-0-	-386	-0-	1964	2	6	9	N	5					179
*11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1575	2	7	9	N	6					185

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2845	2	47	9	N	43	1	8			102
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2944	2	51	9	N	46					148
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2901	2	44	9	N	40					188
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2710	2	41	9	N	37	178	1			47
10	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	2698	2	34	9	N	31					78
11	2700	X	2468	-0-	-232	-0-	2435	2	33	9	N	30					108

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
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2139	2	2	9	Y	2	1	8			44
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2218	2	6	9	Y	5	1	8			48
08	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	2204	2	1	9	Y	1					49
09	2130	N	2018	-0-	-112	-0-	1997	2	21	9	Y	19					68
10	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	2071	2	11	9	Y	10					78
*11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1857	2	7	9	Y	6					84

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
06	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	1578	2	1	9	Y	1					44
07	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	1598	2	4	9	Y	4					48
08	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	1543	2	1	9	Y	1					49
09	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	1466	2	21	9	Y	19					68
10	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	1505	2	11	9	Y	10					78
*11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1424	2	7	9	Y	6					84

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
06	3000	N	3726	-0-	726	1079	3703	2	23	9	N	21					50
07	3100	N	4708	-0-	1608	2687	4673	2	35	9	N	32	2	8			80
08	7113	X	4426	-0-	-2687	-0-	4406	2	20	9	N	18	1	8			97
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3922	2	20	9	N	18	1	8			114
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3966	2	29	9	N	26					140
*11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3618	2	24	9	N	22					162

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	106	2	2	9	N	2					137
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	1050	2	7	9	Y	6	1	8			63
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					63
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					63
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1254	2	3	9	Y	3					66
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1746	2	4	9	Y	4					70
*11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1772	2	6	9	Y	5					75

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5485	-0-	-395	-0-	5468	2	17	9	N	15					156
07	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6730	2	37	9	N	34					190
08	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8795	2	35	9	N	32	1	8			221
09	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7923	2	3	9	N	3	155	1			69
10	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7479	2	1	9	N	1					70
11	6540	X	6041	-0-	-499	-0-	6032	2	9	9	N	8					78

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1144	2	69	9	N	63	2	8			145
07	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1255	2	69	9	N	63	175	1	1	8	32
08	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1108	2	50	9	N	45	1	8			76
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	896	2	24	9	N	22	1	8			97
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1526	2	102	9	N	93					190
*11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1413	2	55	9	N	50	193	1			47

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	996	2	7	9	Y	6	1	8			54
07	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	1003	2	1	9	Y	1	1	8			54
08	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	1026	2	1	9	Y	1	1	8			54
09	990	N	984	-0-	-6	-0-	981	2	3	9	Y	3	1	8			56
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2076	2	4	9	Y	4					60
*11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	786	2	4	9	Y	4					64

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	1481	2	29	9	N	26	148	1			50
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1673	3	6	9	N	5					55
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					55
09	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	1315	3			N	-0-					55
10	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1593	3			N	-0-					55
11	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	1500	3			N	-0-					55

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	998	-0-	-22	-0-	35	1	962	3	Y	1					11
							1	9									
07	930	N	927	-0-	-3	-0-	35	1	892	3	Y	-0-					11
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	171	1	3309	3	Y	33	9	1	1	8	34
							36	9									
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	303	1	3238	3	Y	41	51	1			24
							45	9									
10	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	213	1	2127	3	Y	20	1	8			43
							22	9									
11	3390	X	902	-0-	-2488	-0-	73	1	792	3	Y	34	56	1			21
							37	9									

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	81	1	2205	3	Y	32	44	1			38
							35	9									
07	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	84	1	2104	3	Y	25	4	8			59
							28	9									
08	3162	X	2084	-0-	-1078	-0-	78	1	1949	3	Y	52	49	1			62
							57	9									
09	3060	X	1997	-0-	-1063	-0-	80	1	1870	3	Y	43	79	1			26
							47	9									
10	2573	X	2214	-0-	-359	-0-	85	1	2090	3	Y	35	2	8			59
							39	9									
11	2310	X	1995	-0-	-315	-0-	79	1	1853	3	Y	57	52	1			64
							63	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

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
06	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	57	1	1556	3	Y	10					57
							11	9									
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	61	1	1537	3	Y	5	5	8			57
							6	9									
08	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	74	1	1442	3	Y	17	45	1	1	8	28
							19	9									
09	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	127	1	1365	3	Y	26	39	1			15
							29	9									
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	151	1	1505	3	Y	19	2	8			32
							21	9									
11	1500	N	1263	-0-	-237	-0-	104	1	1129	3	Y	27	43	1			16
							30	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

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
06	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	89	1	2416	3	Y	32	40	1			37
							35	9									
07	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	94	1	2363	3	Y	23	4	8			56
							25	9									
08	2697	N	2298	-0-	-399	-0-	86	1	2169	3	Y	39	46	1			49
							43	9									
09	2550	N	2281	-0-	-269	-0-	93	1	2153	3	Y	32	61	1			20
							35	9									
10	2480	N	2293	-0-	-187	-0-	89	1	2178	3	Y	24	2	8			42
							26	9									
11	2220	N	1997	-0-	-223	-0-	80	1	1885	3	Y	29	37	1			34
							32	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

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
06	3420	X	2442	-0-	-978	-0-	87	1	2340	3	Y	14	27	1			17
							15	9									
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	158	1	3985	3	Y	23	2	8			38
							25	9									
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	138	1	3456	3	Y	48	32	1			54
							53	9									
09	3510	X	3273	-0-	-237	-0-	133	1	3106	3	Y	31	66	1			19
							34	9									
10	4154	X	3199	-0-	-955	-0-	124	1	3041	3	Y	31	2	8			48
							34	9									
11	4020	X	2922	-0-	-1098	-0-	116	1	2753	3	Y	48	42	1			54
							53	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

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
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	102	1	2776	3	Y	38	59	1			45
							42	9									
07	2852	X	2344	-0-	-508	-0-	89	1	2235	3	Y	18	4	8			59
							20	9									
08	2697	N	2230	-0-	-467	-0-	84	1	2122	3	Y	22	49	1			32
							24	9									
09	2880	N	1912	-0-	-968	-0-	78	1	1816	3	Y	16	38	1			10
							18	9									
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	121	1	2946	3	Y	47	1	8			56
							52	9									
11	2910	X	2782	-0-	-128	-0-	110	1	2598	3	Y	67	49	1			74
							74	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

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
06	4230	X	3856	-0-	-374	-0-	135	1	3658	3	Y	57	44	1			24
							63	9									
07	4371	X	4357	-0-	-14	-0-	164	1	4114	3	Y	72	77	1	1	8	18
							79	9									
08	4402	X	3837	-0-	-565	-0-	144	1	3618	3	Y	68	53	1			33
							75	9									
09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	175	1	4071	3	Y	62	74	1			21
							68	9									
10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	191	1	4683	3	Y	33	49	1	1	8	4
							36	9									
11	4230	X	4155	-0-	-75	-0-	169	1	3980	3	Y	5	8	1			1
							6	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

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
06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	67	1	1818	3	Y	33					134
							36	9									
07	1953	X	1785	-0-	-168	-0-	68	1	1699	3	Y	16	13	8			137
							18	9									
08	2666	X	1533	-0-	-1133	-0-	74	1	1427	3	Y	29	109	1	1	8	56
							32	9									
09	2580	X	339	-0-	-2241	-0-	26	1	271	3	Y	38	72	1			22
							42	9									
10	2201	X	587	-0-	-1614	-0-	49	1	493	3	Y	41	5	8			58
							45	9									
11	1920	X	1752	-0-	-168	-0-	143	1	1554	3	Y	50	78	1			30
							55	9									

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

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
06	21720	X	19301	-0-	-2419	-0-	670	1	18172	3	N	417	309	1			176
							459	9									
07	22444	X	19371	-0-	-3073	-0-	723	1	18163	3	N	441	473	1	43	8	101
							485	9									
08	20832	X	18527	-0-	-2305	-0-	693	1	17408	3	N	387	300	1			188
							426	9									
09	19980	X	17845	-0-	-2135	-0-	715	1	16700	3	N	391	446	1			133
							430	9									
10	19933	X	17541	-0-	-2392	-0-	671	1	16402	3	N	425	486	1	22	8	50
							468	9									
11	19290	X	16132	-0-	-3158	-0-	638	1	15048	3	N	405	350	1	2	8	103
							446	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 10472 - 13977

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
06	13620	X	12045	-0-	-1575	-0-	426	1	11547	3	N	65					133
							72	9									
07	13578	X	12137	-0-	-1441	-0-	461	1	11596	3	N	73	11	8			195
							80	9									
08	13392	X	11584	-0-	-1808	-0-	442	1	11096	3	N	42	177	1			60
							46	9									
09	12600	X	11206	-0-	-1394	-0-	458	1	10674	3	N	67					127
							74	9									
10	12617	X	11272	-0-	-1345	-0-	440	1	10765	3	N	61	5	8			183
							67	9									
11	12060	X	10489	-0-	-1571	-0-	425	1	10020	3	N	40					223
							44	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
06	20790	X	17409	-0-	-3381	-0-	618	1	16741	3	N	45					215
							50	9									
07	20243	X	16833	-0-	-3410	-0-	640	1	16091	3	N	93	170	1	16	8	122
							102	9									
08	20119	X	14990	-0-	-5129	-0-	572	1	14366	3	N	47	2	8			167
							52	9									
09	19050	X	16365	-0-	-2685	-0-	670	1	15641	3	N	49	164	1			52
							54	9									
10	18848	X	16360	-0-	-2488	-0-	640	1	15673	3	N	43	8	8			87
							47	9									
11	17400	X	15114	-0-	-2286	-0-	613	1	14456	3	N	41					128
							45	9									

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7748 - 7902

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

06	3990	X	3416	-0-	-574	-0-	3394	2	22	9	N	20					50
07	4123	X	3949	-0-	-174	-0-	3916	2	33	9	N	30					80
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4189	2	32	9	N	29	2	8			107
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3809	2	34	9	N	31	42	1			96
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4092	2	25	9	N	23					119
*11	4080	X	3875	-0-	-205	-0-	3852	2	23	9	N	21	3	8			137

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3017	2	70	9	N	64	258	1			26
07	3131	X	2817	-0-	-314	-0-	2766	2	51	9	N	46					72
08	2945	X	2929	-0-	-16	-0-	2841	2	88	9	N	80					152
09	2850	X	2782	-0-	-68	-0-	2698	2	84	9	N	76	188	1			40
10	2945	X	2631	-0-	-314	-0-	2576	2	55	9	N	50					90
*11	2850	X	2534	-0-	-316	-0-	2530	2	4	9	N	4	1	8			93

SABINE OIL & GAS LLC 742142
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1607	2	18	9	N	16	1	8			60
07	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1044	2	2	9	N	2					62
08	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	1033	2			N	-0-					62
09	1620	N	1434	-0-	-186	-0-	1431	2	3	9	N	3					65
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1160	2	10	9	N	9					74
*11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1259	2	7	9	N	6					80

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	73	1	924	2	N	10					110
							11	9									
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	120	1	1858	2	N	-0-					110
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	128	1	2223	2	N	-0-					110
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	104	1	1778	2	N	5					115
							6	9									
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	109	1	1986	2	N	-0-					115
11	2280	N	2112	-0-	-168	-0-	106	1	1889	2	N	106	183	1			38
							117	9									

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1529	2	21	9	N	19	1	8			87
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					87
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1	9	N	1	1	8			87
09	1560	N	1409	-0-	-151	-0-	1409	2			N	-0-					87
10	2015	N	1238	-0-	-777	-0-	1238	2			N	-0-					87
11	1740	N	1403	-0-	-337	-0-	1402	2	1	9	N	1	1	8			87

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					139
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					139
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					139
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					139
10	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					139
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					139

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2186	-0-	-364	-0-	152	1	1940	2	N	85	186	1			66
							94	9									
07	2635	N	2176	-0-	-459	-0-	132	1	2044	2	N	-0-					66
08	2635	N	2380	-0-	-255	-0-	129	1	2242	2	N	8					74
							9	9									
09	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	159	1	2724	2	N	15					89
							17	9									
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	143	1	2625	2	N	26					115
							29	9									
*11	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	152	1	2729	2	N	35					150
							39	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2783	-0-	-517	-0-	611	1	2169	2	Y	3	1	8			274
							3	9									
07	3410	X	2900	-0-	-510	-0-	573	1	2307	2	Y	18	169	1	1	8	122
							20	9									
08	3441	X	2978	-0-	-463	-0-	520	1	2417	2	Y	37	2	8			157
							41	9									
09	3330	X	2468	-0-	-862	-0-	471	1	1955	2	Y	38	159	1			36
							42	9									
10	3441	X	2661	-0-	-780	-0-	516	1	2100	2	Y	41					77
							45	9									
*11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	526	1	2899	2	Y	48					125
							53	9									

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

06	2370	N	1589	-0-	-781	-0-	349	1	1240	2	Y	-0-					7
07	2356	N	2109	-0-	-247	-0-	419	1	1690	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	472	1	2194	2	Y	-0-					-0-
09	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	489	1	2033	2	Y	-0-					-0-
10	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	476	1	1934	2	Y	-0-					-0-
*11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	434	1	2394	2	Y	2					2
							2	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 9960

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

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

06	60030	X	31049	-0-	-28981	-0-	23 321	1 9	30705	2	N	292	187	1	1	8	206
07	56854	X	51091	-0-	-5763	-0-	20 420	1 9	50651	2	N	382	362	1	2	8	224
08	56854	X	48058	-0-	-8796	-0-	21 386	1 9	47651	2	N	351	530	1			45
09	53070	X	41819	-0-	-11251	-0-	22 328	1 9	41469	2	N	298	175	1			168
10	51088	X	44072	-0-	-7016	-0-	24 394	1 9	43654	2	N	358	359	1			167
11	49440	X	41307	-0-	-8133	-0-	26 358	1 9	40923	2	N	325	345	1			147

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
HFU J WELL #: 3376 RRCID -> 153758 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1163 - 1178

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU N WELL #: 3308 RRCID -> 174237 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 578 - 582

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.		353	-0-	353	B	353		353	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			353														
09	T. A.		1181	-0-	1181	B	1534		1181	3	N	-0-					-0-
10	T. A.		24	-0-	24	B	1558		24	3	N	-0-					-0-
*11	2494	N	936	-0-	-1558	B	-0-		936	3	N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-20119				N	-0-					-0-
07	SHUT IN		559	-0-	559	B	-19560		559	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		6903	-0-	6903	B	-12657		6903	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-12657										
09	0	N	7369	-0-	7369	B	7369		7369	3	N	-0-					-0-
10	0	N	618	-0-	618	B	7987		618	3	N	-0-					-0-
*11	8152	N	165	-0-	-7987	B	-0-		165	3	N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-102855				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-102855				N	-0-			-0-
08	T. A.	66041	-0-	66041	B	-36814	66041	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-36814												
09	0	27074	-0-	27074	B	-9740	27074	3		N	-0-			-0-
10	0 N	43630	-0-	43630	B	33890	43630	3		N	-0-			-0-
11	63900 N	23982	-0-	-39918	B	-0-	23982	3		N	-0-			-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	842				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	842				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	842				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		842												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	842				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	842				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	842				N	-0-			-0-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKINS (WOODBINE) 39724 750 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 604 RRCID -> 049834 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4064 - 4104

06	67530 X	-0-	-0-	-67530		-0-				N	-0-			-0-
07	67008 X	67008	-0-	-0-		-0-	67008	3		N	-0-			-0-
08	56574 X	56574	-0-	-0-		-0-	56574	3		N	-0-			-0-
09	66063 X	66063	-0-	-0-		-0-	66063	3		N	-0-			-0-
10	67022 X	4812	-0-	-62210		-0-	4812	3		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	69857	-0-	69857		69857	69857	3		N	-0-			-0-

HAWKINS (WOODBINE) //CONT.// 39724 750 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 3202 RRCID -> 053067 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4140 - 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
06	82809	X	82809	-0-	-0-	-0-	82809	3			N	-0-					-0-
07	87326	X	87326	-0-	-0-	-0-	87326	3			N	-0-					-0-
08	84374	X	84374	-0-	-0-	-0-	84374	3			N	-0-					-0-
09	83230	X	83230	-0-	-0-	-0-	83230	3			N	-0-					-0-
10	85292	X	85292	-0-	-0-	-0-	85292	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		71712	-0-	71712	71712	71712	3			N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9807 RRCID -> 054641 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 4020 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23580	X	-0-	-0-	-23580	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	28390	X	28390	-0-	-0-	-0-	28390	3			N	-0-					-0-
09	87200	X	87200	-0-	-0-	-0-	87200	3			N	-0-					-0-
10	87086	X	87086	-0-	-0-	-0-	87086	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		58601	-0-	58601	58601	58601	3			N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9802 RRCID -> 078737 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4055 - 4085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130428	X	130428	-0-	-0-	-0-	130428	3			N	-0-					-0-
07	141235	X	141235	-0-	-0-	-0-	141235	3			N	-0-					-0-
08	113987	X	112683	-0-	-1304	-0-	112683	3			N	-0-					-0-
09	110310	X	12276	-0-	-98034	-0-	12276	3			N	-0-					-0-
10	113987	X	104844	-0-	-9143	-0-	104844	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		84713	-0-	84713	84713	84713	3			N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 4154 RRCID -> 122466 COMPL. DATE 07/13/1988 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4050 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 3422 RRCID -> 133081 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4372 - 4382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140010	X	131387	-0-	-8623	-0-	131387	3			N	-0-					-0-
07	170020	X	170020	-0-	-0-	-0-	170020	3			N	-0-					-0-
08	178808	X	147335	-0-	-31473	-0-	147335	3			N	-0-					-0-
09	173040	X	138014	-0-	-35026	-0-	138014	3			N	-0-					-0-
10	178808	X	93888	-0-	-84920	-0-	93888	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		101805	-0-	101805	101805	101805	3			N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 3215 RRCID -> 139634 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4112 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	120075	X	120075	-0-	-0-	-0-	120075	3			N	-0-					-0-
09	111070	X	111070	-0-	-0-	-0-	111070	3			N	-0-					-0-
10	123230	X	123230	-0-	-0-	-0-	123230	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		91619	-0-	91619	91619	91619	3			N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9104 RRCID -> 151819 COMPL. DATE 10/02/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4028 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (WOODBINE) //CONT.// 39724 750 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152624 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4272 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20340	X	5529	-0-	-14811	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
07	21514	X	-0-	-0-	-21514	-0-					N	-0-					-0-
08	21514	X	8496	-0-	-13018	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
09	20820	X	12658	-0-	-8162	-0-	12658	3			N	-0-					-0-
10	19237	X	19237	-0-	-0-	-0-	19237	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		20280	-0-	20280	20280	20280	3			N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 207 RRCID -> 159101 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4234 - 4258

06	62430	X	61969	-0-	-461	-0-	61969	3			N	-0-					-0-
07	64511	X	63515	-0-	-996	-0-	63515	3			N	-0-					-0-
08	64511	X	59219	-0-	-5292	-0-	59219	3			N	-0-					-0-
09	62430	X	61084	-0-	-1346	-0-	61084	3			N	-0-					-0-
10	64046	X	62571	-0-	-1475	-0-	62571	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		50389	-0-	50389	50389	50389	3			N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9406 RRCID -> 159156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4190 - 4223

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9207 RRCID -> 160664 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4172 - 4220

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	22448	X	22448	-0-	-0-	-0-	22448	3			N	-0-					-0-
09	47314	X	47314	-0-	-0-	-0-	47314	3			N	-0-					-0-
10	45453	X	45453	-0-	-0-	-0-	45453	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		31771	-0-	31771	31771	31771	3			N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 4158 RRCID -> 164173 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3962 - 4014

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 1911 RRCID -> 167354 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4518 - 4584

06	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
07	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-
08	6975	X	3596	-0-	-3379	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
10	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9618 RRCID -> 181256 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4404 - 4416

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (WOODBINE) //CONT.// 39724 750 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9513 RRCID -> 181915 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4430 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89130	X	83739	-0-	-5391	-0-	83739	3			N	-0-					-0-
07	92101	X	82219	-0-	-9882	-0-	82219	3			N	-0-					-0-
08	92101	X	48057	-0-	-44044	-0-	48057	3			N	-0-					-0-
09	89130	X	85940	-0-	-3190	-0-	85940	3			N	-0-					-0-
10	89776	X	-0-	-0-	-89776	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 3311 RRCID -> 197163 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 4192 - 4214

06	11520	X	10918	-0-	-602	-0-	10918	3			N	-0-					-0-
07	11904	X	1880	-0-	-10024	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
08	11904	X	7114	-0-	-4790	-0-	7114	3			N	-0-					-0-
09	10920	X	2630	-0-	-8290	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
10	11284	X	10872	-0-	-412	-0-	10872	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1621	-0-	1621	1621	1621	3			N	-0-					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
USA COM WELL #: 1 RRCID -> 265184 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6325 - 10039

06	0	W	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
07	0	W	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	#	1381	-0-	-389	-0-	1381	2			N	-0-					86
07	1829	#	1226	-0-	-603	-0-	1225	2	1	9	N	1					87
08	1643	#	1308	-0-	-335	-0-	1305	2	3	9	N	3					90
09	1560	#	1466	-0-	-94	-0-	1466	2			N	-0-					90
10	1488	#	1477	-0-	-11	-0-	1476	2	1	9	N	1					91
*11	1750	R	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					91

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	#	613	-0-	-377	-0-	514	2	99	9	N	90	1	8			218
07	1023	#	499	-0-	-524	-0-	476	2	23	9	N	21	174	1	1	8	64
08	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	1122	2	34	9	N	31					95
09	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	979	2	72	9	N	65					160
10	620	#	610	-0-	-10	-0-	582	2	28	9	N	25					185
*11	1110	#	938	-0-	-172	-0-	916	2	22	9	N	20					205

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	#	361	-0-	-119	-0-	314	2	47	9	N	43					153
07	434	#	363	-0-	-71	-0-	327	2	36	9	N	33					186
08	465	#	373	-0-	-92	-0-	328	2	45	9	N	41	148	1			79
09	450	#	100	-0-	-350	-0-	100	2			N	-0-					79
10	465	#	34	-0-	-431	-0-	34	2			N	-0-					79
11	360	#	163	-0-	-197	-0-	145	2	18	9	N	16					95

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FREEMAN-MILLER G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222259 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7233 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	#	700	-0-	-140	-0-	656	2	44	9	Y	40	56	1			74
07	921	R	921	-0-	-0-	-0-	879	3	42	9	Y	38	55	1			57
08	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	1001	3	34	9	Y	31	38	1			50
09	993	R	993	-0-	-0-	-0-	948	3	45	9	Y	41	47	1			44
10	943	R	943	-0-	-0-	-0-	902	3	41	9	Y	37	44	1			37
11	870	#	752	-0-	-118	-0-	709	3	43	9	Y	39					76

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	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

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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
11	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

06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1530	2	12	9	N	11	1	8			35
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					35
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					35
09	1530	N	646	-0-	-884	-0-	646	2			N	-0-					35
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1503	2	3	9	N	3	3	8			35
*11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1421	2	2	9	N	2	2	8			35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 10351 - 10735

06	1500	N	1280	-0-	-220	-0-	363	1	911	2	N	5					110
							6	9									
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	362	1	1129	2	N	10					120
							11	9									
08	1550	N	1044	-0-	-506	-0-	173	1	871	2	N	-0-					120
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	475	1	1007	2	N	-0-					120
10	1488	N	774	-0-	-714	-0-	746	2	28	9	N	25	130	1			15
*11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					15

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 10490 - 10757

06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	355	1	893	2	N	10					35
							11	9									
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	332	1	1039	2	N	26	1	8			60
							29	9									
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	216	1	1094	2	N	-0-					60
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	420	1	889	2	N	-0-					60
10	1395	N	1026	-0-	-369	-0-	1025	2	1	9	N	1	46	1			15
11	1260	N	739	-0-	-521	-0-	739	2			N	-0-					15

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10218 - 10410

06	1470	N	768	-0-	-702	-0-	765	2	3	9	N	3					60
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					60
08	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	2			N	-0-					60
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					60
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1069	2	1	9	N	1	1	8			60
11	1050	N	862	-0-	-188	-0-	862	2			N	-0-					60

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
06	3240	X	2162	-0-	-1078	-0-	2137	2	25	9	N	23					236
07	2852	X	2790	-0-	-62	-0-	2788	2	2	9	N	2					238
08	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					238
09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					238
10	2790	N	2700	-0-	-90	-0-	2700	2			N	-0-					238
11	2790	N	2479	-0-	-311	-0-	2478	2	1	9	N	1	1	8			238

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
06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1566	2	6	9	N	5					145
07	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1392	2	11	9	N	10					155
*08	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1371	2	6	9	N	5					160
09	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					160
*10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					160
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2130	N	1518	-0-	-612	-0-	1510	2	8	9	N	7	7	1			184
07	2232	N	1591	-0-	-641	-0-	1571	2	20	9	N	18					202
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1935	2	8	9	N	7	7	1			202
09	1530	N	1425	-0-	-105	-0-	1412	2	13	9	N	12	2	8			212
10	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1464	2	23	9	N	21	6	1	3	8	224
11	1890	N	1183	-0-	-707	-0-	1182	2	1	9	N	1	1	8			224

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4066					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4066					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4066					N	-0-	36	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4066					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4066					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4066					N	-0-					-0-

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
06	1440	N	921	-0-	-519	-0-	915	2	6	9	N	5	1	8			89
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	N	1	1	8			89
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					89
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	N	1	1	8			89
10	899	N	737	-0-	-162	-0-	737	2			N	-0-					89
11	1020	N	830	-0-	-190	-0-	829	2	1	9	N	1	1	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
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2491	2	15	9	N	14	1	8			137
07	2852	X	1520	-0-	-1332	-0-	1486	2	34	9	N	31	1	8			167
08	2852	X	2034	-0-	-818	-0-	1989	2	45	9	N	41	176	1			32
*09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3067	2	8	9	N	7	1	8			38
10	2759	X	2442	-0-	-317	-0-	2376	2	66	9	N	60	1	8			97
*11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2785	2	36	9	N	33	1	8			129

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	747	-0-	-153	-0-	745	2	2	9	N	2	2	8			53
07	868	N	660	-0-	-208	-0-	658	2	2	9	N	2	2	8			53
08	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	2			N	-0-					53
09	750	N	659	-0-	-91	-0-	656	2	3	9	N	3	1	8			55
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					55
*11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	809	2	1	9	N	1	1	8			55

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

06	2610	N	1917	-0-	-693	-0-	1865	2	52	9	N	47					247
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2668	2	74	9	N	67					314
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2551	2	80	9	N	73	190	1			197
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2476	2	66	9	N	60					257
10	2697	N	2282	-0-	-415	-0-	2220	2	62	9	N	56	191	1			122
11	2550	N	1312	-0-	-1238	-0-	1260	2	52	9	N	47					169

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

06	2010	N	1622	-0-	-388	-0-	1541	2	81	9	N	74					249
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1376	2	84	9	N	76	188	1			137
08	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	1204	2	69	9	N	63					200
09	1620	N	309	-0-	-1311	-0-	292	2	17	9	N	15	1	8			214
10	1457	N	342	-0-	-1115	-0-	327	2	15	9	N	14	176	1			52
11	1230	N	1022	-0-	-208	-0-	905	2	117	9	N	106	1	8			157

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

06	1260	N	1070	-0-	-190	-0-	1069	2	1	9	N	1	1	8			92
07	1488	N	670	-0-	-818	-0-	666	2	4	9	N	4	4	8			92
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					92
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	N	1	1	8			92
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1273	2	1	9	N	1	1	8			92
11	1260	N	631	-0-	-629	-0-	630	2	1	9	N	1	1	8			92

BALLENGER "D" WELL #: 5 RRCID -> 217280 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10360 - 10764

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

06	2580	X	2375	-0-	-205	-0-	2369	2	6	9	N	5	1	8			32
07	2759	X	2171	-0-	-588	-0-	2167	2	4	9	N	4	1	8			35
08	2759	N	2053	-0-	-706	-0-	2050	2	3	9	N	3					38
09	2370	N	1769	-0-	-601	-0-	1763	2	6	9	N	5	1	8			42
10	2170	N	1328	-0-	-842	-0-	1328	2			N	-0-					42
11	1980	N	1617	-0-	-363	-0-	1616	2	1	9	N	1	1	8			42

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

06	660	N	393	-0-	-267	-0-	392	2	1	9	N	1	1	8			107
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	107	1			-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	291	-0-	-249	-0-	285	2	6	9	N	5					99
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	99	1			-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1	1	8			97
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	97	1			-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	540	N	241	-0-	-299	-0-	227	2	14	9	N	13	4	8			184
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	712	2	6	9	N	5	1	1	4	8	184
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					184
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	385	2	24	9	N	22	3	1	3	8	200
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	856	2	63	9	N	57	179	1	6	8	72
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	731	2	58	9	N	53	1	8			124

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					65
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	65	1			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

06	660	N	512	-0-	-148	-0-	501	2	11	9	N	10	2	8			145
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	707	2	17	9	N	15	1	1	2	8	157
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	705	2	11	9	N	10					167
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	761	2	28	9	N	25	6	1	2	8	184
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	816	2	18	9	N	16	1	8			199
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	741	2	8	9	N	7	1	8			205

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

06	1110	N	478	-0-	-632	-0-	467	2	11	9	N	10					180
07	1116	N	895	-0-	-221	-0-	839	2	56	9	N	51	1	1			230
08	1023	N	697	-0-	-326	-0-	697	2			N	-0-					230
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	638	2	22	9	N	20	5	1			245
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	N	2	2	8			245
*11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					245

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

06	1320	N	629	-0-	-691	-0-	623	2	6	9	N	5					62
07	1178	N	619	-0-	-559	-0-	613	2	6	9	N	5					67
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1447	2	3	9	N	3					70
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					70
10	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					70
11	1320	N	612	-0-	-708	-0-	612	2			N	-0-					70

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	279	-0-	-411	-0-	276	2	3	9	N	3	1	8			122
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	122	1			-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					164
07	1457	N	639	-0-	-818	-0-	638	2	1	9	N	1	1	1			164
08	1519	N	626	-0-	-893	-0-	626	2			N	-0-					164
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1533	2	13	9	N	12	12	1			164
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1174	2	20	9	N	18					182
*11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	902	2	4	9	N	4	1	8			185

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	626	-0-	-844	-0-	579	2	47	9	N	43					334
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2156	2	74	9	N	67	181	1			220
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2629	2	83	9	N	75	191	1			104
09	3000	N	3465	-0-	465	465	3336	2	129	9	N	117	25	1	1	8	195
10	3100	N	2785	-0-	-315	150	2673	2	112	9	N	102	185	1	2	8	110
*11	2673	N	2523	-0-	-150	-0-	2483	2	40	9	N	36					146

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	885	2	31	9	N	28	3	8			209
07	1054	N	802	-0-	-252	-0-	780	2	22	9	N	20	193	1	3	8	33
08	868	N	753	-0-	-115	-0-	732	2	21	9	N	19					52
09	930	N	815	-0-	-115	-0-	797	2	18	9	N	16	6	1	2	8	60
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	778	2	21	9	N	19	2	8			77
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	718	2	19	9	N	17					94

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
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1544	2	2	9	N	2	2	8			30
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	912	2	55	9	N	50	1	1	2	8	77
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	2	1	9	N	1					78
09	1560	N	1100	-0-	-460	-0-	1066	2	34	9	N	31	8	1	1	8	100
10	961	N	869	-0-	-92	-0-	843	2	26	9	N	24	2	8			122
11	990	N	817	-0-	-173	-0-	771	2	46	9	N	42	1	8			163

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
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					107
07	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					107
08	1302	N	809	-0-	-493	-0-	809	2			N	-0-					107
09	1140	N	603	-0-	-537	-0-	603	2			N	-0-					107
10	868	N	572	-0-	-296	-0-	572	2			N	-0-					107
11	780	N	477	-0-	-303	-0-	477	2			N	-0-					107

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
06	720	N	543	-0-	-177	-0-	543	2			N	-0-					63
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1	1	1			63
08	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2			N	-0-					63
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	934	2	31	9	N	28	7	1			84
10	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					84
11	870	N	606	-0-	-264	-0-	600	2	6	9	N	5					89

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
06	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1024	2			N	-0-					55
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1248	2	51	9	N	46	2	1			99
08	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	1172	2	6	9	N	5					104
09	1020	N	973	-0-	-47	-0-	965	2	8	9	N	7	7	1			104
10	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1192	2	34	9	N	31					135
*11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1278	2	22	9	N	20					155

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
06	1320	N	1130	-0-	-190	-0-	1129	2	1	9	N	1	1	8			102
07	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	1128	2	113	9	N	103	2	1	1	8	202
08	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1349	2	26	9	N	24	161	1			65
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1416	2	23	9	N	21	11	1	3	8	72
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1366	2	50	9	N	45					117
*11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1293	2	52	9	N	47					164

HOUSTON "M" WELL #: 14 RRCID -> 224437 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1173	2	3	9	N	3	3	8			37
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1606	2	53	9	N	48	2	1	3	8	80
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					80
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1323	2	12	9	N	11	10	1	1	8	80
10	1674	N	918	-0-	-756	-0-	875	2	43	9	N	39					119
11	1530	N	864	-0-	-666	-0-	842	2	22	9	N	20					139

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
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1011	2	22	9	N	20	2	8			207
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1510	2	17	9	N	15	182	1	2	8	38
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1471	2	22	9	N	20					58
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1254	2	13	9	N	12	10	1	2	8	58
10	1519	N	915	-0-	-604	-0-	883	2	32	9	N	29	3	8			84
11	1440	N	1204	-0-	-236	-0-	1174	2	30	9	N	27	2	8			109

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
06	1530	N	950	-0-	-580	-0-	948	2	2	9	N	2	2	8			47
07	930	N	690	-0-	-240	-0-	687	2	3	9	N	3	1	1	2	8	47
08	868	N	448	-0-	-420	-0-	448	2			N	-0-					47
09	960	N	313	-0-	-647	-0-	309	2	4	9	N	4	2	1	1	8	48
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1100	2	23	9	N	21	2	8			67
*11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	878	2	12	9	N	11	1	8			77

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
06	840	N	618	-0-	-222	-0-	618	2			N	-0-					149
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	711	2	1	9	N	1	1	1			149
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					149
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	N	1	6	1			144
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					144
11	810	N	736	-0-	-74	-0-	735	2	1	9	N	1	1	8			144

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
06	1260	N	922	-0-	-338	-0-	911	2	11	9	N	10	3	8			57
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1224	2	14	9	N	13	2	1	3	8	65
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1219	2	26	9	N	24					89
09	930	N	707	-0-	-223	-0-	699	2	8	9	N	7	5	1	1	8	90
10	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	988	2	17	9	N	15	1	8			104
11	1200	N	733	-0-	-467	-0-	721	2	12	9	N	11	1	8			114

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
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	2	4	9	N	4	2	8			157
07	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	1030	2	44	9	N	40	1	1	2	8	194
08	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1096	2	14	9	N	13	169	1			38
09	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1143	2	22	9	N	20	9	1	1	8	48
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1143	2	11	9	N	10					58
*11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1119	2	13	9	N	12					70

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
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1560	2	35	9	N	32					70
07	1705	N	1095	-0-	-610	-0-	1082	2	13	9	N	12	2	1			80
08	1674	N	1470	-0-	-204	-0-	1462	2	8	9	N	7					87
09	1590	N	1323	-0-	-267	-0-	1297	2	26	9	N	24	10	1	1	8	100
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1476	2	19	9	N	17					117
11	1410	N	1029	-0-	-381	-0-	1027	2	2	9	N	2					119

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
06	480	N	329	-0-	-151	-0-	294	2	35	9	N	32					217
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	626	2	33	9	N	30	187	1			60
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	538	2	33	9	N	30					90
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	313	2	24	9	N	22					112
10	651	N	445	-0-	-206	-0-	398	2	47	9	N	43					155
11	540	N	372	-0-	-168	-0-	346	2	26	9	N	24					179

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1	30	7	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	929	2	42	9	N	38	3	8			162
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1099	2	25	9	N	23	2	1	3	8	180
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1088	2	30	9	N	27					207
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	940	2	48	9	N	44	197	1	2	8	52
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1130	2	28	9	N	25	2	8			75
11	1080	N	739	-0-	-341	-0-	717	2	22	9	N	20	1	8			94

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
06	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	1530	2	30	9	N	27	2	8			157
07	1798	N	1368	-0-	-430	-0-	1360	2	8	9	N	7	2	8			162
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1665	2	20	9	N	18					180
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1545	2	17	9	N	15	1	8			194
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1503	2	3	9	N	3					197
11	1620	N	1324	-0-	-296	-0-	1314	2	10	9	N	9	1	8			205

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
06	1440	N	1182	-0-	-258	-0-	1162	2	20	9	N	18	1	8			52
07	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	1169	2	7	9	N	6	1	8			57
08	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					57
09	1170	N	812	-0-	-358	-0-	811	2	1	9	N	1	1	8			57
10	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1100	2	23	9	N	21					78
11	1170	N	1009	-0-	-161	-0-	998	2	11	9	N	10	1	8			87

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
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2145	2	29	9	N	26	1	8			209
07	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	2192	2	14	9	N	13					222
08	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	1792	2	22	9	N	20	190	1			52
09	2160	N	1857	-0-	-303	-0-	1833	2	24	9	N	22	2	8			72
10	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	2123	2	36	9	N	33	3	8			102
11	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	1669	2	6	9	N	5					107

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
06	1860	N	1185	-0-	-675	-0-	1177	2	8	9	N	7					184
07	1519	N	1228	-0-	-291	-0-	1227	2	1	9	N	1					185
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1610	2	24	9	N	22	150	1			57
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1263	2	2	9	N	2	1	8			58
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1456	2	14	9	N	13	1	8			70
11	1590	N	1257	-0-	-333	-0-	1245	2	12	9	N	11	1	8			80

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
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1248	2	4	9	N	4	3	8			33
07	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1170	2	11	9	N	10	3	8			40
08	1302	N	671	-0-	-631	-0-	663	2	8	9	N	7					47
09	1260	N	742	-0-	-518	-0-	740	2	2	9	N	2	1	8			48
10	1178	N	647	-0-	-531	-0-	644	2	3	9	N	3	1	8			50
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	614	2	15	9	N	14	1	8			63

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
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	887	2	3	9	N	3	3	8			35
07	1054	N	947	-0-	-107	-0-	916	2	31	9	N	28	3	8			60
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1071	2	30	9	N	27					87
09	900	N	833	-0-	-67	-0-	785	2	48	9	N	44	2	8			129
10	961	N	810	-0-	-151	-0-	797	2	13	9	N	12	2	8			139
11	1080	N	785	-0-	-295	-0-	778	2	7	9	N	6	1	8			144

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
06	4890	X	3329	-0-	-1561	-0-	3294	2	35	9	N	32					112
07	4681	X	3349	-0-	-1332	-0-	3294	2	55	9	N	50					162
08	4216	X	3403	-0-	-813	-0-	3357	2	46	9	N	42					204
09	4080	X	3506	-0-	-574	-0-	3447	2	59	9	N	54	172	1	1	8	85
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3519	2	55	9	N	50					135
*11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4171	2	55	9	N	50	1	8			184

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
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2457	2	68	9	N	62	5	8			219
07	2511	N	2194	-0-	-317	-0-	2157	2	37	9	N	34	176	1	5	8	72
08	2511	N	2156	-0-	-355	-0-	2106	2	50	9	N	45					117
09	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	2329	2	67	9	N	61	18	1	3	8	157
10	2201	N	1872	-0-	-329	-0-	1835	2	37	9	N	34	4	8			187
11	2100	N	1698	-0-	-402	-0-	1637	2	61	9	N	55	184	1	1	8	57

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3150	X	3089	-0-	-61	-0-	3076	2	13	9	N	12					116
07	3255	X	3009	-0-	-246	-0-	2992	2	17	9	N	15					131
08	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	2853	2	15	9	N	14					145
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3042	2	22	9	N	20					165
10	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	2962	2	20	9	N	18					183
11	3030	X	2272	-0-	-758	-0-	2268	2	4	9	N	4	155	1			32

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
06	1590	N	1336	-0-	-254	-0-	1336	2			N	-0-					75
07	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	1398	2	3	9	N	3					78
08	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1399	2	7	9	N	6					84
09	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	1174	2	11	9	N	10					94
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1438	2	18	9	N	16					110
11	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	1197	2	17	9	N	15					125

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
06	2520	N	2326	-0-	-194	-0-	2326	2			N	-0-					106
07	2604	N	2151	-0-	-453	-0-	2151	2			N	-0-					106
08	2604	N	1829	-0-	-775	-0-	1820	2	9	9	N	8					114
09	2340	N	1535	-0-	-805	-0-	1518	2	17	9	N	15					129
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2673	2	33	9	N	30					159
*11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2311	2	34	9	N	31	180	1			10

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
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	379	2	13	9	N	12	170	1			14
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	381	2	8	9	N	7					21
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	377	2	17	9	N	15					36
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	371	2	10	9	N	9					45
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	371	2	3	9	N	3					48
11	390	N	224	-0-	-166	-0-	222	2	2	9	N	2					50

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2376	-0-	-84	-0-	2369	2	7	9	N	6					19
07	2511	N	2388	-0-	-123	-0-	2385	2	3	9	N	3					22
08	2511	N	2279	-0-	-232	-0-	2277	2	2	9	N	2					24
09	2370	N	2284	-0-	-86	-0-	2270	2	14	9	N	13					37
10	2387	N	2298	-0-	-89	-0-	2278	2	20	9	N	18					55
11	2220	N	1451	-0-	-769	-0-	1437	2	14	9	N	13					68

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2311	-0-	-209	-0-	2286	2	25	9	N	23					90
07	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	2540	2	9	9	N	8	1	8			97
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2478	2	19	9	N	17					114
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2514	2	14	9	N	13	1	8			126
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2534	2	39	9	N	35	2	8			159
11	2430	N	2320	-0-	-110	-0-	2296	2	24	9	N	22	161	1	2	8	18

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					53
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	878	2	72	9	N	65					118
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	502	2	32	9	N	29					147
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	295	2	35	9	N	32	157	1			22
10	961	N	38	-0-	-923	-0-	38	2			N	-0-					22
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					22

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

06	1920	N	1836	-0-	-84	-0-	1829	2	7	9	N	6					64
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1950	2	7	9	N	6					70
08	2139	N	1633	-0-	-506	-0-	1630	2	3	9	N	3					73
09	1830	N	965	-0-	-865	-0-	951	2	14	9	N	13					86
10	1953	N	1324	-0-	-629	-0-	1301	2	23	9	N	21					107
11	1590	N	1338	-0-	-252	-0-	1324	2	14	9	N	13					120

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

06	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	1475	2	17	9	N	15					117
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1468	2	13	9	N	12					129
08	1612	N	1243	-0-	-369	-0-	1220	2	23	9	N	21					150
09	1500	N	934	-0-	-566	-0-	901	2	33	9	N	30					180
10	1488	N	877	-0-	-611	-0-	871	2	6	9	N	5	148	1	5	8	32
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1199	2	15	9	N	14	14	8			32

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848

06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2231	2	4	9	N	4					54
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2047	2	9	9	N	8					62
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2104	2	10	9	N	9					71
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1854	2	4	9	N	4					75
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1959	2	4	9	N	4	2	8			77
*11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2065	2	1	9	N	1					78

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

06	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1027	2	11	9	N	10					169
07	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1036	2	12	9	N	11					180
08	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1039	2	19	9	N	17	176	1			21
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1033	2	36	9	N	33					54
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1047	2	17	9	N	15					69
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	974	2	20	9	N	18					87

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	313	2	8	9	N	7					48
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	316	2	3	9	N	3					51
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	437	2	4	9	N	4					55
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	284	2	2	9	N	2					57
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	297	2	26	9	N	24	21	8			60
11	420	N	237	-0-	-183	-0-	119	2	118	9	N	107	107	8			60

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3221	2	9	9	N	8					67
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3282	2	14	9	N	13					80
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3113	2	13	9	N	12					92
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3059	2	13	9	N	12					104
10	2945	X	2933	-0-	-12	-0-	2926	2	7	9	N	6	2	8			108
11	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	2632	2	12	9	N	11					119

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216277 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10289 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2007

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
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	159	2	3	9	N	3					29
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	165	2	2	9	N	2					31
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	155	2	7	9	N	6					37
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	N	2					39
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	136	2	3	9	N	3					42
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	217	2	20	9	N	18					60

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
06	1890	N	1480	-0-	-410	-0-	1479	2	1	9	N	1					54
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1879	2	2	9	N	2					56
08	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	1776	2	10	9	N	9					65
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1667	2	22	9	N	20					85
10	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	1679	2	23	9	N	21					106
11	1740	N	1567	-0-	-173	-0-	1541	2	26	9	N	24					130

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
06	1410	N	1183	-0-	-227	-0-	1165	2	18	9	N	16					143
07	1550	N	1139	-0-	-411	-0-	1132	2	7	9	N	6					149
08	1984	N	1292	-0-	-692	-0-	1273	2	19	9	N	17					166
09	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1118	2	1	9	N	1					167
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1158	2	9	9	N	8					175
11	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	1080	2	22	9	N	20	187	1			8

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
06	1980	N	1309	-0-	-671	-0-	1306	2	3	9	N	3					69
07	2015	N	1813	-0-	-202	-0-	1804	2	9	9	N	8					77
08	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1824	2	18	9	N	16					93
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2245	2	21	9	N	19					112
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2014	2	18	9	N	16					128
11	1770	N	1281	-0-	-489	-0-	1270	2	11	9	N	10					138

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
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	21	1	1050	2	N	47					166
							52	9									
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	22	1	1116	2	N	29	167	1	1	8	27
							32	9									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	20	1	1024	2	N	26					53
							29	9									
09	1110	N	954	-0-	-156	-0-	18	1	902	2	N	31					84
							34	9									
10	1178	N	992	-0-	-186	-0-	19	1	947	2	N	24	2	8			106
							26	9									
11	1050	N	878	-0-	-172	-0-	17	1	849	2	N	11					117
							12	9									

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

06	1620	N	1105	-0-	-515	-0-	1102	2	3	9	N	3					22
07	1488	N	1186	-0-	-302	-0-	1176	2	10	9	N	9					31
08	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	1064	2	9	9	N	8					39
09	1110	N	762	-0-	-348	-0-	754	2	8	9	N	7					46
10	1178	N	752	-0-	-426	-0-	748	2	4	9	N	4					50
11	1050	N	705	-0-	-345	-0-	703	2	2	9	N	2					52

FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

06	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	1089	2	4	9	N	4					103
07	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	1092	2	1	9	N	1					104
08	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	996	2	6	9	N	5					109
09	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1003	2	4	9	N	4					113
10	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	2			N	-0-					113
11	960	N	940	-0-	-20	-0-	939	2	1	9	N	1					114

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	288	2	22	9	N	20					78
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	81	2	10	9	N	9					87
08	496	N	89	-0-	-407	-0-	71	2	18	9	N	16					103
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					103
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					103
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					103

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	654	2	17	9	N	15					52
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	665	2	12	9	N	11					63
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	713	2	28	9	N	25					88
09	660	N	621	-0-	-39	-0-	593	2	28	9	N	25					113
10	682	N	594	-0-	-88	-0-	568	2	26	9	N	24	2	8			135
11	720	N	474	-0-	-246	-0-	455	2	19	9	N	17					152

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

06	1080	N	884	-0-	-196	-0-	881	2	3	9	N	3					61
07	992	N	858	-0-	-134	-0-	856	2	2	9	N	2					63
08	961	N	808	-0-	-153	-0-	806	2	2	9	N	2					65
09	870	N	754	-0-	-116	-0-	752	2	2	9	N	2					67
10	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	2			N	-0-					67
11	780	N	669	-0-	-111	-0-	669	2			N	-0-					67

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	529	2	8	9	N	7					109
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	556	2	8	9	N	7	1	8			115
08	589	N	462	-0-	-127	-0-	447	2	15	9	N	14					129
09	540	N	400	-0-	-140	-0-	393	2	7	9	N	6					135
10	558	N	433	-0-	-125	-0-	422	2	11	9	N	10					145
11	450	N	378	-0-	-72	-0-	372	2	6	9	N	5					150

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1513	2	7	9	N	6	93	1			71
07	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	1488	2	7	9	N	6					77
08	1674	N	1372	-0-	-302	-0-	1366	2	6	9	N	5					82
09	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	1426	2	2	9	N	2					84
10	1488	N	949	-0-	-539	-0-	945	2	4	9	N	4					88
11	1320	N	1006	-0-	-314	-0-	1004	2	2	9	N	2					90

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 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
06	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2876	2	10	9	N	9	174	1			31
07	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2978	2	9	9	N	8					39
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2212	2	12	9	N	11					50
09	2880	N	2406	-0-	-474	-0-	2384	2	22	9	N	20					70
10	2976	N	2039	-0-	-937	-0-	2032	2	7	9	N	6	2	8			74
11	2160	N	1824	-0-	-336	-0-	1804	2	20	9	N	18	1	8			91

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	52	1	2581	2	N	14					110
							15	9									
07	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	43	1	2163	2	N	10					120
							11	9									
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	45	1	2258	2	N	11					131
							12	9									
09	2640	N	1822	-0-	-818	-0-	35	1	1775	2	N	11					142
							12	9									
10	2232	N	1407	-0-	-825	-0-	27	1	1370	2	N	9					151
							10	9									
11	2250	N	1977	-0-	-273	-0-	39	1	1927	2	N	10					161
							11	9									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1128	2	30	9	N	27	178	1			15
07	1581	X	1312	-0-	-269	-0-	1291	2	21	9	N	19	2	8			32
08	1581	X	1175	-0-	-406	-0-	1144	2	31	9	N	28					60
09	1530	X	1007	-0-	-523	-0-	999	2	8	9	N	7					67
10	1581	X	654	-0-	-927	-0-	651	2	3	9	N	3					70
*11	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1251	2	11	9	N	10					80

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
06	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2953	2	20	9	N	18					182
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	2987	2	13	9	N	12	174	1	1	8	19
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2510	2	29	9	N	26					45
09	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2926	2	42	9	N	38	1	8			82
10	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3019	2	22	9	N	20					102
*11	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2820	2	28	9	N	25	1	8			126

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
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					40
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					40
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2					42
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	331	2	30	9	Y	27	47	1			22
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1008	2	57	9	Y	52	1	8			73
*11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1829	2	25	9	Y	23					96

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
06	2130	X	1812	-0-	-318	-0-	1810	2	2	9	N	2					58
07	2170	X	1863	-0-	-307	-0-	1857	2	6	9	N	5					63
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2039	2	12	9	N	11					74
09	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1712	2	18	9	N	16					90
10	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1709	2	23	9	N	21	3	8			108
11	1980	N	905	-0-	-1075	-0-	903	2	2	9	N	2					110

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
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1605	2	14	9	Y	13					60
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1657	2	6	9	Y	5					65
08	1674	N	1354	-0-	-320	-0-	1341	2	13	9	Y	12					77
09	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	1514	2	15	9	Y	14					91
10	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	1385	2	14	9	Y	13	76	1	1	8	27
*11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1319	2	17	9	Y	15	3	8			39

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
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4002	2	41	9	N	37					162
07	4216	X	3616	-0-	-600	-0-	3603	2	13	9	N	12	1	8			173
08	4278	X	3905	-0-	-373	-0-	3871	2	34	9	N	31	175	1			29
09	4140	X	3908	-0-	-232	-0-	3889	2	19	9	N	17					46
10	4278	X	3640	-0-	-638	-0-	3615	2	25	9	N	23					69
11	4050	X	2651	-0-	-1399	-0-	2618	2	33	9	N	30	1	8			98

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
06	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1666	2	10	9	N	9	86	1			53
07	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1718	2	11	9	N	10					63
08	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	1557	2	13	9	N	12					75
09	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1638	2	13	9	N	12					87
10	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1691	2	10	9	N	9					96
11	1530	N	1495	-0-	-35	-0-	1482	2	13	9	N	12					108

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
06	3900	X	3332	-0-	-568	-0-	3303	2	29	9	N	26					100
07	3596	X	3388	-0-	-208	-0-	3366	2	22	9	N	20					120
08	3224	X	2353	-0-	-871	-0-	2344	2	9	9	N	8					128
09	3120	X	2337	-0-	-783	-0-	2316	2	21	9	N	19					147
10	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	3098	2	7	9	N	6					153
*11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4050	2	24	9	N	22	158	1			17

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
06	900	N	692	-0-	-208	-0-	686	2	6	9	N	5					32
07	868	N	534	-0-	-334	-0-	530	2	4	9	N	4	3	8			33
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	719	2	2	9	N	2					35
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2	9	N	2	2	8			35
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	675	2	2	9	N	2					37
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	739	2	3	9	N	3					40

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

06	2250	N	2120	-0-	-130	-0-	41	1	2073	2	N	5					55
							6	9									
07	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	42	1	2081	2	N	5					60
							6	9									
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	46	1	2279	2	N	12					72
							13	9									
09	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	41	1	2039	2	N	11					83
							12	9									
10	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	39	1	1955	2	N	7					90
							8	9									
11	2250	N	2040	-0-	-210	-0-	40	1	1992	2	N	7					97
							8	9									

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

06	2460	N	2302	-0-	-158	-0-	2302	2			N	-0-					131
07	2542	N	2166	-0-	-376	-0-	2157	2	9	9	N	8					139
08	2542	N	1719	-0-	-823	-0-	1701	2	18	9	N	16					155
09	2310	N	862	-0-	-1448	-0-	854	2	8	9	N	7					162
10	2170	N	399	-0-	-1771	-0-	397	2	2	9	N	2					164
11	1650	N	509	-0-	-1141	-0-	498	2	11	9	N	10					174

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

06	1710	N	1440	-0-	-270	-0-	1440	2			Y	-0-					14
07	1612	N	790	-0-	-822	-0-	790	2			Y	-0-					14
08	1023	N	728	-0-	-295	-0-	728	2			Y	-0-					14
09	1440	N	935	-0-	-505	-0-	935	2			Y	-0-	13	1			1
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	Y	1	1	8			1
*11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					1

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

06	270	N	252	-0-	-18	-0-	249	2	3	9	N	3					82
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	699	2	10	9	N	9					91
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	N	2					93
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	N	1					94
10	713	N	403	-0-	-310	-0-	403	2			N	-0-					94
*11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					94

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

06	1920	N	1863	-0-	-57	-0-	1849	2	14	9	N	13					123
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1969	2	7	9	N	6					129
08	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	1787	2	31	9	N	28					157
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1837	2	34	9	N	31	179	1			9
10	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1789	2	30	9	N	27					36
11	1770	N	1653	-0-	-117	-0-	1653	2			N	-0-					36

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
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1166	2	22	9	N	20					63
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6	9	N	5					68
08	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1227	2	17	9	N	15					83
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1228	2	26	9	N	24					107
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1242	2	17	9	N	15					122
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1224	2	20	9	N	18					140

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

06	180	N	149	-0-	-31	-0-	137	2	12	9	N	11					88
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	302	2	39	9	N	35					123
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	181	2	24	9	N	22					145
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	562	2	36	9	N	33					178
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	672	2	21	9	N	19	162	1			35
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1050	2	31	9	N	28					63

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	N	5					107
07	496	N	300	-0-	-196	-0-	294	2	6	9	N	5					112
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	573	2	17	9	N	15					127
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	428	2	14	9	N	13					140
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	621	2	24	9	N	22					162
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	581	2	24	9	N	22					184

FISCHER WELL #: 2 RRCID -> 230715 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11000 - 11182

06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					21
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					21
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3	3	8			21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			21

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

06	1320	N	973	-0-	-347	-0-	966	2	7	9	Y	6	156	1			22
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					22
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					22
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					22
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

06	2640	X	2155	-0-	-485	-0-	2149	2	6	9	N	5					114
07	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	2528	2	10	9	N	9					123
08	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	2464	2	20	9	N	18					141
09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2586	2	18	9	N	16					157
10	2542	N	2264	-0-	-278	-0-	2252	2	12	9	N	11					168
11	2400	N	2142	-0-	-258	-0-	2129	2	13	9	N	12	169	1			11

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	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
06	3000	N	3330	-0-	330	330	3309	2	21	9	N	19	172	1			21
07	3100	N	3391	-0-	291	621	3373	2	18	9	N	16	1	8			36
08	3100	N	3340	-0-	240	861	3316	2	24	9	N	22					58
09	4169	X	3308	-0-	-861	-0-	3277	2	31	9	N	28	1	8			85
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3368	2	44	9	N	40	4	8			121
*11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2691	2	15	9	N	14	1	8			134

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

06	3660	X	2906	-0-	-754	-0-	2900	2	6	9	N	5					30
07	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	3329	2	12	9	N	11					41
08	3596	X	3109	-0-	-487	-0-	3074	2	35	9	N	32					73
09	3480	X	2959	-0-	-521	-0-	2929	2	30	9	N	27	1	8			99
10	3441	X	2962	-0-	-479	-0-	2948	2	14	9	N	13	2	8			110
11	3240	X	2784	-0-	-456	-0-	2763	2	21	9	N	19	1	8			128

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

06	1950	N	1796	-0-	-154	-0-	1778	2	18	9	N	16					123
07	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1810	2	26	9	N	24					147
08	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	1493	2	21	9	N	19					166
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1817	2	21	9	N	19					185
10	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	1778	2	15	9	N	14	155	1	1	8	43
11	1470	N	1255	-0-	-215	-0-	1247	2	8	9	N	7	3	8			47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1011	2	14	9	Y	13					43
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1045	2	13	9	Y	12	20	1			35
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1033	2	20	9	Y	18	21	1			32
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1050	2	19	9	Y	17	29	1			20
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1065	2	2	9	Y	2	2	8			20
11	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	2			Y	-0-					20

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1180	2	20	9	Y	18					126
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	2	13	9	Y	12					138
08	1302	N	39	-0-	-1263	-0-	39	2			Y	-0-					138
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	138	1			-0-
10	1240	N	88	-0-	-1152	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1					1

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11237 PERF.10066 - 11028

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-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

06	870	N	762	-0-	-108	-0-	761	2	1	9	N	1					145
07	992	N	923	-0-	-69	-0-	915	2	8	9	N	7					152
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					152
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	997	2	7	9	N	6					158
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	N	8	152	1			14
11	1020	N	949	-0-	-71	-0-	943	2	6	9	N	5					19

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
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	981	2	2	9	N	2					135
07	1054	N	992	-0-	-62	-0-	989	2	3	9	N	3					138
08	1054	N	928	-0-	-126	-0-	927	2	1	9	N	1					139
09	990	N	956	-0-	-34	-0-	955	2	1	9	N	1					140
10	992	N	970	-0-	-22	-0-	964	2	6	9	N	5	2	8			143
11	900	N	659	-0-	-241	-0-	652	2	7	9	N	6					149

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
06	1050	N	946	-0-	-104	-0-	940	2	6	9	N	5					64
07	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1102	2	9	9	N	8					72
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1028	2	1	9	N	1					73
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1049	2	13	9	N	12					85
10	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1051	2	6	9	N	5					90
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	973	2	1	9	N	1					91

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
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					144
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					144
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					144
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1545	2	4	9	N	4					148
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1526	2	3	9	N	3					151
*11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1424	2	4	9	N	4	1	8			154

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
06	1710	N	1646	-0-	-64	-0-	1626	2	20	9	N	18					51
07	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1734	2	12	9	N	11					62
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1679	2	2	9	N	2					64
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	2	1	9	N	1					65
10	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	2			N	-0-					65
11	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1583	2	4	9	N	4					69

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-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
06	4500	X	3749	-0-	-751	-0-	3738	2	11	9	Y	10					34
07	4650	X	3779	-0-	-871	-0-	3760	2	19	9	Y	17					51
08	3937	X	3650	-0-	-287	-0-	3611	2	39	9	Y	35					86
09	3810	X	3777	-0-	-33	-0-	3757	2	20	9	Y	18	85	1			19
10	3937	X	3757	-0-	-180	-0-	3727	2	30	9	Y	27					46
11	3750	X	3528	-0-	-222	-0-	3521	2	7	9	Y	6					52

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
06	9907	X	4644	-0-	-5263	-0-	4601	2	43	9	Y	39					86
07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4423	2	48	9	Y	44	1	8			129
08	4960	X	4151	-0-	-809	-0-	4098	2	53	9	Y	48					177
09	4800	X	3960	-0-	-840	-0-	3909	2	51	9	Y	46	159	1	1	8	63
10	4929	X	3817	-0-	-1112	-0-	3753	2	64	9	Y	58					121
11	4650	X	3382	-0-	-1268	-0-	3357	2	25	9	Y	23					144

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2629	2	7	9	Y	6					31
07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2641	2	20	9	Y	18					49
08	2976	X	2774	-0-	-202	-0-	2738	2	36	9	Y	33					82
09	2880	X	1523	-0-	-1357	-0-	1508	2	15	9	Y	14	82	1			14
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2796	2	31	9	Y	28					42
11	2670	X	1560	-0-	-1110	-0-	1552	2	8	9	Y	7	1	8			48

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	569	2	3	9	N	3					31
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1268	2	20	9	N	18	1	8			48
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1570	2	11	9	N	10					58
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1879	2	11	9	N	10					68
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2011	2	7	9	N	6	1	8			73
*11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1773	2	10	9	N	9					82

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

06	2100	N	1360	-0-	-740	-0-	1343	2	17	9	N	15					142
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2033	2	25	9	N	23					165
08	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	1855	2	11	9	N	10	151	1			24
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1628	2	19	9	N	17					41
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2080	2	24	9	N	22	2	8			61
*11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1838	2	18	9	N	16					77

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

06	3180	X	2861	-0-	-319	-0-	2849	2	12	9	N	11					164
07	3286	X	3274	-0-	-12	-0-	3268	2	6	9	N	5	149	1			20
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3250	2	20	9	N	18					38
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3141	2	28	9	N	25					63
10	3007	X	2998	-0-	-9	-0-	2991	2	7	9	N	6					69
11	2910	X	2269	-0-	-641	-0-	2256	2	13	9	N	12					81

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1968	2	9	9	N	8					39
07	1922	N	1712	-0-	-210	-0-	1697	2	15	9	N	14					53
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1558	2	18	9	N	16					69
09	1980	N	1512	-0-	-468	-0-	1484	2	28	9	N	25					94
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1892	2	15	9	N	14					108
*11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1539	2	29	9	N	26					134

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

06	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			N	-0-					33
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					33
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					33
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					33
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

06	4140	X	3917	-0-	-223	-0-	3874	2	43	9	N	39					189
07	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	3981	2	55	9	N	50	183	1			56
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3849	2	125	9	N	114					170
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3937	2	99	9	N	90	183	1	1	8	76
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4007	2	43	9	N	39					115
*11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3699	2	51	9	N	46					161

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

06	1380	N	1153	-0-	-227	-0-	1149	2	4	9	N	4					72
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1414	2	3	9	N	3					75
08	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	1340	2	8	9	N	7					82
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1427	2	6	9	N	5					87
10	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1417	2	3	9	N	3					90
11	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1254	2	2	9	N	2					92

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239267 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10911 - 11092

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			-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-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2013 - W/O TO 6-15196-13

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

06	1740	N	1254	-0-	-486	-0-	1242	2	12	9	N	11					71
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1756	2	14	9	N	13					84
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2171	2	34	9	N	31					115
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2326	2	14	9	N	13					128
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1929	2	24	9	N	22	5	8			145
11	2130	N	1718	-0-	-412	-0-	1682	2	36	9	N	33	164	1			14

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1	9	N	1					9
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	N	1					10
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	N	2					12
09	1500	N	1205	-0-	-295	-0-	1203	2	2	9	N	2					14
10	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	1200	2	7	9	N	6	3	8			17
11	990	N	779	-0-	-211	-0-	776	2	3	9	N	3					20

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
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4732	2	18	9	Y	16					66
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4481	2	12	9	Y	11					77
08	5859	X	3839	-0-	-2020	-0-	3826	2	13	9	Y	12					89
09	5670	X	3781	-0-	-1889	-0-	3766	2	15	9	Y	14					103
10	5487	X	3694	-0-	-1793	-0-	3681	2	13	9	Y	12	103	1			12
11	4740	X	3283	-0-	-1457	-0-	3270	2	13	9	Y	12					24

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
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5772	2	24	9	N	22					165
07	5983	X	5266	-0-	-717	-0-	5259	2	7	9	N	6					171
08	5673	X	5090	-0-	-583	-0-	5082	2	8	9	N	7	160	1			18
09	5490	X	5095	-0-	-395	-0-	5078	2	17	9	N	15					33
10	5673	X	4513	-0-	-1160	-0-	4485	2	28	9	N	25	6	8			52
11	5490	X	4950	-0-	-540	-0-	4918	2	32	9	N	29					81

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
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1589	2	32	9	N	29					122
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1643	2	22	9	N	20	1	8			141
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1525	2	34	9	N	31					172
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1537	2	14	9	N	13	155	1	1	8	29
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					29
*11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					29

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
06	4590	X	4326	-0-	-264	-0-	4210	2	116	9	N	105	176	1			52
07	4743	X	4689	-0-	-54	-0-	4659	2	30	9	N	27	1	8			78
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4550	2	33	9	N	30					108
09	4410	X	3934	-0-	-476	-0-	3893	2	41	9	N	37					145
10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4517	2	42	9	N	38	166	1			17
11	4410	X	3557	-0-	-853	-0-	3520	2	37	9	N	34					51

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
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1652	2	32	9	N	29					111
07	3100	N	3204	-0-	104	104	3183	2	21	9	N	19	1	8			129
08	1843	N	1739	-0-	-104	-0-	1739	2			N	-0-					129
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	N	7					136
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2630	2	30	9	N	27					163
11	1110	X	778	-0-	-332	-0-	778	2			N	-0-					163

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
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	829	2	2	9	N	2					64
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	N	4					68
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	839	2	4	9	N	4					72
09	840	N	745	-0-	-95	-0-	744	2	1	9	N	1					73
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	867	2	7	9	N	6					79
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	841	2	11	9	N	10	1	8			88

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1554	2	24	9	N	22					175
07	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	1519	2	21	9	N	19	171	1	1	8	22
08	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	1350	2	17	9	N	15					37
09	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1521	2	15	9	N	14					51
10	1550	N	1257	-0-	-293	-0-	1244	2	13	9	N	12					63
11	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1238	2	37	9	N	34					97

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1131	2	11	9	N	10					22
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1218	2	10	9	N	9					31
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	986	2	10	9	N	9					40
09	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1044	2	3	9	N	3					43
10	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1055	2	14	9	N	13	2	8			54
11	960	N	794	-0-	-166	-0-	787	2	7	9	N	6					60

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

06	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	1601	2	14	9	N	13					64
07	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	1541	2	2	9	N	2					66
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1898	2	1	9	N	1					67
09	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1572	2	6	9	N	5					72
10	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1518	2	7	9	N	6					78
11	1830	N	1282	-0-	-548	-0-	1275	2	7	9	N	6					84

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

06	14010	X	8932	-0-	-5078	-0-	8846	2	86	9	N	78					125
07	14477	X	8276	-0-	-6201	-0-	8170	2	106	9	N	96	180	1	2	8	39
08	8990	X	6835	-0-	-2155	-0-	6750	2	85	9	N	77					116
09	8700	X	7338	-0-	-1362	-0-	7276	2	62	9	N	56	1	8			171
10	8990	X	7443	-0-	-1547	-0-	7406	2	37	9	N	34	179	1	1	8	25
11	8700	X	6633	-0-	-2067	-0-	6618	2	15	9	N	14					39

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

06	5490	X	5132	-0-	-358	-0-	5124	2	8	9	N	7					40
07	5456	X	5279	-0-	-177	-0-	5265	2	14	9	N	13					53
08	5270	X	5017	-0-	-253	-0-	4989	2	28	9	N	25					78
09	5100	X	5083	-0-	-17	-0-	5031	2	52	9	N	47					125
10	5270	X	4975	-0-	-295	-0-	4935	2	40	9	N	36	2	8			159
11	5100	X	4590	-0-	-510	-0-	4554	2	36	9	N	33	164	1			28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1178	2	34	9	N	31					108
07	961	N	775	-0-	-186	-0-	764	2	11	9	N	10					118
08	1302	N	908	-0-	-394	-0-	890	2	18	9	N	16					134
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1714	2	8	9	N	7					141
10	775	N	541	-0-	-234	-0-	541	2			N	-0-					141
*11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1225	2	11	9	N	10					151

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

06	3540	X	2039	-0-	-1501	-0-	2027	2	12	9	N	11					80
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3569	2	62	9	N	56					136
08	3565	X	3105	-0-	-460	-0-	2987	2	118	9	N	107	178	1			65
09	3450	X	3048	-0-	-402	-0-	2948	2	100	9	N	91	1	8			155
10	3627	X	3062	-0-	-565	-0-	2962	2	100	9	N	91	177	1	4	8	65
11	3510	X	2895	-0-	-615	-0-	2759	2	136	9	N	124					189

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246296 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10933 - 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
06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	N	3					54
07	31	X	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					54
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2013

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
06	3540	X	3197	-0-	-343	-0-	3168	2	29	9	N	26					139
07	3658	X	3422	-0-	-236	-0-	3397	2	25	9	N	23					162
08	3627	X	3263	-0-	-364	-0-	3251	2	12	9	N	11					173
09	3390	X	3261	-0-	-129	-0-	3253	2	8	9	N	7	162	1			18
10	3441	X	3278	-0-	-163	-0-	3269	2	9	9	N	8	4	8			22
11	3300	X	3163	-0-	-137	-0-	3153	2	10	9	N	9	3	8			28

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
06	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					18
07	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					18
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					18
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					18
10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					18
*11	285	X	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	N	3					21

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1276	2	13	9	N	12					138
07	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1267	2	2	9	N	2					140
08	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1132	2	13	9	N	12					152
09	1290	N	927	-0-	-363	-0-	919	2	8	9	N	7					159
10	1271	N	858	-0-	-413	-0-	857	2	1	9	N	1	155	1			5
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1146	2	6	9	N	5	1	8			9

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1478	-0-	-352	-0-	1441	2	37	9	N	34					57
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1902	2	26	9	N	24					81
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2157	2	79	9	N	72					153
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1423	2	54	9	N	49					202
10	1922	N	1456	-0-	-466	-0-	1452	2	4	9	N	4	159	1			47
11	2160	N	1701	-0-	-459	-0-	1666	2	35	9	N	32					79

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	6301	-0-	-179	-0-	6202	2	99	9	N	90					154
07	6696	X	6170	-0-	-526	-0-	6052	2	118	9	N	107	187	1	2	8	72
08	6386	X	5832	-0-	-554	-0-	5702	2	130	9	N	118					190
09	6180	X	5490	-0-	-690	-0-	5369	2	121	9	N	110	180	1	2	8	118
10	6386	X	5254	-0-	-1132	-0-	5120	2	134	9	N	122	3	8			237
11	6180	X	4651	-0-	-1529	-0-	4590	2	61	9	N	55	177	1			115

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6C RRCID -> 260350 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	3209	-0-	-1771	-0-	3190	2	19	9	Y	17					24
07	5146	X	3611	-0-	-1535	-0-	3600	2	11	9	Y	10					34
08	3565	X	2594	-0-	-971	-0-	2590	2	4	9	Y	4					38
09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5291	2	24	9	Y	22					60
10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7267	2	19	9	Y	17	2	8			75
*11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4492	2	8	9	Y	7					82

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	43350	X	28142	-0-	-15208	-0-	27691	2	451	9	N	410	527	1			211
07	42439	X	26055	-0-	-16384	-0-	25614	2	441	9	N	401	518	1	9	8	85
08	28086	X	20427	-0-	-7659	-0-	20145	2	282	9	N	256	176	1			165
09	31685	X	31685	-0-	-0-	-0-	31310	2	375	9	N	341	352	1	6	8	148
10	29335	X	29335	-0-	-0-	-0-	28925	2	410	9	N	373	350	1	4	8	167
11	27180	X	27084	-0-	-96	-0-	26689	2	395	9	N	359	359	1			167

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

06	56340	X	40310	-0-	-16030	-0-	39802	2	508	9	N	462	510	1			123
07	54188	X	39505	-0-	-14683	-0-	39058	2	447	9	N	406	359	1	11	8	159
08	46159	X	35834	-0-	-10325	-0-	35442	2	392	9	N	356	175	1			340
09	44670	X	34372	-0-	-10298	-0-	33977	2	395	9	N	359	544	1	6	8	149
10	44888	X	33321	-0-	-11567	-0-	32827	2	494	9	N	449	346	1	6	8	246
11	40320	X	31096	-0-	-9224	-0-	30687	2	409	9	N	372	541	1	5	8	72

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

06	50250	X	36627	-0-	-13623	-0-	36077	2	550	9	N	500	545	1			62
07	49011	X	35930	-0-	-13081	-0-	35490	2	440	9	N	400	378	1	11	8	73
08	36363	X	32646	-0-	-3717	-0-	32299	2	347	9	N	315	190	1			198
09	35190	X	31305	-0-	-3885	-0-	30946	2	359	9	N	326	368	1	6	8	150
10	36363	X	31128	-0-	-5235	-0-	30844	2	284	9	N	258	391	1	6	8	11
11	35190	X	27996	-0-	-7194	-0-	27682	2	314	9	N	285	180	1	1	8	115

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

06	50730	X	33675	-0-	-17055	-0-	33182	2	493	9	N	448	549	1			92
07	46469	X	32811	-0-	-13658	-0-	32341	2	470	9	N	427	382	1	11	8	126
08	35867	X	30366	-0-	-5501	-0-	29974	2	392	9	N	356	378	1			104
09	34710	X	29980	-0-	-4730	-0-	29575	2	405	9	N	368	381	1	6	8	85
10	35867	X	29054	-0-	-6813	-0-	28623	2	431	9	N	392	367	1			110
11	33690	X	26618	-0-	-7072	-0-	26190	2	428	9	N	389	351	1	2	8	146

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

06	174420	X	32528	-0-	-141892	-0-	32003	2	525	9	N	477	541	1			44
07	180234	X	33193	-0-	-147041	-0-	32690	2	503	9	N	457	381	1	11	8	109
08	180234	X	29862	-0-	-150372	-0-	29481	2	381	9	N	346	380	1			75
09	174420	X	29599	-0-	-144821	-0-	29191	2	408	9	N	371	381	1	7	8	58
10	35743	X	28721	-0-	-7022	-0-	28311	2	410	9	N	373	389	1			42
11	32520	X	NO RPT	-0-	-32520	-0-					N	NO RPT					42

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	101730	X	72156	-0-	-29574	-0-	71122	2	1034	9	N	940	929	1			279
07	95883	X	70471	-0-	-25412	-0-	69408	2	1063	9	N	966	1141	1			104
08	88815	X	60133	-0-	-28682	-0-	59318	2	815	9	N	741	572	1			273
09	81030	X	59433	-0-	-21597	-0-	58670	2	763	9	N	694	759	1			208
10	79205	X	56532	-0-	-22673	-0-	55793	2	739	9	N	672	768	1	2	8	110
11	72150	X	51964	-0-	-20186	-0-	51168	2	796	9	N	724	713	1	2	8	119

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
06	0	W	83527	-0-	83527	83527	82707	2	820	9	N	745	729	1			298
07	0	W	81793	-0-	81793	165320	80992	2	801	9	N	728	872	1	24	8	130
08	228802	X	63482	-0-	-165320	-0-	62937	2	545	9	N	495	351	1			274
09	64113	X	64113	-0-	-0-	-0-	63643	2	470	9	N	427	529	1	13	8	159
10	62104	X	62104	-0-	-0-	-0-	61606	2	498	9	N	453	360	1			252
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

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
06	58213	X	58213	-0-	-0-	-0-	57313	2	900	9	N	818	709	1			284
07	118203	X	57386	-0-	-60817	-0-	56672	2	714	9	N	649	713	1	17	8	203
08	99262	X	54371	-0-	-44891	-0-	53724	2	647	9	N	588	712	1			79
09	81960	X	48331	-0-	-33629	-0-	47657	2	674	9	N	613	536	1	11	8	145
10	66836	X	45728	-0-	-21108	-0-	44991	2	737	9	N	670	722	1	9	8	84
11	58200	X	41415	-0-	-16785	-0-	40755	2	660	9	N	600	543	1	3	8	138

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	193020	X	108458	-0-	-84562	-0-	106839	2	1619	9	N	1472	1419	1			300
07	193657	X	101221	-0-	-92436	-0-	99652	2	1569	9	N	1426	1564	1	39	8	123
08	162998	X	89703	-0-	-73295	-0-	88520	2	1183	9	N	1075	1046	1			152
09	135000	X	84247	-0-	-50753	-0-	83063	2	1184	9	N	1076	883	1	22	8	323
10	124651	X	77573	-0-	-47078	-0-	76338	2	1235	9	N	1123	1244	1	3	8	199
11	108450	X	NO RPT	-0-	-108450	-0-					N	NO RPT					199

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 13662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158378	X	158378	-0-	-0-	-0-	153942	2	4436	9	N	4033	3563	1			470
07	225463	X	180866	-0-	-44597	-0-	175708	2	5158	9	N	4689	4795	1			364
08	225463	X	131222	-0-	-94241	-0-	127584	2	3638	9	N	3307	3554	1			117
09	218190	X	109551	-0-	-108639	-0-	106622	2	2929	9	N	2663	2637	1	22	8	121
*10	225463	X	102759	-0-	-122704	-0-	100308	2	2451	9	N	2228	2122	1	7	8	220
11	218190	X	85579	-0-	-132611	-0-	83513	2	2066	9	N	1878	1965	1	4	8	129

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
06	120	X	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					67
07	124	X	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					67
08	T. A.		101	-0-	101	101	101	2			N	-0-					67
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					67
*10	T. A.		101	-0-	101	202	101	2			N	-0-					67
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	202					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1327	-0-	-263	-0-	8	1	1298	2	Y	19	29	1			2
							21	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	9	1	1375	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
08	1550	N	1351	-0-	-199	-0-	7	1	1322	2	Y	20	20	1	1	8	1
							22	9									
09	1320	N	1200	-0-	-120	-0-	18	1	1160	2	Y	20	17	1			4
							22	9									
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	8	1	1537	2	Y	15	18	1			1
							17	9									
11	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	5	1	1282	2	Y	17	16	1			2
							19	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	786	1	3544	2	Y	47					108
							52	9									
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	879	1	2100	2	Y	2	66	1	2	8	42
							2	9									
08	2790	X	2638	-0-	-152	-0-	910	1	1709	2	Y	17					59
							19	9									
09	3000	X	2969	-0-	-31	-0-	894	1	2002	2	Y	66					125
							73	9									
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	980	1	2245	2	Y	2	115	1			12
							2	9									
11	3000	X	2897	-0-	-103	-0-	844	1	2053	2	Y	-0-					12

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	238	1	2346	2	Y	38	4	8			71
							42	9									
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	148	1	1687	2	Y	14	77	1			8
							15	9									
08	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	121	1	1315	2	Y	29					37
							32	9									
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	201	1	2217	2	Y	22	34	1	2	8	23
							24	9									
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	222	1	2561	2	Y	28	39	1			12
							31	9									
*11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	228	1	2483	2	Y	25					37
							28	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	3041	-0-	-109	-0-	274	1	2703	2	Y	58					58
							64	9									
07	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	244	1	2771	2	Y	21	63	1			16
							23	9									
08	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	244	1	2655	2	Y	58					74
							64	9									
09	3030	X	2875	-0-	-155	-0-	233	1	2562	2	Y	73	69	1			78
							80	9									
10	3131	X	2930	-0-	-201	-0-	231	1	2674	2	Y	23	77	1			24
							25	9									
*11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	260	1	2832	2	Y	50					74
							55	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
06	1290	N	532	-0-	-758	-0-	48	1	476	2	Y	7					29
							8	9									
07	868	N	740	-0-	-128	-0-	59	1	673	2	Y	7	27	1	2	8	7
							8	9									
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	444	2	Y	18	1	8			24
							20	9									
09	540	N	266	-0-	-274	-0-	22	1	242	2	Y	2	24	1			2
							2	9									
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	94	1	1089	2	Y	30	11	1			21
							33	9									
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	45	1	493	2	Y	3					24
							3	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
06	1111	X	463	-0-	-648	-0-	42	1	410	2	N	10					55
							11	9									
07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	211	1	2396	2	N	16	2	8			69
							18	9									
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	252	1	2740	2	N	6					75
							7	9									
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	283	1	3113	2	N	12	2	8			85
							13	9									
10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	272	1	3149	2	N	-0-					85
*11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	289	1	3147	2	N	20					105
							22	9									

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
06	2730	X	2377	-0-	-353	-0-	207	1	2112	2	Y	53	31	1	9	8	18
							58	9									
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	45	1	3485	2	Y	46	26	1	5	8	33
							51	9									
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	49	1	3012	2	Y	9	30	1			12
							10	9									
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	64	1	3176	2	Y	16	12	1	9	8	7
							18	9									
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	89	1	3630	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
*11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	24	1	3841	2	Y	22	19	1			9
							24	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
06	2100	X	1020	-0-	-1080	-0-	91	1	929	2	Y	-0-	36	1			8
07	2170	X	1159	-0-	-1011	-0-	14	1	1114	2	Y	28	16	1			20
							31	9									
08	3007	X	990	-0-	-2017	-0-	16	1	952	2	Y	20	28	1			12
							22	9									
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	78	1	3867	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	66	1	2718	2	Y	17	19	1			9
							19	9									
*11	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	11	1	1762	2	Y	28	25	1			12
							31	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2598	-0-	-402	-0-	128	1	2466	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	3069	X	2734	-0-	-335	-0-	146	1	2579	2	Y	8	5	1	2	8	2
							9	9									
08	3069	X	2580	-0-	-489	-0-	142	1	2436	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	2820	X	2623	-0-	-197	-0-	146	1	2475	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	157	1	2497	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2640	X	2513	-0-	-127	-0-	138	1	2374	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	983	-0-	-2077	-0-	88	1	895	2	Y	-0-	92	1			44
07	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	37	1	2866	2	Y	33					77
							36	9									
08	3162	X	2439	-0-	-723	-0-	39	1	2369	2	Y	28					105
							31	9									
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	62	1	3062	2	Y	34	86	1			53
							37	9									
10	2945	X	2882	-0-	-63	-0-	68	1	2781	2	Y	30					83
							33	9									
*11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	20	1	3153	2	Y	46					129
							51	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	1652	-0-	-1618	-0-	315	1	1202	2	Y	123	133	1	7	8	137
							135	9									
07	3379	X	3174	-0-	-205	-0-	775	1	2333	2	Y	60	129	1	5	8	63
							66	9									
08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	915	1	3240	2	Y	91	116	1			38
							100	9									
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	1246	1	3857	2	Y	98	58	1	5	8	73
							108	9									
10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	975	1	2962	2	Y	51	56	1			68
							56	9									
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					68

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2468	-0-	-502	-0-	221	1	2181	2	N	60					108
							66	9									
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	246	1	2795	2	N	105	165	1	43	8	5
							116	9									
08	3069	X	2423	-0-	-646	-0-	199	1	2167	2	N	52	56	1			1
							57	9									
09	2610	X	1668	-0-	-942	-0-	132	1	1450	2	N	78	40	1	36	8	3
							86	9									
10	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	232	1	2682	2	N	39	41	1			1
							43	9									
11	2970	X	2861	-0-	-109	-0-	253	1	2538	2	Y	64	61	1			4
							70	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
06	3900	X	3716	-0-	-184	-0-	721	1	2756	2	Y	217	260	1	6	8	122
							239	9									
07	4030	X	1340	-0-	-2690	-0-	305	1	918	2	Y	106	106	1	3	8	119
							117	9									
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	926	1	3280	2	Y	241	226	1			134
							265	9									
09	3810	X	2839	-0-	-971	-0-	631	1	1952	2	Y	233	235	1	4	8	128
							256	9									
10	3937	X	2788	-0-	-1149	-0-	632	1	1918	2	Y	216	114	1			230
							238	9									
11	3810	X	658	-0-	-3152	-0-	165	1	424	2	Y	63	183	1			110
							69	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
06	2190	N	2032	-0-	-158	-0-	86	1	1653	2	Y	266	204	1			75
							293	9									
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	62	1	1100	2	Y	133	148	1			60
							146	9									
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	128	1	2202	2	Y	228	152	1			136
							251	9									
09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	145	1	2452	2	Y	171	207	1			100
							188	9									
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	139	1	2213	2	Y	108	148	1			60
							119	9									
11	2100	N	1815	-0-	-285	-0-	94	1	1616	2	Y	95	101	1			54
							105	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
06	5190	X	3132	-0-	-2058	-0-	268	1	2726	2	N	125	3	8			197
							138	9									
07	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	96	1	7457	2	N	88	176	1	2	8	107
							97	9									
08	3534	X	335	-0-	-3199	-0-	4	1	241	2	N	82					189
							90	9									
09	3420	X	1288	-0-	-2132	-0-	24	1	1184	2	N	73	177	1	3	8	82
							80	9									
10	5487	X	578	-0-	-4909	-0-	13	1	519	2	N	42					124
							46	9									
11	5310	X	29	-0-	-5281	-0-	12	2	17	9	N	15					139

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
06	4650	X	1866	-0-	-2784	-0-	136	1	1385	2	Y	314	239	1			141
							345	9									
07	4805	X	879	-0-	-3926	-0-	7	1	539	2	Y	303	193	1			251
							333	9									
08	4836	X	3004	-0-	-1832	-0-	43	1	2597	2	Y	331	411	1			171
							364	9									
09	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	97	1	4799	2	Y	361	334	1			198
							397	9									
10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	98	1	4000	2	Y	301	345	1			154
							331	9									
*11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	26	1	4084	2	Y	520	453	1			221
							572	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
06	926	X	926	-0-	-0-	-0-	859	2	67	9	Y	61	26	1	11	8	24
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	512	1	1539	2	Y	13	3	8			34
							14	9									
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	183	1	648	2	Y	7					41
							8	9									
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	13	1	40	2	Y	14	32	1	3	8	20
							15	9									
10	124	N	31	-0-	-93	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					20
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					20

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
06	2820	X	2639	-0-	-181	-0-	522	1	1995	2	Y	111	123	1			61
							122	9									
07	2914	X	2450	-0-	-464	-0-	591	1	1779	2	Y	73	63	1			71
							80	9									
08	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	573	1	2029	2	Y	109	113	1			67
							120	9									
09	2940	X	2844	-0-	-96	-0-	666	1	2061	2	Y	106	112	1			61
							117	9									
10	2449	N	2039	-0-	-410	-0-	474	1	1440	2	Y	114	58	1			117
							125	9									
11	2640	N	1213	-0-	-1427	-0-	297	1	761	2	Y	141	161	1			97
							155	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
06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	499	1	5081	2	Y	250	227	1			134
							275	9									
07	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	69	1	5382	2	Y	152	124	1			162
							167	9									
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	73	1	4462	2	Y	179	241	1			100
							197	9									
09	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	69	1	3424	2	Y	137	149	1			88
							151	9									
10	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	128	1	5252	2	Y	134	153	1			69
							147	9									
*11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	35	1	5482	2	Y	230	201	1			98
							253	9									

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
06	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	691	1	2642	2	Y	10	151	1			6
							11	9									
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	1033	1	3108	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	994	1	3520	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
09	3630	X	3613	-0-	-17	-0-	879	1	2722	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
10	4154	X	3749	-0-	-405	-0-	926	1	2810	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
11	4380	X	2711	-0-	-1669	-0-	756	1	1940	2	Y	14	16	1			10
							15	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
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	2	Y	46	34	1			13
							51	9									
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	59	1	1040	2	Y	19	23	1			9
							21	9									
08	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	66	1	1140	2	Y	14	12	1			11
							15	9									
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	66	1	1115	2	Y	11	15	1			7
							12	9									
10	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	61	1	964	2	Y	8	11	1			4
							9	9									
*11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	84	1	1447	2	Y	27	20	1			11
							30	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
06	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	596	1	2277	2	Y	30	16	1			14
							33	9									
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	651	1	1958	2	Y	7					21
							8	9									
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	587	1	2077	2	Y	5					26
							6	9									
09	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	710	1	2199	2	Y	6	19	1			13
							7	9									
10	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	720	1	2187	2	Y	10					23
							11	9									
*11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	743	1	1906	2	Y	-0-					23

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
06	2430	X	2262	-0-	-168	-0-	198	1	2019	2	Y	41					41
							45	9									
07	2201	X	1867	-0-	-334	-0-	23	1	1823	2	Y	19					60
							21	9									
08	2542	X	2163	-0-	-379	-0-	34	1	2088	2	Y	37	53	1			44
							41	9									
09	2460	X	1920	-0-	-540	-0-	37	1	1847	2	Y	33					77
							36	9									
10	2325	X	1619	-0-	-706	-0-	38	1	1547	2	Y	31					108
							34	9									
11	2250	X	1963	-0-	-287	-0-	12	1	1941	2	Y	9					117
							10	9									

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
06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	519	1	1981	2	Y	169	172	1			192
							186	9									
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	960	1	2889	2	Y	231	305	1			118
							254	9									
08	2666	X	1571	-0-	-1095	-0-	313	1	1107	2	Y	137	202	1			53
							151	9									
09	2580	X	2117	-0-	-463	-0-	486	1	1504	2	Y	115	58	1			110
							127	9									
10	2666	X	1015	-0-	-1651	-0-	242	1	734	2	Y	35	97	1			48
							39	9									
*11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	1194	1	3064	2	Y	212	147	1			113
							233	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
06	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	184	1	1877	2	Y	12	3	8			124
							13	9									
07	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	26	1	2025	2	Y	15	2	8			137
							17	9									
08	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	34	1	2064	2	Y	12	120	1			29
							13	9									
09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	44	1	2166	2	Y	23	2	8			50
							25	9									
10	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	57	1	2348	2	Y	22					72
							24	9									
*11	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	15	1	2386	2	Y	6					78
							7	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	X	127	-0-	-443	-0-	10	1	40	2	Y	70	40	1			34
							77	9									
07	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	3479	1	1049	2	Y	125	32	1	1	8	126
							138	9									
08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	449	1	1592	2	Y	184	233	1			77
							202	9									
09	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	476	1	1474	2	Y	181	116	1			142
							199	9									
10	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	457	1	1386	2	Y	116	117	1			141
							128	9									
*11	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	318	1	816	2	Y	95	97	1			139
							105	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
06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	672	1	2566	2	Y	66	69	1			102
							73	9									
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					102
08	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	328	1	1161	2	Y	22					124
							24	9									
09	446	X	446	-0-	-0-	-0-	109	1	337	2	Y	-0-	87	1			37
10	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	317	1	962	2	Y	44					81
							48	9									
11	60	X	36	-0-	-24	-0-	10	1	26	2	Y	-0-					81

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
06	2880	X	2308	-0-	-572	-0-	474	1	1810	2	Y	22	95	1			24
							24	9									
07	2635	X	1982	-0-	-653	-0-	491	1	1478	2	Y	12					36
							13	9									
08	2418	X	1638	-0-	-780	-0-	359	1	1270	2	Y	8					44
							9	9									
09	2310	X	1703	-0-	-607	-0-	414	1	1282	2	Y	6	30	1			20
							7	9									
10	2387	X	1654	-0-	-733	-0-	405	1	1228	2	Y	19					39
							21	9									
11	2310	X	1430	-0-	-880	-0-	401	1	1029	2	Y	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12300	X	11445	-0-	-855	-0-	1048	1	10331	2	Y	60					157
							66	9									
07	12710	X	11777	-0-	-933	-0-	947	1	10765	2	Y	59	146	1			70
							65	9									
08	12431	X	11200	-0-	-1231	-0-	938	1	10200	2	Y	56					126
							62	9									
09	11550	X	5693	-0-	-5857	-0-	470	1	5178	2	Y	41	106	1	2	8	59
							45	9									
10	11842	X	10354	-0-	-1488	-0-	817	1	9448	2	Y	81	50	1			90
							89	9									
11	11460	X	10985	-0-	-475	-0-	920	1	10003	2	Y	56					146
							62	9									

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43170	X	39340	-0-	-3830	-0-	232	1	38510	2	Y	544	668	1			53
							598	9									
07	44609	X	39033	-0-	-5576	-0-	241	1	38256	2	Y	487	500	1	5	8	35
							536	9									
08	45818	X	37456	-0-	-8362	-0-	193	1	36786	2	Y	434	442	1			27
							477	9									
09	44340	X	32846	-0-	-11494	-0-	490	1	31871	2	Y	441	388	1			80
							485	9									
10	45818	X	36845	-0-	-8973	-0-	198	1	36280	2	Y	334	384	1			30
							367	9									
11	39330	X	25411	-0-	-13919	-0-	91	1	25024	2	Y	269	269	1			30
							296	9									

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		39692	-0-	39692	39692	718	1	38134	2	Y	764	769	1			191
							840	9									
*03	82072	X	42380	-0-	-39692	-0-	775	1	40754	2	Y	774	818	1			147
							851	9									
04	40461	X	40461	-0-	-0-	-0-	763	1	38852	2	Y	769	772	1			144
							846	9									
05	47895	X	39907	-0-	-7988	-0-	473	1	38580	2	Y	776	772	1	8	8	140
							854	9									
06	44160	X	34304	-0-	-9856	-0-	201	1	33371	2	Y	665	774	1			31
							732	9									
07	42377	X	33750	-0-	-8627	-0-	207	1	32891	2	Y	593	579	1	5	8	40
							652	9									
08	42377	X	32997	-0-	-9380	-0-	169	1	32274	2	Y	504	512	1			32
							554	9									
09	40470	X	29322	-0-	-11148	-0-	436	1	28325	2	Y	510	450	1			92
							561	9									
10	39897	X	32528	-0-	-7369	-0-	174	1	31928	2	Y	387	445	1			34
							426	9									
11	34290	X	22645	-0-	-11645	-0-	81	1	22223	2	Y	310	309	1			35
							341	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32332	X	32332	-0-	-0-	-0-	189	1	31488	2	Y	595	602	1			47
							655	9									
07	41069	X	41069	-0-	-0-	-0-	253	1	40163	2	Y	594	594	1	6	8	41
							653	9									
08	37873	X	37873	-0-	-0-	-0-	194	1	37056	2	Y	566	571	1			36
							623	9									
09	41039	X	41039	-0-	-0-	-0-	616	1	40046	2	Y	343	315	1			64
							377	9									
10	31685	X	31685	-0-	-0-	-0-	170	1	31217	2	Y	271	311	1			24
							298	9									
*11	22664	X	22664	-0-	-0-	-0-	81	1	22323	2	Y	236	234	1			26
							260	9									

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	204630	X	39942	-0-	-164688	-0-	1952	1	37712	2	Y	253	338	1			125
							278	9									
07	45632	X	39004	-0-	-6628	-0-	2068	1	36489	2	Y	406	378	1			153
							447	9									
08	45632	X	37654	-0-	-7978	-0-	2049	1	35244	2	Y	328	254	1			227
							361	9									
09	42420	X	34026	-0-	-8394	-0-	1882	1	31822	2	Y	293	350	1			170
							322	9									
10	43307	X	32911	-0-	-10396	-0-	1916	1	30520	2	Y	432	429	1			173
							475	9									
11	39930	X	33293	-0-	-6637	-0-	1811	1	31100	2	Y	347	339	1			181
							382	9									

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
06	0	W	54979	-0-	54979	2076596	317	1	52682	2	Y	1800	1926	1			152
							1980	9									
07	0	W	56298	-0-	56298	2132894	343	1	54411	2	Y	1404	1442	1	14	8	100
							1544	9									
08	0	W	53887	-0-	53887	2186781	274	1	52225	2	Y	1262	1282	1			80
							1388	9									
09	2209878	X	23097	-0-	-2186781	-0-	343	1	22293	2	Y	419	414	1			85
							461	9									
10	57195	X	56686	-0-	-509	-0-	301	1	55167	2	Y	1107	1107	1			85
							1218	9									
11	54990	X	42000	-0-	-12990	-0-	148	1	40843	2	Y	917	900	1			102
							1009	9									

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
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1434	3	25	9	N	23	7	8			53
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1219	3	13	9	N	12					65
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	3	14	9	N	13	5	8			73
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	894	3	6	9	N	5	5	8			73
*10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1327	3	9	9	N	8	8	8			73
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					73

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
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2683	3	17	9	N	15	12	8			43
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					43
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2717	3	10	9	N	9	9	8			43
09	3000	N	3007	-0-	7	7	2995	3	12	9	N	11	11	8			43
*10	2979	N	2972	-0-	-7	-0-	2959	3	13	9	N	12	12	8			43
11	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					43

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
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					72
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					72
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					72
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					72
*10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					72
*11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					72

SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
06	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	107	1	2173	2	Y	52					172
							57	9									
07	2201	X	2136	-0-	-65	-0-	113	1	1986	2	Y	34	175	1	4	8	27
							37	9									
08	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	112	1	2289	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
09	2340	X	2201	-0-	-139	-0-	108	1	2093	2	Y	-0-					27
10	2418	X	2221	-0-	-197	-0-	124	1	2095	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
*11	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	101	1	2177	2	Y	78	3	8			102
							86	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
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	Y	2					58
07	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			Y	-0-					58
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					58
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					58
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					58
*11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					58

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
06	3240	X	2105	-0-	-1135	-0-	948	1	1157	2	N	-0-					60
07	3348	X	2108	-0-	-1240	-0-	615	1	1489	2	N	4					64
							4	9									
08	2666	X	2254	-0-	-412	-0-	805	1	1448	2	N	1	1	8			64
							1	9									
09	2100	X	2003	-0-	-97	-0-	616	1	1387	2	N	-0-					64
10	2170	X	2115	-0-	-55	-0-	691	1	1421	2	N	3	3	8			64
							3	9									
*11	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	714	1	1615	2	N	1	1	8			64
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	X	1993	-0-	-257	-0-	94	1	1899	2	Y	-0-					47
07	2046	X	1847	-0-	-199	-0-	97	1	1704	2	Y	42	70	1	5	8	14
							46	9									
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	96	1	1951	2	Y	5	5	8			14
							6	9									
09	1980	N	1797	-0-	-183	-0-	83	1	1623	2	Y	83					97
							91	9									
10	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	84	1	1432	2	Y	11	88	1	1	8	19
							12	9									
11	1980	N	1849	-0-	-131	-0-	82	1	1763	2	Y	4	4	8			19
							4	9									

GILSON GU WELL #: 2 RRCID -> 222302 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10498 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	505	-0-	-2585	-0-	187	1	228	2	N	82					109
							90	9									
07	3193	X	770	-0-	-2423	-0-	225	1	545	2	N	-0-					109
08	3193	X	902	-0-	-2291	-0-	322	1	579	2	N	1	1	8			109
							1	9									
09	2040	X	1107	-0-	-933	-0-	340	1	767	2	N	-0-					109
10	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	394	1	810	2	N	-0-					109
*11	955	X	955	-0-	-0-	-0-	293	1	662	2	N	-0-					109

PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3980	-0-	-400	-0-	324	1	3656	2	N	-0-					28
07	4402	X	4364	-0-	-38	-0-	368	1	3996	2	N	-0-					28
08	4402	X	3852	-0-	-550	-0-	323	1	3528	2	N	1	1	8			28
							1	9									
09	4230	X	2485	-0-	-1745	-0-	225	1	2260	2	N	-0-					28
10	4371	X	4169	-0-	-202	-0-	368	1	3701	2	N	91					119
							100	9									
11	4230	X	3611	-0-	-619	-0-	305	1	3271	2	N	32	1	8			150
							35	9									

PRUITT 1 WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4082	-0-	-718	-0-	328	1	3703	2	Y	46	62	1			34
							51	9									
07	4929	X	4870	-0-	-59	-0-	410	1	4457	2	Y	3	1	8			36
							3	9									
08	4557	X	4419	-0-	-138	-0-	368	1	4027	2	Y	22	48	1			10
							24	9									
09	4410	X	4198	-0-	-212	-0-	380	1	3818	2	Y	-0-					10
10	4557	X	3858	-0-	-699	-0-	349	1	3507	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
11	4410	X	3766	-0-	-644	-0-	319	1	3419	2	Y	25	1	8			34
							28	9									

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
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 229178 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	512	-0-	-2638	-0-	231	1	281	2	N	-0-					110
07	3255	X	587	-0-	-2668	-0-	172	1	415	2	N	-0-					110
08	3751	X	642	-0-	-3109	-0-	229	1	413	2	N	-0-					110
09	2250	X	1135	-0-	-1115	-0-	349	1	786	2	N	-0-					110
10	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	396	1	813	2	N	1	1	8			110
							1	9									
*11	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	425	1	962	2	N	-0-					110

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	1489	-0-	-251	-0-	70	1	1419	2	Y	-0-					33
07	1767	X	1188	-0-	-579	-0-	64	1	1112	2	Y	11	39	1			5
							12	9									
08	1767	X	1476	-0-	-291	-0-	69	1	1407	2	Y	-0-					5
09	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	79	1	1533	2	Y	-0-					5
10	1550	X	1549	-0-	-1	-0-	86	1	1462	2	Y	1	5	1	1	8	-0-
							1	9									
*11	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	75	1	1615	2	Y	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2469	-0-	-201	-0-	116	1	2353	2	Y	-0-					35
07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	126	1	2198	2	Y	32	60	1			7
							35	9									
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	123	1	2519	2	Y	-0-					7
09	2460	N	2184	-0-	-276	-0-	105	1	2044	2	Y	32					39
							35	9									
10	2356	N	1916	-0-	-440	-0-	107	1	1806	2	Y	3	36	1			6
							3	9									
*11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	115	1	2467	2	Y	-0-					6

PRUITT -A- WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	6567	-0-	-183	-0-	524	1	5920	2	Y	112	115	1			56
							123	9									
07	6975	X	5816	-0-	-1159	-0-	490	1	5318	2	Y	7					63
							8	9									
08	6417	X	5282	-0-	-1135	-0-	438	1	4790	2	Y	49	98	1			14
							54	9									
09	6570	X	4652	-0-	-1918	-0-	421	1	4231	2	Y	-0-					14
10	6789	X	5012	-0-	-1777	-0-	453	1	4559	2	Y	-0-					14
11	6570	X	5234	-0-	-1336	-0-	438	1	4693	2	Y	94					108
							103	9									

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
06	4410	X	996	-0-	-3414	-0-	377	1	459	2	N	145					254
							160	9									
07	4557	X	1266	-0-	-3291	-0-	369	1	893	2	N	4	4	8			254
							4	9									
08	4557	X	1248	-0-	-3309	-0-	445	1	801	2	N	2	179	1	2	8	75
							2	9									
09	3510	X	1402	-0-	-2108	-0-	431	1	971	2	N	-0-					75
10	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	495	1	1017	2	N	157	3	8			229
							173	9									
*11	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	468	1	1060	2	N	16	178	1	3	8	64
							18	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	5280	X	511	-0-	-4769	-0-	230	1	281	2	N	-0-					119
07	5208	X	770	-0-	-4438	-0-	225	1	545	2	N	-0-					119
08	3689	X	1091	-0-	-2598	-0-	389	1	701	2	N	1	1	8			119
							1	9									
09	3330	X	1477	-0-	-1853	-0-	454	1	1023	2	N	-0-					119
10	878	X	878	-0-	-0-	-0-	287	1	591	2	N	-0-					119
11	1050	X	946	-0-	-104	-0-	290	1	656	2	N	-0-					119

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

06	218310	X	185569	-0-	-32741	-0-	300	1	184133	2	N	1033	1050	1	8	8	171
							1136	9									
07	225587	X	174311	-0-	-51276	-0-	310	1	173011	2	N	900	874	1	13	8	184
							990	9									
08	225587	X	142781	-0-	-82806	-0-	310	1	141654	2	N	743	713	1			214
							817	9									
09	218310	X	113364	-0-	-104946	-0-	300	1	112461	2	N	548	533	1			229
							603	9									
10	225587	X	105012	-0-	-120575	-0-	310	1	104130	2	N	520	531	1	9	8	209
							572	9									
11	218310	X	93110	-0-	-125200	-0-	300	1	92212	2	N	544	543	1	14	8	196
							598	9									

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

06	300	N	259	-0-	-41	-0-	8	1	251	2	N	-0-					26
07	713	N	160	-0-	-553	-0-	5	1	155	2	N	-0-					26
08	837	N	702	-0-	-135	-0-	20	1	682	2	N	-0-					26
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	N	-0-					26
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	13	1	439	2	N	-0-					26
11	690	N	539	-0-	-151	-0-	16	1	523	2	N	-0-					26

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

06	2460	N	2168	-0-	-292	-0-	63	1	2105	2	N	-0-					15
07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	83	1	2752	2	N	-0-					15
08	2511	N	2355	-0-	-156	-0-	69	1	2286	2	N	-0-					15
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	72	1	2387	2	N	-0-					15
10	2821	N	2742	-0-	-79	-0-	80	1	2662	2	N	-0-					15
*11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	68	1	2264	2	N	-0-					15

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

06	2430	N	1868	-0-	-562	-0-	54	1	1814	2	N	-0-					13
07	2480	N	2321	-0-	-159	-0-	68	1	2253	2	N	-0-					13
08	2418	N	1948	-0-	-470	-0-	57	1	1891	2	N	-0-					13
09	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	54	1	1787	2	N	-0-					13
10	2325	N	1819	-0-	-506	-0-	53	1	1766	2	N	-0-					13
11	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	54	1	1804	2	N	-0-					13

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1490	-0-	-160	-0-	43	1	1447	2	N	-0-					103
07	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	44	1	1483	2	Y	-0-					103
08	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	44	1	1472	2	Y	-0-	103	1			-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	46	1	1521	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	44	1	1470	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	42	1	1406	2	Y	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	69	1	2286	2	N	-0-					43
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	54	1	1812	2	Y	-0-					43
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	48	1	1587	2	Y	-0-	43	1			-0-
09	2370	N	1587	-0-	-783	-0-	46	1	1541	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	47	1	1558	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	44	1	1467	2	Y	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	41	1	1361	2	N	-0-					59
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	41	1	1382	2	N	-0-					59
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	44	1	1473	2	N	-0-					59
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	44	1	1451	2	N	-0-					59
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	42	1	1407	2	N	-0-					59
*11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	36	1	1207	2	N	-0-					59

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	53	1	1768	2	N	-0-					34
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	60	1	2013	2	N	-0-					34
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	61	1	2036	2	N	-0-					34
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	61	1	2035	2	N	-0-					34
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	62	1	2063	2	N	-0-					34
11	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	58	1	1938	2	N	-0-					34

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	43	1	1419	2	N	-0-					14
07	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	40	1	1328	2	N	-0-					14
08	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	42	1	1396	2	N	-0-					14
09	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	39	1	1288	2	N	-0-					14
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	41	1	1360	2	N	-0-					14
*11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	41	1	1378	2	N	-0-					14

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	112	1	2426	2	N	-0-					18
07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	119	1	2590	2	N	2	2	8			18
							2	9									
08	2015	X	1520	-0-	-495	-0-	67	1	1453	2	N	-0-					18
09	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	108	1	2342	2	N	-0-					18
10	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	102	1	2218	2	N	3	3	8			18
							3	9									
*11	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	92	1	2003	2	N	-0-					18

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					40
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					40
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2674	2	15	9	N	14					54
09	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	2495	2			N	-0-					54
10	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2752	2	128	9	N	116					170
11	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					170

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	689	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	16	16	8			-0-
11	690	N	4	-0-	-686	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

06	99810	X	77383	-0-	-22427	-0-	76558	2	825	9	N	750	778	1	10	8	218
07	97867	X	77745	-0-	-20122	-0-	76922	2	823	9	N	748	662	1	4	8	300
08	86955	X	73166	-0-	-13789	-0-	72373	2	793	9	N	721	738	1			283
09	84150	X	68816	-0-	-15334	-0-	68142	2	674	9	N	613	573	1	1	8	322
10	83793	X	68162	-0-	-15631	-0-	67422	2	740	9	N	673	772	1	7	8	216
11	77370	X	-0-	-0-	-77370	-0-					N	662	580	1			298

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

06	112915	X	112915	-0-	-0-	-0-	110583	2	2332	9	N	2120	1872	1			495
07	219325	X	127542	-0-	-91783	-0-	125098	2	2444	9	N	2222	2673	1			44
08	219325	X	142012	-0-	-77313	-0-	139492	2	2520	9	N	2291	1887	1			448
09	155220	X	129428	-0-	-25792	-0-	127127	2	2301	9	N	2092	1930	1	2	8	608
10	156178	X	120575	-0-	-35603	-0-	118248	2	2327	9	N	2115	2587	1	14	8	122
11	137430	X	110132	-0-	-27298	-0-	108091	2	2041	9	N	1855	1699	1	4	8	274

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

06	234060	X	119059	-0-	-115001	-0-	116904	2	2155	9	N	1959	1909	1			327
07	241862	X	173257	-0-	-68605	-0-	170098	2	3159	9	N	2872	2816	1			383
08	241862	X	158766	-0-	-83096	-0-	155986	2	2780	9	N	2527	2613	1			297
09	234060	X	148004	-0-	-86056	-0-	145401	2	2603	9	N	2366	2264	1			399
10	241862	X	136812	-0-	-105050	-0-	134864	2	1948	9	N	1771	1908	1			262
11	167670	X	119129	-0-	-48541	-0-	117556	2	1573	9	N	1430	1350	1			342

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	147780	X	70154	-0-	-77626	-0-	69003	2	1151	9	N	1046	1155	1			252
07	152706	X	67445	-0-	-85261	-0-	66542	2	903	9	N	821	941	1			132
08	152706	X	73115	-0-	-79591	-0-	72018	2	1097	9	N	997	932	1			197
09	147780	X	60697	-0-	-87083	-0-	59803	2	894	9	N	813	766	1			244
10	152706	X	56775	-0-	-95931	-0-	55889	2	886	9	N	805	937	1			112
*11	51631	X	51631	-0-	-0-	-0-	50787	2	844	9	N	767	569	1	3	8	307

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

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
11	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

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
07	14B DENY	-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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
11	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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
06	2190	#	2011	-0-	-179	-0-	2011	2			N	-0-					89
07	2263	#	2016	-0-	-247	-0-	2016	2			N	-0-					89
08	2232	#	894	-0-	-1338	-0-	894	2			N	-0-					89
09	2160	#	1192	-0-	-968	-0-	1192	2			N	-0-					89
10	2232	#	1344	-0-	-888	-0-	1344	2			N	-0-					89
11	2010	#	526	-0-	-1484	-0-	526	2			N	-0-					89

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
06	4950	#	4023	-0-	-927	-0-	3906	2	117	9	N	106					182
07	5280	R	5280	-0-	-0-	-0-	5115	2	165	9	N	150	193	1			139
08	5009	R	5009	-0-	-0-	-0-	4874	2	135	9	N	123	169	1			93
09	4620	#	4431	-0-	-189	-0-	4302	2	129	9	N	117					210
10	4774	#	2597	-0-	-2177	-0-	2535	2	62	9	N	56	193	1			73
11	5100	#	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					73

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1645	-0-	-432	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1227	-0-	-1036	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	1641	-0-	-549	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	592	-0-	-1051	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3720	X	1056	-0-	-2664	-0-	132	1	921	2	N	3						91
							3	9										
07	3007	X	896	-0-	-2111	-0-	106	1	790	2	N	-0-						91
08	1984	X	1014	-0-	-970	-0-	98	1	849	2	N	61						152
							67	9										
09	1920	X	1267	-0-	-653	-0-	117	1	1119	2	N	28						180
							31	9										
10	1798	X	1016	-0-	-782	-0-	107	1	872	2	N	34						214
							37	9										
*11	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	151	1	1050	2	N	-0-						214

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

06	2880	X	637	-0-	-2243	-0-	75	1	523	2	N	35						217
							39	9										
07	1798	X	1220	-0-	-578	-0-	144	1	1076	2	N	-0-						217
08	1364	X	878	-0-	-486	-0-	91	1	787	2	N	-0-						217
09	1320	X	543	-0-	-777	-0-	44	1	422	2	N	70						287
							77	9										
10	1364	X	210	-0-	-1154	-0-	19	1	157	2	N	31	188	1				130
							34	9										
11	1170	X	177	-0-	-993	-0-	22	1	152	2	N	3						133
							3	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

06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2345	2	13	9	N	12	28	1				2
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2663	2	22	9	N	20	20	1				2
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2451	2	33	9	N	30						32
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1982	2	13	9	N	12						44
10	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3007	2	24	9	N	22	56	1				10
*11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2226	2	35	9	N	32	30	1				12

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

06	330	N	284	-0-	-46	-0-	272	2	12	9	N	11	26	1				2
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	303	2	20	9	N	18	18	1				2
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	332	2	17	9	N	15						17
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	321	2	12	9	N	11						28
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	335	2	24	9	N	22	26	1				24
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	304	2	23	9	N	21	30	1				15

HUGHEY (CRANE) //CONT.// 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ALEGRE ENERGY, INC. //CONT.// 011441
COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1494	2	35	9	N	32	77	1			5
07	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	1514	2	61	9	N	55	54	1			6
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2020	2	33	9	N	30					36
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1958	2	25	9	N	23					59
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1583	2	34	9	N	31	77	1			13
11	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	1852	2	70	9	N	64	62	1			15

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA OPERATING, L.P. 250595
LYNCH WHIDDON WELL #: RRCID -> 266935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.14400 - 20216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	355	-0-	-365	-0-	355	2			N	-0-					111
07	558	N	110	-0-	-448	-0-	110	2			N	-0-					111
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					111
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					111
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					111
*11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	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
06	2850	X	2168	-0-	-682	-0-	2168	2			N	-0-					201
07	2945	X	2183	-0-	-762	-0-	2183	2			N	-0-					201
08	2945	X	707	-0-	-2238	-0-	693	2	14	9	N	13					214
09	2700	X	830	-0-	-1870	-0-	830	2			N	-0-					214
10	2449	X	744	-0-	-1705	-0-	744	2			N	-0-					214
11	2160	X	763	-0-	-1397	-0-	763	2			N	-0-					214

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
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
06	18750	X	13904	-0-	-4846	-0-	786	1	13063	3	Y	50	124	1			128
							55	9									
07	19375	X	11378	-0-	-7997	-0-	625	1	10730	3	Y	21	131	1			18
							23	9									
08	16027	X	11568	-0-	-4459	-0-	606	1	10962	3	Y	-0-					18
09	15510	X	9448	-0-	-6062	-0-	530	1	8918	3	Y	-0-	12	1			6
10	16027	X	11686	-0-	-4341	-0-	710	1	10966	3	Y	9					15
							10	9									
11	13890	X	8256	-0-	-5634	-0-	446	1	7807	3	Y	3	16	1			2
							3	9									

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
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	272	1	3787	3	Y	14					71
							15	9									
07	3627	X	3455	-0-	-172	-0-	256	1	3182	3	Y	15					86
							17	9									
08	3906	X	2794	-0-	-1112	-0-	226	1	2536	3	Y	29	71	1			44
							32	9									
09	4080	X	2247	-0-	-1833	-0-	198	1	2043	3	Y	5					49
							6	9									
10	4216	X	2511	-0-	-1705	-0-	215	1	2290	3	Y	5					54
							6	9									
11	4080	X	1914	-0-	-2166	-0-	175	1	1739	3	Y	-0-					54

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
06	2160	N	1850	-0-	-310	-0-	124	1	1723	3	Y	3					46
							3	9									
07	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	143	1	1769	3	Y	6					52
							7	9									
08	1333	N	575	-0-	-758	-0-	46	1	520	3	Y	8	43	1			17
							9	9									
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	212	1	2180	3	Y	2					19
							2	9									
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	135	1	1440	3	Y	8					27
							9	9									
*11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	178	1	1768	3	Y	1					28
							1	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
06	1710	N	803	-0-	-907	-0-	39	1	764	2	N	-0-					155
07	1519	N	859	-0-	-660	-0-	42	1	817	2	N	-0-					155
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	2	N	-0-					155
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	46	1	853	2	N	-0-					155
10	868	N	683	-0-	-185	-0-	33	1	650	2	N	-0-					155
11	1020	N	103	-0-	-917	-0-	5	1	98	2	N	-0-					155

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
06	4662		4662	-0-	-0-	-0-	207	1	4455	2	N	-0-					33
07	4722		4722	-0-	-0-	-0-	209	1	4513	2	N	-0-					33
08	4356		4356	-0-	-0-	-0-	193	1	4163	2	N	-0-					33
09	6151		6151	-0-	-0-	-0-	272	1	5879	2	N	-0-					33
10	5919		5919	-0-	-0-	-0-	262	1	5657	2	N	-0-					33
*11	5121		5121	-0-	-0-	-0-	226	1	4895	2	N	-0-					33

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
POLLARD, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 096263 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7277 - 7406

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

06	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1344	2			N	-0-					5
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					5
08	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2			N	-0-					5
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					5
10	3100	N	3378	-0-	278	278	3378	2			N	-0-					5
*11	2995	N	2717	-0-	-278	-0-	2717	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

06	2160	N	2073	-0-	-87	-0-	2073	2			N	-0-					5
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					5
08	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	2096	2			N	-0-					5
09	2070	N	1918	-0-	-152	-0-	1918	2			N	-0-					5
10	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	1942	2			N	-0-					5
11	2040	N	1800	-0-	-240	-0-	1800	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

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 098276 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6118 - 6177

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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 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
06	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2			N	-0-					10
07	527	N	273	-0-	-254	-0-	273	2			N	-0-					10
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					10
09	720	N	579	-0-	-141	-0-	579	2			N	-0-					10
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					10
11	990	N	551	-0-	-439	-0-	551	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
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					27
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					27
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					27
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					27
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					27
*11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	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
06	13110	X	11606	-0-	-1504	-0-	11586	2	20	9	N	18					113
07	12772	X	11663	-0-	-1109	-0-	11653	2	10	9	N	9					122
08	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11649	2	28	9	N	25					147
09	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10721	2	7	9	N	6					153
10	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11109	2	21	9	N	19					172
*11	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10947	2	22	9	N	20					192

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
06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					150
07	6913	X	6803	-0-	-110	-0-	6803	2			N	-0-					150
08	6913	X	5804	-0-	-1109	-0-	5804	2			N	-0-					150
09	6870	X	5942	-0-	-928	-0-	5942	2			N	-0-					150
10	7099	X	5806	-0-	-1293	-0-	5806	2			N	-0-					150
11	6870	X	5796	-0-	-1074	-0-	5796	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
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1089	2	34	9	N	31					183
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1943	2	35	9	N	32	170	1			45
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1120	2	31	9	N	28					73
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1523	2	4	9	N	4					77
10	1519	N	1262	-0-	-257	-0-	1233	2	29	9	N	26					103
*11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	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
06	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9954	2	8	9	N	7					142
07	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9108	2	7	9	N	6					148
08	9920	X	8258	-0-	-1662	-0-	8245	2	13	9	N	12					160
09	9960	X	7236	-0-	-2724	-0-	7230	2	6	9	N	5					165
10	10292	X	1324	-0-	-8968	-0-	1318	2	6	9	N	5					170
*11	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	11705	2			N	-0-					170

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
06	2760	X	2559	-0-	-201	-0-	2540	2	19	9	N	17					300
07	2852	X	2518	-0-	-334	-0-	2505	2	13	9	N	12	185	1			127
08	2759	X	2646	-0-	-113	-0-	2646	2			N	-0-					127
09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2675	2	1	9	N	1					128
10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2898	2	21	9	N	19					147
11	2550	N	1752	-0-	-798	-0-	1752	2			N	-0-					147

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
06	10620	X	9321	-0-	-1299	-0-	9320	2	1	9	N	1			128
07	10974	X	8866	-0-	-2108	-0-	8855	2	11	9	N	10			138
08	9951	X	7783	-0-	-2168	-0-	7783	2			N	-0-			138
09	9330	X	8390	-0-	-940	-0-	8390	2			N	-0-			138
10	9641	X	8470	-0-	-1171	-0-	8470	2			N	-0-			138
11	9330	X	7426	-0-	-1904	-0-	7426	2			N	-0-			138

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

06	1950	N	1756	-0-	-194	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
07	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1862	2			N	-0-			-0-
08	1984	N	1297	-0-	-687	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-			-0-
11	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1179	2			N	-0-			-0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

06	1260	N	746	-0-	-514	-0-	746	2			N	-0-			80
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			80
08	1333	N	1005	-0-	-328	-0-	1005	2			N	-0-			80
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			80
10	1240	N	554	-0-	-686	-0-	554	2			N	-0-			80
*11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

06	5610	X	2478	-0-	-3132	-0-	2478	2			N	-0-			32
07	3658	X	2204	-0-	-1454	-0-	2204	2			N	-0-			32
08	3441	X	2112	-0-	-1329	-0-	2112	2			N	-0-			32
09	3060	X	2033	-0-	-1027	-0-	2033	2			N	-0-			32
10	3162	X	1624	-0-	-1538	-0-	1624	2			N	-0-			32
11	2490	X	1546	-0-	-944	-0-	1546	2			N	-0-			32

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

06	6210	X	5940	-0-	-270	-0-	5937	2	3	9	N	3			173
07	6417	X	6008	-0-	-409	-0-	6008	2			N	-0-			173
08	6355	X	6020	-0-	-335	-0-	6018	2	2	9	N	2			175
09	6150	X	5912	-0-	-238	-0-	5912	2			N	-0-			175
10	6355	X	5169	-0-	-1186	-0-	5163	2	6	9	N	5			180
11	5940	X	4825	-0-	-1115	-0-	4825	2			N	-0-			180

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

06	9330	X	8580	-0-	-750	-0-	8570	2	10	9	N	9			157
07	9393	X	8597	-0-	-796	-0-	8597	2			N	-0-			157
08	9176	X	8552	-0-	-624	-0-	8543	2	9	9	N	8			165
09	8700	X	7762	-0-	-938	-0-	7751	2	11	9	N	10			175
10	8866	X	8292	-0-	-574	-0-	8292	2			N	-0-			175
11	8580	X	7940	-0-	-640	-0-	7931	2	9	9	N	8			183

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

06	1560	N	1016	-0-	-544	-0-	1005	2	11	9	N	10			213
07	1984	N	1973	-0-	-11	-0-	1973	2			N	-0-			213
08	1178	N	549	-0-	-629	-0-	549	2			N	-0-			213
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-			213
10	1984	N	1840	-0-	-144	-0-	1840	2			N	-0-			213
*11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	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
06	7050	X	5888	-0-	-1162	-0-	5888	2			N	-0-					147
07	7099	X	6435	-0-	-664	-0-	6435	2			N	-0-					147
08	7781	X	7342	-0-	-439	-0-	7341	2	1	9	N	1					148
09	7530	X	6649	-0-	-881	-0-	6649	2			N	-0-					148
10	7781	X	5060	-0-	-2721	-0-	5060	2			N	-0-					148
11	7110	X	5950	-0-	-1160	-0-	5950	2			N	-0-					148

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
06	12420	X	11672	-0-	-748	-0-	11659	2	13	9	N	12	178	1			112
07	12555	X	11347	-0-	-1208	-0-	11347	2			N	-0-					112
08	12152	X	11213	-0-	-939	-0-	11196	2	17	9	N	15					127
09	11670	X	10415	-0-	-1255	-0-	10398	2	17	9	N	15					142
10	12059	X	11124	-0-	-935	-0-	11118	2	6	9	N	5					147
11	11670	X	10783	-0-	-887	-0-	10760	2	23	9	N	21					168

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
06	930	X	285	-0-	-645	-0-	285	2			Y	-0-					50
07	868	X	646	-0-	-222	-0-	646	2			Y	-0-					50
08	837	N	497	-0-	-340	-0-	497	2			Y	-0-					50
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					50
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					50
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			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
06	1170	X	1088	-0-	-82	-0-	1088	2			Y	-0-					17
07	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	165	1	1143	2	Y	-0-					17
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	105	1	1139	2	Y	-0-					17
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					17
10	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	15	1	1073	2	Y	-0-					17
11	1200	N	946	-0-	-254	-0-	946	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
06	10440	X	9768	-0-	-672	-0-	9751	2	17	9	N	15					143
07	10323	X	9774	-0-	-549	-0-	9764	2	10	9	N	9					152
08	10323	X	10128	-0-	-195	-0-	10111	2	17	9	N	15					167
09	9870	X	9230	-0-	-640	-0-	9207	2	23	9	N	21					188
10	10199	X	9520	-0-	-679	-0-	9514	2	6	9	N	5					193
11	9810	X	8921	-0-	-889	-0-	8902	2	19	9	N	17					210

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
06	12690	X	10807	-0-	-1883	-0-	10789	2	18	9	N	16	174	1			68
07	12679	X	10979	-0-	-1700	-0-	10976	2	3	9	N	3					71
08	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11655	2	15	9	N	14					85
09	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10892	2	40	9	N	36					121
10	11160	X	11154	-0-	-6	-0-	11130	2	24	9	N	22					143
11	11040	X	10285	-0-	-755	-0-	10261	2	24	9	N	22					165

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
06	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					138
07	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-					138
08	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8855	2	43	9	N	39					177
09	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7770	2	23	9	N	21					198
10	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					198
*11	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					198

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
06	4740	X	3795	-0-	-945	-0-	3784	2	11	9	N	10					78
07	4898	X	3191	-0-	-1707	-0-	3187	2	4	9	N	4					82
08	4898	X	3620	-0-	-1278	-0-	3603	2	17	9	N	15					97
09	3810	X	2965	-0-	-845	-0-	2965	2			N	-0-					97
10	3937	X	3846	-0-	-91	-0-	3843	2	3	9	N	3					100
*11	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					100

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					63
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					63
08	496	N	151	-0-	-345	-0-	151	2			N	-0-					63
09	510	N	252	-0-	-258	-0-	252	2			N	-0-					63
10	744	N	153	-0-	-591	-0-	153	2			N	-0-					63
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					123
07	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					123
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					123
09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					123
10	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					123
*11	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	435	1	2447	2	N	-0-					37
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	443	1	1721	2	N	-0-					37
08	2201	N	1804	-0-	-397	-0-	360	1	1444	2	N	-0-					37
09	2130	N	1370	-0-	-760	-0-	225	1	1145	2	N	-0-					37
10	2170	N	1126	-0-	-1044	-0-	248	1	878	2	N	-0-					37
11	1740	N	1364	-0-	-376	-0-	360	1	1004	2	N	-0-					37

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

06	2820	X	2439	-0-	-381	-0-	2439	2			N	-0-					155
07	2914	X	2753	-0-	-161	-0-	2753	2			N	-0-					155
08	2914	X	2519	-0-	-395	-0-	2519	2			N	-0-					155
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4112	2	19	9	N	17					172
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3769	2	7	9	N	6					178
11	2670	X	2492	-0-	-178	-0-	2492	2			N	-0-					178

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

06	450	N	141	-0-	-309	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3179	-0-	79	79	3179	2			N	-0-					-0-
09	1589	N	1510	-0-	-79	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
*11	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	450	1	1594	2	N	-0-					157
07	620	X	464	-0-	-156	-0-	135	1	329	2	N	-0-					157
08	620	X	478	-0-	-142	-0-	349	1	129	2	N	-0-					157
09	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	414	1	764	2	N	-0-					157
10	958	X	958	-0-	-0-	-0-	195	1	763	2	N	-0-					157
11	600	X	80	-0-	-520	-0-	80	2			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
06	5700	X	4283	-0-	-1417	-0-	4283	2			N	-0-					88
07	5890	X	2780	-0-	-3110	-0-	2780	2			N	-0-					88
08	5425	X	731	-0-	-4694	-0-	731	2			N	-0-					88
09	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	2			N	-0-					88
10	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6902	2	59	9	N	54					142
*11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5338	2	6	9	N	5					147

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
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					33
07	806	N	416	-0-	-390	-0-	416	2			N	-0-					33
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					33
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					33
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					33
11	930	N	180	-0-	-750	-0-	180	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
06	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	19858	2	20	9	N	18					192
07	20150	X	19975	-0-	-175	-0-	19973	2	2	9	N	2					194
08	19809	X	18883	-0-	-926	-0-	18861	2	22	9	N	20					214
09	19890	X	18210	-0-	-1680	-0-	18207	2	3	9	N	3					217
10	20553	X	14473	-0-	-6080	-0-	14434	2	39	9	N	35					252
11	19890	X	17834	-0-	-2056	-0-	17786	2	48	9	N	44					296

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-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
06	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9860	2	58	9	N	53					101
07	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10002	2	44	9	N	40					141
08	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9762	2	9	9	N	8					149
09	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9414	2	52	9	N	47					196
10	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9338	2	36	9	N	33					229
*11	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8370	2	21	9	N	19	189	1			59

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
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	284	1	1586	2	N	-0-					28
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28
08	1178	N	592	-0-	-586	-0-	592	2			N	-0-					28
09	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	360	1	2613	2	N	-0-					28
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	180	1	1221	2	N	-0-					28
11	570	N	149	-0-	-421	-0-	149	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
06	5490	X	5488	-0-	-2	-0-	5488	2			N	-0-					205
07	5332	X	4383	-0-	-949	-0-	4383	2			N	-0-					205
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					205
09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					205
10	5084	X	2730	-0-	-2354	-0-	2730	2			N	-0-					205
11	4920	X	192	-0-	-4728	-0-	192	2			N	-0-					205

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

06	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					48
07	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					48
08	7657	X	7492	-0-	-165	-0-	7492	2			N	-0-					48
09	7410	X	6928	-0-	-482	-0-	6928	2			N	-0-					48
10	7657	X	6679	-0-	-978	-0-	6679	2			N	-0-					48
11	7260	X	5713	-0-	-1547	-0-	5713	2			N	-0-					48

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

06	1800	X	678	-0-	-1122	-0-	6	1	672	2	N	-0-					162
07	1860	X	1191	-0-	-669	-0-	1191	2			N	-0-					162
08	1860	X	665	-0-	-1195	-0-	665	2			N	-0-					162
09	1800	X	1479	-0-	-321	-0-	1479	2			N	-0-					162
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					162
*11	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

06	2700	X	1765	-0-	-935	-0-	1765	2			N	-0-					82
07	2790	X	2338	-0-	-452	-0-	2338	2			N	-0-					82
08	2914	X	2140	-0-	-774	-0-	2140	2			N	-0-					82
09	2820	X	2331	-0-	-489	-0-	2331	2			N	-0-					82
10	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	2500	2			N	-0-					82
11	2250	X	1381	-0-	-869	-0-	1381	2			N	-0-					82

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					57
08	3100	N	3280	-0-	180	180	3280	2			N	-0-					57
09	727	N	547	-0-	-180	-0-	547	2			N	-0-					57
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					57
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-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
06	1410	N	470	-0-	-940	-0-	150	1	320	2	N	-0-			52
07	1116	N	440	-0-	-676	-0-	440	2			N	-0-			52
08	961	N	365	-0-	-596	-0-	365	2			N	-0-			52
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			52
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			52
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3467	-0-	-823	-0-	3467	2			N	-0-			150
07	4433	X	3266	-0-	-1167	-0-	3266	2			N	-0-			150
08	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-			150
09	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-			150
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-			150
*11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-			150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			87
07	1705	N	356	-0-	-1349	-0-	356	2			N	-0-			87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	1170	N	638	-0-	-532	-0-	638	2			N	-0-			87
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			87
*11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2488	-0-	-512	-0-	2488	2			N	-0-			10
07	3007	X	2578	-0-	-429	-0-	2578	2			N	-0-			10
08	2604	X	2494	-0-	-110	-0-	2494	2			N	-0-			10
09	2490	N	2476	-0-	-14	-0-	2476	2			N	-0-			10
10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-			10
*11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-			10

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	750	N	356	-0-	-394	-0-	150	1	206	2	N	-0-			38
07	775	N	210	-0-	-565	-0-	210	2			N	-0-			38
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	360	1	1718	2	N	-0-			38
09	3000	N	3040	-0-	40	40	390	1	2650	2	N	-0-			38
10	2898	N	2858	-0-	-40	-0-	390	1	2468	2	N	-0-			38
*11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	296	1	2073	2	N	-0-			38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-			36
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5030	2	2	9	N	2			38
08	5115	X	4681	-0-	-434	-0-	4681	2			N	-0-			38
09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-			38
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-			38
11	4860	X	4347	-0-	-513	-0-	4347	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
06	1920	X	1655	-0-	-265	-0-	38	1	1617	2	N	-0-			20
07	1984	X	1042	-0-	-942	-0-	1042	2			N	-0-			20
08	1984	X	1000	-0-	-984	-0-	1000	2			N	-0-			20
09	1920	X	961	-0-	-959	-0-	961	2			N	-0-			20
10	1054	N	964	-0-	-90	-0-	964	2			N	-0-			20
11	960	N	884	-0-	-76	-0-	884	2			N	-0-			20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-			43
07	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-			43
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-			43
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-			43
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-			43
11	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	1644	2			N	-0-			43

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B DENY		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	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

06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	263	1	2958	2	N	-0-			83
07	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	435	1	4708	2	N	-0-			83
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	465	1	4157	2	N	-0-			83
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	443	1	3803	2	N	-0-			83
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	465	1	3897	2	N	-0-			83
*11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	405	1	3328	2	N	-0-			83

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

06	2790	X	1912	-0-	-878	-0-	1912	2			N	-0-			52
07	2883	X	2463	-0-	-420	-0-	2463	2			N	-0-			52
08	2883	X	2077	-0-	-806	-0-	2077	2			N	-0-			52
09	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			52
10	2449	X	1421	-0-	-1028	-0-	1421	2			N	-0-			52
11	2370	X	1580	-0-	-790	-0-	1580	2			N	-0-			52

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

06	870	N	709	-0-	-161	-0-	709	2			N	-0-			-0-
07	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2			N	-0-			-0-
08	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	2			N	-0-			-0-
09	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-			-0-
10	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-			-0-
11	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	2			N	-0-			-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

06	4590	X	4579	-0-	-11	-0-	4577	2	2	9	N	2			95
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-			95
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-			95
09	4530	X	4508	-0-	-22	-0-	4508	2			N	-0-			95
10	4681	X	4516	-0-	-165	-0-	4516	2			N	-0-			95
11	4530	X	3884	-0-	-646	-0-	3884	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
06	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	1284	2			N	-0-					57
07	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1269	2			N	-0-					57
08	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1253	2			N	-0-					57
09	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1188	2			N	-0-					57
10	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2			N	-0-					57
11	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	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
06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	6	1	2489	2	N	-0-					55
07	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					55
08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					55
09	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					55
10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					55
*11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					55

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
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					152
07	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2832	2	7	9	N	6					158
08	2573	N	2363	-0-	-210	-0-	2359	2	4	9	N	4					162
09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					162
10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					162
*11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					162

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
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					145
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					145
08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4484	2	2	9	N	2					147
09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					147
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					147
*11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	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
06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	450	1	5125	2	N	-0-					132
07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	458	1	4997	2	N	20					152
							22	9									
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	255	1	4342	2	N	6					158
							7	9									
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	278	1	4393	2	N	4					162
							4	9									
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	420	1	4895	2	N	5					167
							6	9									
*11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	281	1	3358	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
06	1440	N	1278	-0-	-162	-0-	1278	2			N	-0-					152
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					152
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					152
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					152
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					-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
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					40
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					40
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					40
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					40
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					40
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	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
06	1500	X	246	-0-	-1254	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	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
06	5673	X	2770	-0-	-2903	-0-	2768 1	2 9	1	4	N	1					44
07	806	X	593	-0-	-213	-0-	592	2	1	4	N	-0-					44
08	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1465	2	6	4	N	-0-					44
09	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					44
*10	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					44
*11	780	X	1	-0-	-779	-0-	1	4			N	-0-	2	3			42

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
06	3120	X	2228	-0-	-892	-0-	244	1	1983	2	Y	1					7
							1	9									
07	2914	X	2166	-0-	-748	-0-	256	1	1909	2	Y	1					8
							1	9									
08	2449	X	2272	-0-	-177	-0-	246	1	2026	2	Y	-0-					8
09	2370	X	2160	-0-	-210	-0-	241	1	1919	2	Y	-0-					8
10	2356	X	2254	-0-	-102	-0-	255	1	1996	2	Y	3					11
							3	9									
*11	2220	X	2147	-0-	-73	-0-	245	1	1901	2	Y	1	1	3			11
							1	9									

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

06	2460	N	2359	-0-	-101	-0-	259	1	2099	2	Y	1					150
							1	9									
07	2604	N	2221	-0-	-383	-0-	263	1	1957	2	Y	1					151
							1	9									
08	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	261	1	2158	2	Y	-0-					151
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	269	1	2133	2	Y	-0-					151
*10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	270	1	2121	2	Y	-0-					151
*11	2340	N	2281	-0-	-59	-0-	260	1	2021	2	Y	-0-	7	3			146

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	38	1	707	3	Y	2					10
							2	9									
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	511	3	Y	4					14
							4	9									
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	41	1	744	3	Y	8					22
							9	9									
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	510	3	Y	6					28
							7	9									
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	522	3	Y	6					34
							7	9									
*11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	44	1	772	3	Y	9					43
							10	9									

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	70	1	1300	3	N	1					48
							1	9									
07	1519	N	1263	-0-	-256	-0-	69	1	1192	3	N	2					50
							2	9									
08	1426	N	845	-0-	-581	-0-	44	1	798	3	N	3					53
							3	9									
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	79	1	1332	3	N	2					55
							2	9									
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	83	1	1286	3	N	3					58
							3	9									
*11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	70	1	1219	3	N	2					60
							2	9									

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	758	3	N	-0-					10
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	45	1	771	3	N	-0-					10
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	771	3	N	-0-					10
09	810	N	802	-0-	-8	-0-	45	1	757	3	N	-0-					10
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	55	1	848	3	N	-0-					10
*11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	47	1	829	3	N	-0-					10

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	605	1	10056	3	Y	3	12	1			10
							3	9									
07	10354	X	9977	-0-	-377	-0-	549	1	9425	3	Y	3	11	1			2
							3	9									
08	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	559	1	10103	3	Y	-0-					2
09	10650	X	10629	-0-	-21	-0-	596	1	10031	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	11005	X	7930	-0-	-3075	-0-	481	1	7440	3	Y	8					10
							9	9									
*11	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	610	1	10681	3	Y	6	13	1			3
							7	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
06	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	314	1	5868	3	N	4					39
							4	9									
07	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	466	1	7995	3	N	-0-					39
08	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	485	1	8764	3	N	2					41
							2	9									
09	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	526	1	8853	3	N	-0-					41
10	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	577	1	8922	3	N	-0-					41
*11	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	457	1	7998	3	N	-0-					41

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
06	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	872	1	16283	3	Y	9					44
							10	9									
07	10168	X	7132	-0-	-3036	-0-	392	1	6737	3	Y	3	44	1			3
							3	9									
08	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	506	1	9140	3	Y	6					9
							7	9									
09	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	548	1	9220	3	Y	-0-					9
10	9734	X	8011	-0-	-1723	-0-	487	1	7524	3	Y	-0-					9
11	9420	X	7780	-0-	-1640	-0-	420	1	7360	3	Y	-0-					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
06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	327	1	6111	3	Y	14					71
							15	9									
07	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	351	1	6033	3	Y	4	71	1			4
							4	9									
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	347	1	6271	3	Y	6					10
							7	9									
09	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	334	1	5620	3	Y	-0-					10
10	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	403	1	6234	3	Y	-0-					10
*11	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	315	1	5520	3	Y	-0-					10

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10260	X	6957	-0-	-3303	-0-	353	1	6600	3	Y	4					15
							4	9									
07	10602	X	8925	-0-	-1677	-0-	491	1	8427	3	Y	6	16	1			5
							7	9									
08	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	445	1	8037	3	Y	13					18
							14	9									
09	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	409	1	6880	3	Y	-0-					18
10	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	519	1	8017	3	Y	-0-					18
11	6660	X	6149	-0-	-511	-0-	332	1	5817	3	Y	-0-					18

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	316	1	3791	3	Y	-0-					28
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	242	1	4155	3	Y	3					31
							3	9									
08	3937	X	3556	-0-	-381	-0-	186	1	3370	3	Y	-0-					31
09	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	238	1	3999	3	Y	6					37
							7	9									
10	4402	X	2975	-0-	-1427	-0-	181	1	2793	3	Y	1					38
							1	9									
11	4260	X	3617	-0-	-643	-0-	195	1	3413	3	Y	8					46
							9	9									

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	196	1	2557	3	Y	33					51
							36	9									
07	2883	X	468	-0-	-2415	-0-	34	1	430	3	Y	4	26	1			29
							4	9									
08	2852	X	2228	-0-	-624	-0-	182	1	2046	3	Y	-0-	27	1			2
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	257	1	2644	3	Y	2					4
							2	9									
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	295	1	3142	3	Y	4	2	1			6
							4	9									
11	2790	X	1150	-0-	-1640	-0-	105	1	1044	3	Y	1					7
							1	9									

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10290	X	7988	-0-	-2302	-0-	453	1	7533	3	Y	2	13	1			10
							2	9									
07	11501	X	8138	-0-	-3363	-0-	448	1	7687	3	Y	3	11	1			2
							3	9									
08	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	441	1	7968	3	Y	-0-					2
09	6960	X	5391	-0-	-1569	-0-	302	1	5088	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	569	1	8799	3	Y	9					11
							10	9									
*11	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	408	1	7148	3	Y	5	14	1			2
							6	9									

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
06	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	1372	1	17850	3	Y	55					98
							61	9									
07	19472	X	19472	-0-	-0-	-0-	1440	1	17973	3	Y	54	50	1			102
							59	9									
08	26598	X	17932	-0-	-8666	-0-	1461	1	16427	3	Y	40	95	1			47
							44	9									
09	25740	X	16130	-0-	-9610	-0-	1425	1	14682	3	Y	21					68
							23	9									
10	26598	X	16449	-0-	-10149	-0-	1410	1	15032	3	Y	6	32	1			42
							7	9									
11	19290	X	15375	-0-	-3915	-0-	1405	1	13967	3	Y	3					45
							3	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	7260	X	601	-0-	-6659	-0-	34	1	567	3	Y	-0-	6	1			3
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	890	1	16082	3	Y	-0-					-0-
09	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	535	1	8991	3	Y	2					2
							2	9									
10	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	448	1	6923	3	Y	10					12
							11	9									
*11	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	411	1	7202	3	Y	6	15	1			3
							7	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
06	12900	X	11258	-0-	-1642	-0-	571	1	10657	3	Y	27					80
							30	9									
07	13330	X	12289	-0-	-1041	-0-	675	1	11593	3	Y	19					99
							21	9									
08	13671	X	11489	-0-	-2182	-0-	601	1	10867	3	Y	19					118
							21	9									
09	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	788	1	13246	3	Y	16	110	1			24
							18	9									
10	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	869	1	13433	3	Y	23					47
							25	9									
*11	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	662	1	11584	3	Y	38					85
							42	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
06	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	585	1	10919	3	Y	15					47
							17	9									
07	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	647	1	11102	3	Y	11					58
							12	9									
08	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	613	1	11074	3	Y	11					69
							12	9									
09	11520	X	11231	-0-	-289	-0-	630	1	10591	3	Y	9	64	1			14
							10	9									
10	11904	X	11682	-0-	-222	-0-	709	1	10958	3	Y	14					28
							15	9									
11	11520	X	11190	-0-	-330	-0-	604	1	10578	3	Y	7					35
							8	9									

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	320	1	5973	3	Y	8					53
							9	9									
07	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	345	1	5924	3	Y	4					57
							4	9									
08	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	352	1	6357	3	Y	10					67
							11	9									
09	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	367	1	6167	3	Y	7					74
							8	9									
10	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	404	1	6241	3	Y	10					84
							11	9									
11	6510	X	6306	-0-	-204	-0-	340	1	5954	3	Y	11					95
							12	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	234	1	3050	3	Y	5					8
							6	9									
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	343	1	4286	3	Y	4	4	1			8
							4	9									
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	387	1	4349	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	387	1	3992	3	Y	8					14
							9	9									
10	4402	X	2284	-0-	-2118	-0-	195	1	2076	3	Y	12	7	1			19
							13	9									
11	4260	X	2256	-0-	-2004	-0-	206	1	2047	3	Y	3					22
							3	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
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	171	1	2375	3	Y	3					52
							3	9									
07	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	223	1	2762	3	Y	5					57
							6	9									
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	201	1	2258	3	Y	4	47	1			14
							4	9									
09	2040	N	1857	-0-	-183	-0-	164	1	1692	3	Y	1					15
							1	9									
10	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	166	1	1770	3	Y	5					20
							6	9									
*11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	251	1	2500	3	Y	-0-					20

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
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					80
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5940	X	4679	-0-	-1261	-0-	228	1	4451	2	N	-0-					30
07	6138	X	5305	-0-	-833	-0-	256	1	5003	2	N	42					72
							46	9									
08	7502	X	5208	-0-	-2294	-0-	261	1	4947	2	N	-0-					72
09	7260	X	4101	-0-	-3159	-0-	208	1	3893	2	N	-0-					72
10	7502	X	4026	-0-	-3476	-0-	195	1	3831	2	N	-0-					72
*11	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	599	1	12902	2	N	4	2	8			74
							4	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	9930	X	8266	-0-	-1664	-0-	8266	2			N	-0-					65
07	10137	X	7795	-0-	-2342	-0-	7754	2	41	9	N	37					102
08	9889	X	8021	-0-	-1868	-0-	8021	2			N	-0-					102
09	8880	X	8163	-0-	-717	-0-	8163	2			N	-0-					102
10	9176	X	7396	-0-	-1780	-0-	7396	2			N	-0-					102
11	8280	X	6723	-0-	-1557	-0-	6723	2			N	-0-					102

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

06	14220	X	13800	-0-	-420	-0-	671	1	13122	2	Y	6					51
							7	9									
07	14694	X	14397	-0-	-297	-0-	699	1	13684	2	Y	13					64
							14	9									
08	INC G-10		13327	-0-	13327	13327	668	1	12648	2	Y	10	63	1			11
							11	9									
09	INC G-10		12703	-0-	12703	26030	644	1	12059	2	Y	-0-					11
10	INC G-10		13656	-0-	13656	39686	659	1	12971	2	Y	24					35
							26	9									
*11	52683	X	12997	-0-	-39686	-0-	576	1	12413	2	Y	7					42
							8	9									

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

06	6150	X	4637	-0-	-1513	-0-	225	1	4408	2	Y	4					12
							4	9									
07	6355	X	4859	-0-	-1496	-0-	236	1	4612	2	Y	10					22
							11	9									
08	5301	X	5156	-0-	-145	-0-	259	1	4897	2	Y	-0-	22	1			-0-
09	4950	X	4797	-0-	-153	-0-	243	1	4554	2	Y	-0-					-0-
10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	248	1	4882	2	Y	11					11
							12	9									
11	4980	X	3972	-0-	-1008	-0-	176	1	3792	2	Y	4					15
							4	9									

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	183	1	1535	2	N	-0-					181
07	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	217	1	1455	2	N	-0-					181
08	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	182	1	1415	2	N	-0-					181
09	1710	N	1515	-0-	-195	-0-	196	1	1319	2	N	-0-					181
10	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	217	1	1184	2	N	-0-					181
11	1560	N	1336	-0-	-224	-0-	182	1	1154	2	N	-0-					181

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

06	3750	X	3460	-0-	-290	-0-	168	1	3292	2	Y	-0-					3
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	182	1	3565	2	Y	7					10
							8	9									
08	3658	X	3534	-0-	-124	-0-	177	1	3357	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	3540	X	3517	-0-	-23	-0-	178	1	3339	2	Y	-0-					-0-
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	182	1	3577	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	2772	-0-	-858	-0-	123	1	2648	2	Y	1					1
							1	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17910	X	16652	-0-	-1258	-0-	810	1	15831	2	Y	10					27
							11	9									
07	18507	X	16760	-0-	-1747	-0-	814	1	15933	2	Y	12					39
							13	9									
08	17980	X	16233	-0-	-1747	-0-	814	1	15409	2	Y	9	45	1			3
							10	9									
09	17400	X	16155	-0-	-1245	-0-	819	1	15336	2	Y	-0-					3
10	17980	X	16762	-0-	-1218	-0-	809	1	15931	2	Y	20					23
							22	9									
11	16650	X	15580	-0-	-1070	-0-	691	1	14881	2	Y	7					30
							8	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
06	1590	N	1332	-0-	-258	-0-	65	1	1267	2	Y	-0-					2
07	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	70	1	1373	2	Y	6					8
							7	9									
08	1705	N	1162	-0-	-543	-0-	58	1	1104	2	Y	-0-	8	1			-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	71	1	1339	2	Y	-0-					-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	75	1	1484	2	Y	-0-					-0-
*11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	57	1	1237	2	Y	-0-					-0-

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
06	9120	X	8056	-0-	-1064	-0-	392	1	7664	2	Y	-0-					18
07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	418	1	8175	2	Y	10					28
							11	9									
08	9424	X	8466	-0-	-958	-0-	425	1	8040	2	Y	1	23	1			6
							1	9									
09	9120	X	8389	-0-	-731	-0-	425	1	7964	2	Y	-0-					6
10	9424	X	8471	-0-	-953	-0-	409	1	8055	2	Y	6					12
							7	9									
11	8340	X	7707	-0-	-633	-0-	342	1	7365	2	Y	-0-					12

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
06	2220	X	1785	-0-	-435	-0-	87	1	1698	2	Y	-0-					1
07	2294	X	1536	-0-	-758	-0-	74	1	1458	2	Y	4					5
							4	9									
08	1953	X	1478	-0-	-475	-0-	74	1	1404	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	1800	X	1318	-0-	-482	-0-	67	1	1251	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1460	-0-	-400	-0-	71	1	1389	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	1507	-0-	-293	-0-	67	1	1440	2	Y	-0-					-0-

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	4576	-0-	-734	-0-	207	1	4294	2	N	68					214
							75	9									
07	5487	X	3845	-0-	-1642	-0-	169	1	3640	2	N	33	175	1			72
							36	9									
08	5487	X	4696	-0-	-791	-0-	105	1	4457	2	N	122	174	1			20
							134	9									
09	4680	X	3806	-0-	-874	-0-	94	1	3675	2	N	34					54
							37	9									
10	4743	X	3472	-0-	-1271	-0-	108	1	3331	2	N	30					84
							33	9									
11	4590	X	4070	-0-	-520	-0-	128	1	3820	2	N	111	2	8			193
							122	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	129	1	3674	2	N	-0-					159
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	134	1	2932	2	N	-0-					159
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	127	1	2766	2	N	-0-					159
09	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	127	1	2775	2	N	-0-					159
10	2759	X	2529	-0-	-230	-0-	111	1	2418	2	N	-0-					159
11	2670	X	2304	-0-	-366	-0-	105	1	2198	2	N	1	1	8			159
							1	9									

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	1345	-0-	-1055	-0-	46	1	1299	2	N	-0-					151
07	2387	N	1581	-0-	-806	-0-	69	1	1512	2	N	-0-					151
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	99	1	2163	2	N	-0-					151
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	75	1	1646	2	N	-0-					151
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	92	1	2003	2	N	-0-					151
11	2190	N	1810	-0-	-380	-0-	83	1	1726	2	N	1	1	8			151
							1	9									

FRANKE WELL #: 1H RRCID -> 235949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6770 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	804	-0-	-66	-0-	27	1	777	2	N	-0-					11
07	868	N	796	-0-	-72	-0-	35	1	761	2	N	-0-					11
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	34	1	735	2	N	-0-					11
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	36	1	786	2	N	-0-					11
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	35	1	763	2	N	-0-					11
11	750	N	745	-0-	-5	-0-	34	1	711	2	N	-0-					11

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
06	5190	X	3229	-0-	-1961	-0-	110	1	3119	2	N	-0-					112
07	5363	X	4254	-0-	-1109	-0-	186	1	4068	2	N	-0-					112
08	4092	X	3985	-0-	-107	-0-	175	1	3810	2	N	-0-					112
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	182	1	3972	2	N	-0-					112
10	4247	X	3825	-0-	-422	-0-	168	1	3656	2	N	1	1	8			112
							1	9									
11	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	184	1	3844	2	N	2	2	8			112
							2	9									

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	5407	-0-	-1703	-0-	845	1	4516	2	N	42					107
							46	9									
07	7347	X	6150	-0-	-1197	-0-	880	1	5215	2	N	50					157
							55	9									
08	7347	X	6558	-0-	-789	-0-	930	1	5588	2	N	36	173	1			20
							40	9									
09	6390	X	6371	-0-	-19	-0-	900	1	5441	2	N	27					47
							30	9									
10	6603	X	6246	-0-	-357	-0-	930	1	5240	2	N	69	1	8			115
							76	9									
11	6360	X	5891	-0-	-469	-0-	900	1	4913	2	N	71	1	8			185
							78	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	430	1	7430	2	N	8					208
							9	9									
07	7967	X	4857	-0-	-3110	-0-	267	1	4582	2	N	7	181	1			34
							8	9									
08	8680	X	2993	-0-	-5687	-0-	165	1	2828	2	N	-0-					34
09	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					34
10	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					34
11	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					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

06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	128	1	2803	2	Y	-0-					5
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	149	1	3273	2	Y	-0-					5
08	3720	X	3081	-0-	-639	-0-	134	1	2941	2	Y	5					10
							6	9									
09	3270	X	2951	-0-	-319	-0-	132	1	2817	2	Y	2					12
							2	9									
10	3410	X	2996	-0-	-414	-0-	132	1	2864	2	Y	-0-					12
11	3300	X	2628	-0-	-672	-0-	114	1	2514	2	Y	-0-					12

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	97	1	2186	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2215	-0-	-172	-0-	95	1	2120	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	2387	-0-	-62	-0-	102	1	2285	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	2279	-0-	-91	-0-	97	1	2182	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	2379	-0-	-70	-0-	101	1	2278	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	2272	-0-	-38	-0-	97	1	2175	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

06	4800	X	4029	-0-	-771	-0-	175	1	3854	2	Y	-0-					13
07	4619	X	4465	-0-	-154	-0-	195	1	4270	2	Y	-0-					13
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	166	1	3641	2	Y	7					20
							8	9									
09	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	187	1	3979	2	Y	2					22
							2	9									
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	187	1	4063	2	Y	-0-					22
*11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	153	1	3370	2	Y	-0-					22

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	129	1	2840	2	Y	-0-					7
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	144	1	3166	2	Y	-0-					7
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	131	1	2883	2	Y	6					13
							7	9									
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	128	1	2724	2	Y	2					15
							2	9									
10	2945	X	2916	-0-	-29	-0-	129	1	2787	2	Y	-0-					15
11	2850	X	2540	-0-	-310	-0-	110	1	2430	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

06	1260	N	1008	-0-	-252	-0-	43	1	965	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	55	1	1237	2	Y	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	56	1	1260	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	844	-0-	-176	-0-	36	1	808	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	981	-0-	-166	-0-	42	1	939	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	47	1	1049	2	Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	108	1	2419	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2204	-0-	-276	-0-	94	1	2110	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2119	-0-	-175	-0-	90	1	2029	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2068	-0-	-182	-0-	88	1	1980	2	Y	-0-					-0-
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	104	1	2344	2	Y	-0-					-0-
*11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	91	1	2042	2	Y	-0-					-0-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	1			28
07	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	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

06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	61	1	1676	2	N	-0-					20
07	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	46	1	1590	2	N	-0-					20
08	1054	N	440	-0-	-614	-0-	27	1	413	2	N	-0-					20
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	112	1	1785	2	N	-0-					20
10	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	60	1	1445	2	N	-0-					20
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	N	-0-					20

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

06	11460	X	7483	-0-	-3977	-0-	326	1	7157	2	Y	-0-					52
07	11842	X	7082	-0-	-4760	-0-	309	1	6773	2	Y	-0-					52
08	12059	X	7323	-0-	-4736	-0-	318	1	6992	2	Y	12					64
							13	9									
09	11160	X	7729	-0-	-3431	-0-	347	1	7381	2	Y	1					65
							1	9									
10	11315	X	8780	-0-	-2535	-0-	387	1	8393	2	Y	-0-					65
11	7470	X	7446	-0-	-24	-0-	323	1	7123	2	Y	-0-					65

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

06	12840	X	7001	-0-	-5839	-0-	305	1	6696	2	Y	-0-					25
07	10757	X	8981	-0-	-1776	-0-	391	1	8590	2	Y	-0-					25
08	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	342	1	7511	2	Y	15					40
							17	9									
09	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	311	1	6614	2	Y	1					41
							1	9									
10	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	311	1	6754	2	Y	-0-					41
*11	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	232	1	5118	2	Y	-0-					41

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	134	1	3720	2	N	-0-					77
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	119	1	4140	2	N	-0-					77
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	214	1	3253	2	N	-0-					77
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	243	1	3882	2	N	-0-					77
10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	173	1	4130	2	N	-0-					77
*11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	253	1	4968	2	N	-0-					77

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1772	-0-	-448	-0-	62	1	1710	2	N	-0-					85
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	63	1	2176	2	N	-0-					85
08	2139	N	1192	-0-	-947	-0-	74	1	1118	2	N	-0-					85
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	137	1	2190	2	N	-0-					85
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	90	1	2143	2	N	-0-					85
*11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	88	1	1724	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
06	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	348	1	7646	2	Y	-0-					33
07	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	418	1	9164	2	Y	-0-					33
08	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	399	1	8769	2	Y	17					50
							19	9									
09	8790	X	7678	-0-	-1112	-0-	345	1	7330	2	Y	3					53
							3	9									
10	9083	X	8400	-0-	-683	-0-	370	1	8030	2	Y	-0-					53
11	8790	X	6666	-0-	-2124	-0-	289	1	6377	2	Y	-0-					53

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
06	4470	X	3517	-0-	-953	-0-	123	1	3394	2	N	-0-					58
07	4619	X	4146	-0-	-473	-0-	116	1	4030	2	N	-0-					58
08	3937	X	3524	-0-	-413	-0-	218	1	3306	2	N	-0-					58
09	3810	X	2965	-0-	-845	-0-	175	1	2790	2	N	-0-					58
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	172	1	4127	2	N	-0-					58
*11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	253	1	4979	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
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	58	1	1598	2	N	-0-					80
07	2883	X	2378	-0-	-505	-0-	66	1	2312	2	N	-0-					80
08	2883	X	1047	-0-	-1836	-0-	65	1	982	2	N	-0-					80
09	2790	X	1582	-0-	-1208	-0-	93	1	1489	2	N	-0-					80
10	2480	X	2414	-0-	-66	-0-	97	1	2317	2	N	-0-					80
11	2310	X	1860	-0-	-450	-0-	90	1	1770	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
06	12660	X	10012	-0-	-2648	-0-	436	1	9576	2	Y	-0-					30
07	12090	X	9961	-0-	-2129	-0-	434	1	9527	2	Y	-0-					30
08	11191	X	10245	-0-	-946	-0-	445	1	9776	2	Y	22					52
							24	9									
09	10830	X	10248	-0-	-582	-0-	460	1	9784	2	Y	4					56
							4	9									
10	11191	X	9645	-0-	-1546	-0-	425	1	9220	2	Y	-0-					56
11	10020	X	8496	-0-	-1524	-0-	368	1	8128	2	Y	-0-					56

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
06	5790	X	5638	-0-	-152	-0-	196	1	5442	2	N	-0-					25
07	5983	X	5699	-0-	-284	-0-	159	1	5537	2	N	3					28
							3	9									
08	6045	X	4681	-0-	-1364	-0-	289	1	4388	2	N	4					32
							4	9									
09	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	361	1	5766	2	N	-0-					32
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	255	1	6096	2	N	-0-					32
*11	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	355	1	6970	2	N	-0-					32

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9540	X	6334	-0-	-3206	-0-	270	1	6064	2	Y	-0-					2
07	9858	X	5654	-0-	-4204	-0-	241	1	5413	2	Y	-0-					2
08	8184	X	6344	-0-	-1840	-0-	271	1	6073	2	Y	-0-					2
09	7530	X	5991	-0-	-1539	-0-	256	1	5735	2	Y	-0-					2
10	7285	X	5300	-0-	-1985	-0-	225	1	5075	2	Y	-0-					2
11	6330	X	5508	-0-	-822	-0-	235	1	5273	2	Y	-0-					2

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	287	1	6296	2	Y	-0-					66
07	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	362	1	7937	2	Y	-0-					66
08	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	301	1	6615	2	Y	6					72
							7	9									
09	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	246	1	5238	2	Y	1					73
							1	9									
10	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	329	1	7135	2	Y	-0-					73
11	5400	X	5018	-0-	-382	-0-	217	1	4801	2	Y	-0-					73

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	364	1	8178	2	N	-0-					80
07	6634	X	5449	-0-	-1185	-0-	233	1	5216	2	N	-0-					80
08	6572	X	6009	-0-	-563	-0-	256	1	5753	2	N	-0-					80
09	6360	X	5566	-0-	-794	-0-	237	1	5329	2	N	-0-					80
10	6572	X	4708	-0-	-1864	-0-	200	1	4508	2	N	-0-					80
11	6360	X	5130	-0-	-1230	-0-	219	1	4911	2	N	-0-					80

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	258	1	5799	2	Y	-0-					2
07	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	223	1	5005	2	Y	-0-					2
08	7285	X	6868	-0-	-417	-0-	293	1	6575	2	Y	-0-					2
09	7050	X	6324	-0-	-726	-0-	270	1	6054	2	Y	-0-					2
10	7285	X	6239	-0-	-1046	-0-	265	1	5974	2	Y	-0-					2
11	6660	X	5956	-0-	-704	-0-	254	1	5702	2	Y	-0-					2

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	7770	X	7108	-0-	-662	-0-	310	1	6798	2	Y	-0-					27
07	7812	X	7580	-0-	-232	-0-	330	1	7250	2	Y	-0-					27
08	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	309	1	6790	2	Y	15					42
							17	9									
09	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	354	1	7530	2	Y	4					46
							4	9									
10	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	366	1	7929	2	Y	-0-					46
*11	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	320	1	7060	2	Y	-0-					46

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

06	4320	X	3715	-0-	-605	-0-	129	1	3586	2	N	-0-					65
07	4464	X	4058	-0-	-406	-0-	113	1	3945	2	N	-0-					65
08	3968	X	3036	-0-	-932	-0-	188	1	2848	2	N	-0-					65
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	241	1	3849	2	N	-0-					65
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	169	1	4049	2	N	-0-					65
11	3840	X	3669	-0-	-171	-0-	178	1	3491	2	N	-0-					65

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

06	6660	X	6318	-0-	-342	-0-	220	1	6098	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5846	-0-	-1036	-0-	163	1	5683	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	5335	-0-	-1671	-0-	330	1	5005	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	5960	-0-	-820	-0-	351	1	5609	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5709	-0-	-1080	-0-	229	1	5480	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5272	-0-	-1058	-0-	255	1	5017	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

06	15420	X	13600	-0-	-1820	-0-	580	1	13020	2	N	-0-					107
07	15314	X	12314	-0-	-3000	-0-	526	1	11785	2	N	3					110
							3	9									
08	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-	636	1	14269	2	N	38					148
							42	9									
09	13950	X	13311	-0-	-639	-0-	568	1	12743	2	N	-0-					148
10	14415	X	13248	-0-	-1167	-0-	563	1	12685	2	N	-0-					148
11	13950	X	12636	-0-	-1314	-0-	538	1	12098	2	N	-0-					148

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	11520	1195	-0-	-10325	-0-	51	1	1144	2	N	-0-					132
07	11904	4318	-0-	-7586	-0-	94	1	4224	2	N	-0-					132
08	6181	6181	-0-	-0-	-0-	94	1	6079	2	N	7					139
						8	9									
09	7897	7897	-0-	-0-	-0-	90	1	7793	2	N	13					152
						14	9									
10	9854	9854	-0-	-0-	-0-	94	1	9730	2	N	27					179
						30	9									
*11	9920	9920	-0-	-0-	-0-	90	1	9805	2	N	23	184	1			18
						25	9									

PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 118240 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 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
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3390 X	2336	-0-	-1054	-0-	519	1	1817	2	N	-0-					110
07	3503 X	2860	-0-	-643	-0-	605	1	2255	2	N	-0-					110
08	3410 X	3263	-0-	-147	-0-	896	1	2367	2	N	-0-					110
09	3090 X	2912	-0-	-178	-0-	600	1	2312	2	N	-0-					110
10	3193 X	2477	-0-	-716	-0-	491	1	1986	2	N	-0-					110
*11	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	986	1	2748	2	N	-0-					110

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					71
07	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					71
08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					71
09	480	X	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					71
10	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					71
11	570	X	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					71

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	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
06	3150	X	1641	-0-	-1509	-0-	1639	2	2	9	N	2					99
07	2170	X	1541	-0-	-629	-0-	1541	2			N	-0-					99
08	2170	X	1598	-0-	-572	-0-	1598	2			N	-0-					99
09	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					99
10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	998	1	1531	2	N	3					102
							3	9									
*11	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					102

DARLINGTON EXPLORATION LLC 200595
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
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					48
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					48
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					48
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					48
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					48
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5690		5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					60
*07	10123		10123	-0-	-0-	-0-	10123	2			N	-0-					60
*08	10584		10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					60
09	2910		NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					60
10	3007		NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					60
11	2910		NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					60

JAMES BAYOU (COTTON VALLEY) 45563 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GMX RESOURCES INC. 311408
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
06	INC G-10		703	-0-	703	23014	87	1	438	3	N	162					293
							178	9									
07	INC G-10		299	-0-	299	23313	44	1	241	3	N	13	172	1			134
							14	9									
08	24136	X	823	-0-	-23313	-0-	637	3	186	9	N	169	184	1			119
09	830	X	830	-0-	-0-	-0-	714	3	116	9	N	105					224
*10	823	X	823	-0-	-0-	-0-	714	3	109	9	N	99	186	1			137
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					137

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
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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DOWN ENERGY, LLC 224838
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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	270	X	266	-0-	-4	-0-	187	2	79	9	N	72	105	1			12
07	279	X	198	-0-	-81	-0-	196	2	2	9	N	2					14
08	291	X	291	-0-	-0-	-0-	257	2	34	9	N	31					45
09	270	X	232	-0-	-38	-0-	211	2	21	9	N	19					64
10	279	X	241	-0-	-38	-0-	217	2	24	9	N	22	76	1			10
11	270	X	235	-0-	-35	-0-	209	2	26	9	N	24					34

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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					47
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	0	N	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		8354	-0-	8354	39862	8330	2	24	9	N	22	2	8			85
07	DLQ G-10		7746	-0-	7746	47608	7717	2	29	9	N	26	1	8			110
08	DLQ G-10		7233	-0-	7233	54841	7216	2	17	9	N	15					125
09	DLQ G-10		7086	-0-	7086	61927	7049	2	37	9	N	34					159
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	61927					N	NO RPT					159
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	61927					N	NO RPT					159

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		7299	-0-	7299	37164	7235	2	64	9	N	58	3	8			95
07	DLQ G-10		7958	-0-	7958	45122	7894	2	64	9	N	58	3	8			150
08	DLQ G-10		6733	-0-	6733	51855	6644	2	89	9	N	81	166	1	1	8	64
09	DLQ G-10		4675	-0-	4675	56530	4629	2	46	9	N	42	1	8			105
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	56530					N	NO RPT					105
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	56530					N	NO RPT					105

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					15
07	124	X	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					15
08	124	X	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					15
*09	120	X	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					15
10	124	X	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					15
11	120	X	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					15

DOUBLE DOWN ENERGY, LLC 224838
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	74	1			149
07	899	N	343	-0-	-556	-0-	340	2	3	9	N	3					152
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1053	2	9	9	N	8	128	7			32
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1352	2	14	9	N	13					45
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1927	2	11	9	N	10					55
*11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1850	2	12	9	N	11					66

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	300	-0-	300	910	300	1			N	-0-					-0-
07	0	W	310	-0-	310	1220	310	1			N	-0-					-0-
08	0	W	310	-0-	310	1530	310	1			N	-0-					-0-
09	1830	R	300	-0-	-1530	-0-	300	1			N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	210	#	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					39
07	217	#	160	-0-	-57	-0-	158	2	2	9	N	2					41
08	217	#	46	-0-	-171	-0-	46	2			N	-0-					41
09	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					41
10	186	#	33	-0-	-153	-0-	33	2			N	-0-					41
11	180	#	120	-0-	-60	-0-	120	1			N	-0-					41

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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	330	#	228	-0-	-102	-0-	30	1	198	2	N	-0-					-0-
07	341	#	173	-0-	-168	-0-	23	1	150	2	N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	513	R	513	-0-	-0-	-0-	67	1	446	2	N	-0-					-0-
*11	771	R	771	-0-	-0-	-0-	101	1	670	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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BROOKS, D. WELL #: 1 RRCID -> 037546 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4770 - 4955

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	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

TAYLOR, D.R. WELL #: 3 RRCID -> 123023 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5132 - 5138

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	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: 1-T RRCID -> 155436 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4954 - 5018

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

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-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	2			Y	-0-					5
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					5
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					5
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					5
10	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	2			Y	-0-					5
*11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					5

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
WILLIAMS, H. P. WELL #: 2 C RRCID -> 113882 COMPL. DATE 10/04/1984 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
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-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
HANSON, G. W. ESTATE WELL #: RRCID -> 016214 COMPL. DATE 09/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	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

06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	474	1	1550	2	N	2					286
							2	9									
07	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	876	1	1731	2	N	-0-					286
08	2015	X	1528	-0-	-487	-0-	760	1	768	2	N	-0-					286
09	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	972	1	1492	2	N	-0-					286
10	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	706	1	1921	2	N	-0-					286
*11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	488	1	1816	2	N	-0-					286

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

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3513	X	2887	-0-	-626	-0-	448	1	2439	2	N	-0-					109
07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	496	1	2342	2	N	-0-					109
08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	496	1	2279	2	N	-0-					109
09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	480	1	2148	2	N	-0-					109
10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	480	1	2210	2	N	-0-					109
*11	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	480	1	1967	2	N	-0-					109

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

06	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1528	2			Y	-0-					65
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2316	2	125	9	Y	114					179
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1924	2	23	9	Y	21					200
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-	173	1			27
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1556	2	94	9	Y	85					112
*11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2299	2	28	9	Y	25					137

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

06	3000	N	1427	-0-	-1573	4857	1427	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1712	-0-	-1388	3469	1712	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2096	-0-	-1004	2465	2096	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4449	-0-	1449	3914	4449	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2972	-0-	-128	3786	2972	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1819	-0-	-1181	2605	1819	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
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	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
11	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
06	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			Y	-0-					2
07	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			Y	-0-					2
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					2
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			Y	-0-					2
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					2
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			Y	-0-					2

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
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	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					25
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					25
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					25
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					25
10	806	N	203	-0-	-603	-0-	203	2			N	-0-					25
11	810	N	123	-0-	-687	-0-	123	2			N	-0-					25

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
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					21
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					21
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					21
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					21

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
06	3480	X	3362	-0-	-118	-0-	3362	2			Y	-0-					86
07	3596	X	3379	-0-	-217	-0-	3379	2			Y	-0-					86
08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3634	2	62	9	Y	56	130	1			12
09	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3695	2	143	9	Y	130	130	1			12
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3275	2	143	9	Y	130	130	1			12
*11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					12

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
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					30
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					30
08	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					30
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					30
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					30
*11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					30

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	4530	X	508	-0-	-4022	-0-	508	2			Y	-0-					28
07	4681	X	37	-0-	-4644	-0-	37	2			Y	-0-					28
08	5890	X	28	-0-	-5862	-0-	28	2			Y	-0-					28
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					28
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					28
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					28

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

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
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	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

06	2892	N	2136	-0-	-756	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	721	-0-	-302	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	3	-0-	-987	-0-	3	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

06	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					88
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					88
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					88
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-					88
10	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					88
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					88

GORDON-ARMSTREET WELL #: 3 RRCID -> 128782 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6892 - 6995

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-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
06	690	N	314	-0-	-376	-0-	63	1	251	2	Y	-0-					12
07	589	N	341	-0-	-248	-0-	68	1	273	2	Y	-0-					12
08	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			Y	-0-					12
09	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			Y	-0-					12
10	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	2			Y	-0-					12
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			Y	-0-					12

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	N	-0-					14
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	24	1	97	2	N	-0-					14
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					14
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					14
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					14
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					14

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	57	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	50	1	198	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	162	-0-	-138	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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
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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					29
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					29
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					29
09	3150	X	2347	-0-	-803	-0-	2347	2			N	-0-					29
10	3255	X	2602	-0-	-653	-0-	2602	2			N	-0-					29
11	3150	X	1445	-0-	-1705	-0-	1445	2			N	-0-					29

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	600	N	504	-0-	-96	-0-	101	1	403	2	N	-0-					-0-
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	117	1	467	2	N	-0-					-0-
08	589	N	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	589	N	371	-0-	-218	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1123	-0-	-287	-0-	134	1	989	2	Y	-0-					150
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	111	1	819	2	Y	-0-					150
08	1550	X	885	-0-	-665	-0-	105	1	780	2	Y	-0-					150
09	1110	X	749	-0-	-361	-0-	89	1	660	2	Y	-0-					150
10	1147	X	529	-0-	-618	-0-	63	1	466	2	Y	-0-					150
11	1110	X	592	-0-	-518	-0-	70	1	522	2	Y	-0-					150

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
06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4408	2	2	9	Y	2					54
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-					54
08	5115	X	4020	-0-	-1095	-0-	4020	2			Y	-0-					54
09	4950	X	4930	-0-	-20	-0-	4930	2			Y	-0-					54
10	5115	X	4613	-0-	-502	-0-	4613	2			Y	-0-					54
11	4410	X	2676	-0-	-1734	-0-	2676	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
06	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	63	1	1586	2	Y	-0-					13
07	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	62	1	1543	2	Y	-0-					13
08	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	55	1	1379	2	Y	-0-					13
09	1650	X	1302	-0-	-348	-0-	50	1	1252	2	Y	-0-					13
10	1705	X	1299	-0-	-406	-0-	50	1	1249	2	Y	-0-					13
11	1650	X	1117	-0-	-533	-0-	43	1	1074	2	Y	-0-					13

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
06	6450	X	5172	-0-	-1278	-0-	5172	2			Y	-0-					66
07	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			Y	-0-					66
08	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			Y	-0-					66
09	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			Y	-0-					66
10	8184	X	6154	-0-	-2030	-0-	6154	2			Y	-0-					66
11	9240	X	4335	-0-	-4905	-0-	4335	2			Y	-0-					66

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2221	-0-	-329	-0-	85	1	2136	2	Y	-0-					108
07	2635	X	2113	-0-	-522	-0-	81	1	2032	2	Y	-0-					108
08	2635	X	2139	-0-	-496	-0-	82	1	2057	2	Y	-0-					108
09	2550	X	2401	-0-	-149	-0-	92	1	2309	2	Y	-0-					108
10	2294	X	2283	-0-	-11	-0-	88	1	2195	2	Y	-0-					108
11	2220	X	2183	-0-	-37	-0-	84	1	2099	2	Y	-0-					108

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					1
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					1
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					1
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					1
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					1
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1					2

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	985	-0-	-455	-0-	985	2			Y	-0-					12
07	1426	N	960	-0-	-466	-0-	960	2			Y	-0-					12
08	1116	N	651	-0-	-465	-0-	651	2			Y	-0-					12
09	990	N	540	-0-	-450	-0-	539	2	1	9	Y	1	1	8			12
10	961	N	580	-0-	-381	-0-	580	2			Y	-0-					12
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					12

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	3260	-0-	-4480	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
07	7998	X	3148	-0-	-4850	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			Y	-0-					-0-
09	4470	X	1834	-0-	-2636	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
10	4619	X	1397	-0-	-3222	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
11	4470	X	2672	-0-	-1798	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020	X	792	-0-	-228	-0-	785	2	7	9	Y	6			140
07	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-			140
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			Y	-0-			140
09	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			Y	-0-			140
10	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			Y	-0-			140
*11	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			Y	-0-			140

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

06	210	N	123	-0-	-87	-0-	25	1	98	2	N	-0-			120
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	15	1	60	2	N	-0-			120
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-			120
09	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-			120
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			120
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			120

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

06	2912	N	2562	-0-	-350	-0-	2562	2			Y	-0-			3
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-			3
08	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-			3
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			Y	-0-			3
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-			3
11	2550	X	1507	-0-	-1043	-0-	1507	2			Y	-0-			3

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	1259	1	5034	2	N	-0-			129
07	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	1086	1	4342	2	N	-0-			129
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-			129
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-			129
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-			129
*11	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-			129

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

06	2970	X	932	-0-	-2038	-0-	932	2			Y	-0-			51
07	3069	X	1655	-0-	-1414	-0-	1655	2			Y	-0-			51
08	2945	X	1452	-0-	-1493	-0-	1452	2			Y	-0-			51
09	2760	X	1609	-0-	-1151	-0-	1609	2			Y	-0-			51
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-			51
*11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-			51

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

06	4050	X	2227	-0-	-1823	-0-	2227	2			Y	-0-			19
07	4185	X	1475	-0-	-2710	-0-	1475	2			Y	-0-			19
08	3968	X	1966	-0-	-2002	-0-	1966	2			Y	-0-			19
09	2580	X	1801	-0-	-779	-0-	1801	2			Y	-0-			19
10	2418	X	2370	-0-	-48	-0-	2370	2			Y	-0-			19
11	2220	X	1959	-0-	-261	-0-	1959	2			Y	-0-			19

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
06	2250	X	1183	-0-	-1067	-0-	154	1	1029	2	N	-0-					91
07	2325	X	1153	-0-	-1172	-0-	150	1	1003	2	N	-0-					91
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	479	1	3195	2	N	-0-					91
09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	688	1	4589	2	N	-0-					91
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	420	1	2799	2	N	-0-					91
*11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	386	1	2575	2	N	-0-					91
	HANSON, J. W.				WELL #: 7	RRCID -> 200127						COMPL. DATE 09/04/2003					TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536
06	2250	X	2246	-0-	-4	-0-	449	1	1797	2	N	-0-					150
07	2325	X	2215	-0-	-110	-0-	443	1	1772	2	N	-0-					150
08	2325	X	1520	-0-	-805	-0-	1520	2			N	-0-					150
09	2250	X	1375	-0-	-875	-0-	1371	2	4	9	N	4	4	8			150
10	2325	X	1555	-0-	-770	-0-	1551	2	4	9	N	4	4	8			150
11	2250	X	1567	-0-	-683	-0-	1563	2	4	9	N	4	4	8			150
	RUSHING				WELL #: 4	RRCID -> 200602						COMPL. DATE 01/23/2004					TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	142	1	567	2	N	-0-					30
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	471	1	1883	2	N	-0-					30
08	3100	N	3955	-0-	855	855	3955	2			N	-0-					30
09	3000	N	3325	-0-	325	1180	3325	2			N	-0-					30
10	3100	N	3355	-0-	255	1435	3355	2			N	-0-					30
*11	2789	X	1354	-0-	-1435	-0-	1354	2			N	-0-					30
	ELLIS, R.W. UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 200645						COMPL. DATE 02/10/2004					TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
	GORDON-ARMSTREET				WELL #: 1	RRCID -> 200720						COMPL. DATE 12/03/2003					TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025
06	3930	X	3689	-0-	-241	-0-	3680	2	9	9	Y	8					70
07	4061	X	2488	-0-	-1573	-0-	2468	2	20	9	Y	18	18	8			70
08	4123	X	1910	-0-	-2213	-0-	1910	2			Y	-0-					70
09	3990	X	2173	-0-	-1817	-0-	2162	2	11	9	Y	10	10	8			70
10	4123	X	1886	-0-	-2237	-0-	1875	2	11	9	Y	10	10	8			70
11	3690	X	2157	-0-	-1533	-0-	2146	2	11	9	Y	10	10	8			70
	TAYLOR, W. M.				WELL #: 4	RRCID -> 201068						COMPL. DATE 01/08/2004					TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061
06	5370	X	4858	-0-	-512	-0-	4858	2			N	-0-					160
07	5549	X	4462	-0-	-1087	-0-	4462	2			N	-0-					160
08	5487	X	4049	-0-	-1438	-0-	4049	2			N	-0-					160
09	5310	X	3912	-0-	-1398	-0-	3912	2			N	-0-					160
10	5487	X	4735	-0-	-752	-0-	4735	2			N	-0-					160
11	4860	X	4440	-0-	-420	-0-	4440	2			N	-0-					160

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
06	270	N	129	-0-	-141	-0-	17	1	112	2	N	-0-					200
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					200
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					200
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	105	1	700	2	N	3	3	8			200
							3	9									
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	95	1	631	2	N	-0-					200
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	71	1	474	2	N	-0-					200

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

06	450	X	435	-0-	-15	-0-	433	2	2	9	Y	2					11
07	465	X	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					11
08	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	2			Y	-0-					11
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	820	2	1	9	Y	1	1	8			11
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					11
*11	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			Y	-0-					11

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

06	420	N	396	-0-	-24	-0-	42	1	280	2	N	67					187
							74	9									
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	120	1	800	2	N	-0-					187
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	168	1	1122	2	N	-0-					187
09	390	N	221	-0-	-169	-0-	29	1	192	2	N	-0-					187
10	930	N	263	-0-	-667	-0-	34	1	229	2	N	-0-					187
11	1260	N	400	-0-	-860	-0-	52	1	348	2	N	-0-					187

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

06	90	N	36	-0-	-54	-0-	5	1	31	2	N	-0-					32
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	N	-0-					32
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					32
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	N	-0-					32
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					32
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					32

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

06	2760	X	2137	-0-	-623	-0-	2137	2			Y	-0-					40
07	2821	X	1732	-0-	-1089	-0-	1730	2	2	9	Y	2					42
08	2573	X	954	-0-	-1619	-0-	954	2			Y	-0-					42
09	2490	X	560	-0-	-1930	-0-	560	2			Y	-0-					42
10	2325	X	328	-0-	-1997	-0-	328	2			Y	-0-					42
11	2130	X	269	-0-	-1861	-0-	269	2			Y	-0-					42

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	189	1	756	2	N	-0-					26
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	222	1	889	2	N	-0-					26
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					26
09	960	N	659	-0-	-301	-0-	659	2			N	-0-					26
10	1116	N	304	-0-	-812	-0-	304	2			N	-0-					26
11	780	N	280	-0-	-500	-0-	280	2			N	-0-					26

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
06	4380	X	3555	-0-	-825	-0-	3555	2			Y	-0-					20
07	4526	X	2743	-0-	-1783	-0-	2743	2			Y	-0-					20
08	SHUT IN		3652	-0-	3652	3652	3652	2			Y	-0-					20
09	SHUT IN		2832	-0-	2832	6484	2832	2			Y	-0-					20
10	SHUT IN		3649	-0-	3649	10133	3649	2			Y	-0-					20
*11	13016	X	2883	-0-	-10133	-0-	2883	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
06	5340	X	4770	-0-	-570	-0-	4761	2	9	9	N	8					119
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	8	8	8			119
08	5580	X	4083	-0-	-1497	-0-	4083	2			N	-0-					119
09	5400	X	4009	-0-	-1391	-0-	4001	2	8	9	N	7	7	8			119
10	5580	X	4762	-0-	-818	-0-	4762	2			N	-0-					119
*11	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					119

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
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	95	1	382	2	N	-0-					235
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	122	1	487	2	N	-0-					235
08	589	N	454	-0-	-135	-0-	454	2			N	-0-					235
09	480	N	416	-0-	-64	-0-	416	2			N	-0-					235
10	620	N	367	-0-	-253	-0-	367	2			N	-0-					235
11	450	N	324	-0-	-126	-0-	324	2			N	-0-					235

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135					135

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
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	95	1	381	2	N	-0-					60
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	111	1	443	2	N	-0-					60
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					60
09	480	N	192	-0-	-288	-0-	192	2			N	-0-					60
10	558	N	345	-0-	-213	-0-	345	2			N	-0-					60
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					60

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
06	4780	X	4343	-0-	-437	-0-	4343	2			N	-0-					96
07	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5992	2	13	9	N	12	12	8			96
08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					96
09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4815	2	34	9	N	31	7	8			120
10	5425	X	4662	-0-	-763	-0-	4654	2	8	9	N	7	7	8			120
11	5250	X	5078	-0-	-172	-0-	5070	2	8	9	N	7	7	8			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
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					9
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					9
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					9
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					9
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					9
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					9

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					7
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					7
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					7
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-					7
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					7
11	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	2			N	-0-					7

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

06	3000	N	1450	-0-	-1550	1194	1450	2			Y	-0-					47
07	2728	N	1534	-0-	-1194	-0-	1532	2	2	9	Y	2	2	8			47
08	2232	X	1341	-0-	-891	-0-	1341	2			Y	-0-					47
09	2070	X	805	-0-	-1265	-0-	805	2			Y	-0-					47
10	2015	X	423	-0-	-1592	-0-	423	2			Y	-0-					47
11	1470	X	200	-0-	-1270	-0-	200	2			Y	-0-					47

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

06	2100	N	56	-0-	-2044	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	15	-0-	-2310	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	52	-0-	-2273	-0-	7	1	45	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	32	-0-	-2138	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
11	60	X	30	-0-	-30	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	825	1	3300	2	N	-0-					120
07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	872	1	3489	2	N	-0-					120
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					120
09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2706	2	11	9	N	10	10	8			120
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3342	2	11	9	N	10	10	8			120
*11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2685	2	11	9	N	10	10	8			120

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	268	1	1072	2	N	-0-					197
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	274	1	1095	2	N	-0-					197
08	1550	N	902	-0-	-648	-0-	902	2			N	-0-					197
09	1350	N	782	-0-	-568	-0-	782	2			N	-0-					197
10	1364	N	708	-0-	-656	-0-	708	2			N	-0-					197
11	870	N	555	-0-	-315	-0-	555	2			N	-0-					197

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					130
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					130
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					130
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3239	2	1	9	N	1	1	8			130
10	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	3135	2	31	9	N	28	28	8			130
11	3210	X	2845	-0-	-365	-0-	2845	2			N	-0-					130

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3422	2	17	9	N	15					78
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					78
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					78
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3451	2	15	9	N	14	14	8			78
10	3658	X	2731	-0-	-927	-0-	2696	2	35	9	N	32	25	8			85
11	3540	X	1882	-0-	-1658	-0-	1882	2			N	-0-					85

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	698	2	33	9	N	30					83
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					83
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					83
09	720	N	383	-0-	-337	-0-	383	2			N	-0-					83
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					83
*11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					83

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

06	2280	N	1806	-0-	-474	-0-	1798	2	8	9	N	7	1	8			98
07	2139	N	1768	-0-	-371	-0-	1764	2	4	9	N	4					102
08	2356	X	1721	-0-	-635	-0-	1703	2	18	9	N	16					118
09	2070	X	1888	-0-	-182	-0-	1863	2	25	9	N	23	23	8			118
10	1984	X	1350	-0-	-634	-0-	1321	2	29	9	N	26	22	8			122
11	1800	X	909	-0-	-891	-0-	900	2	9	9	N	8					130

COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7013 - 8754

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					40
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					40
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					40
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					40
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					40
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					40

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					117
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					117
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					117
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					117
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					117
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					117

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

06	7560	X	6187	-0-	-1373	-0-	6187	2			N	-0-					209
07	7967	X	6405	-0-	-1562	-0-	6405	2			N	-0-					209
08	8835	X	6162	-0-	-2673	-0-	6162	2			N	-0-					209
09	8550	X	5062	-0-	-3488	-0-	5061	2	1	9	N	1	1	8			209
10	6417	X	5302	-0-	-1115	-0-	5228	2	74	9	N	67	184	1			92
11	6210	X	5793	-0-	-417	-0-	5793	2			N	-0-					92

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					87
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					87
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					87
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	2			N	-0-					87
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	74	2	36	9	N	33					120
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	N	5					125

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
06	600	X	432	-0-	-168	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	620	X	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-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
06	2730	X	2392	-0-	-338	-0-	2392	2			N	-0-					49
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2960	2	10	9	N	9	9	8			49
08	3286	X	2097	-0-	-1189	-0-	2089	2	8	9	N	7					56
09	2430	X	887	-0-	-1543	-0-	877	2	10	9	N	9	9	8			56
10	2976	X	1547	-0-	-1429	-0-	1537	2	10	9	N	9	9	8			56
11	2880	X	1229	-0-	-1651	-0-	1219	2	10	9	N	9	9	8			56

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					110
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4462	2	10	9	N	9	9	8			110
08	6572	X	4583	-0-	-1989	-0-	4572	2	11	9	N	10					120
09	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5819	2	10	9	N	9	9	8			120
10	4464	X	2236	-0-	-2228	-0-	2226	2	10	9	N	9	9	8			120
11	4440	X	2414	-0-	-2026	-0-	2404	2	10	9	N	9	9	8			120

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	923	-0-	-607	-0-	923	2			N	-0-					90
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					90
08	1364	N	801	-0-	-563	-0-	801	2			N	-0-					90
09	930	N	922	-0-	-8	-0-	918	2	4	9	N	4	4	8			90
10	1488	N	752	-0-	-736	-0-	750	2	2	9	N	2	2	8			90
11	780	N	669	-0-	-111	-0-	652	2	17	9	N	15					105

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8340	X	7904	-0-	-436	-0-	7904	2			N	-0-					55
07	8618	X	8377	-0-	-241	-0-	8377	2			N	-0-					55
08	9424	X	7667	-0-	-1757	-0-	7667	2			N	-0-					55
09	8400	X	6924	-0-	-1476	-0-	6924	2			N	-0-					55
10	8370	X	6567	-0-	-1803	-0-	6567	2			N	-0-					55
11	8100	X	5527	-0-	-2573	-0-	5527	2			N	-0-					55

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	955	-0-	-2045	3211	955	2			N	-0-					92
07	3100	N	96	-0-	-3004	207	96	2			N	-0-					92
08	3007	X	123	-0-	-2884	-0-	123	2			N	-0-					92
09	2910	X	121	-0-	-2789	-0-	121	2			N	-0-					92
10	2914	X	109	-0-	-2805	-0-	109	2			N	-0-					92
11	960	X	72	-0-	-888	-0-	72	2			N	-0-					92

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	9628	-0-	-32	-0-	9628	2			N	-0-					60
07	9982	X	9889	-0-	-93	-0-	9758	2	131	9	N	119	17	8			162
08	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			N	-0-					162
09	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10440	2	17	9	N	15	15	8			162
10	10416	X	9852	-0-	-564	-0-	9835	2	17	9	N	15	15	8			162
*11	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10215	2	17	9	N	15	15	8			162

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
06	5910	X	5508	-0-	-402	-0-	5491	2	17	9	N	15					48
07	6107	X	5272	-0-	-835	-0-	5272	2			N	-0-					48
08	6231	X	4978	-0-	-1253	-0-	4972	2	6	9	N	5					53
09	5820	X	4812	-0-	-1008	-0-	4776	2	36	9	N	33	33	8			53
10	5983	X	4513	-0-	-1470	-0-	4472	2	41	9	N	37	37	8			53
11	5520	X	4053	-0-	-1467	-0-	4053	2			N	-0-					53

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	4590	X	4243	-0-	-347	-0-	4207	2	36	9	N	33	193	1			72
07	4588	X	4472	-0-	-116	-0-	4465	2	7	9	N	6					78
08	4588	X	4494	-0-	-94	-0-	4486	2	8	9	N	7					85
09	4380	X	4324	-0-	-56	-0-	4324	2			N	-0-					85
10	4495	X	4248	-0-	-247	-0-	4201	2	47	9	N	43	43	8			85
11	4350	X	3664	-0-	-686	-0-	3664	2			N	-0-					85

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2435	2	25	9	N	23					125
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					125
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2599	2	52	9	N	47					172
09	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					172
10	2542	X	2417	-0-	-125	-0-	2417	2			N	-0-					172
11	2580	X	2339	-0-	-241	-0-	2339	2			N	-0-					172

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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10440	X	9092	-0-	-1348	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9082	-0-	-1644	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9480	-0-	-595	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8039	-0-	-1051	-0-	8017	2	22	9	N	20	20	8			-0-
10	9393	X	8024	-0-	-1369	-0-	7946	2	78	9	N	71					71
11	9180	X	8794	-0-	-386	-0-	8794	2			N	-0-					71

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	4620	X	1745	-0-	-2875	-0-	1744	2	1	9	N	1	1	8			27
07	3441	X	1823	-0-	-1618	-0-	1748	2	75	9	N	68	8	8			87
08	2356	X	2108	-0-	-248	-0-	2108	2			N	-0-					87
09	2280	X	1872	-0-	-408	-0-	1864	2	8	9	N	7	7	8			87
10	2201	X	1956	-0-	-245	-0-	1948	2	8	9	N	7	7	8			87
11	2040	X	1405	-0-	-635	-0-	1397	2	8	9	N	7	7	8			87

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18150	X	17150	-0-	-1000	-0-	17142	2	8	9	N	7					192
07	18135	X	17182	-0-	-953	-0-	17165	2	17	9	N	15					207
08	19313	X	16920	-0-	-2393	-0-	16917	2	3	9	N	3					210
09	18690	X	16411	-0-	-2279	-0-	16411	2			N	-0-					210
10	19313	X	16016	-0-	-3297	-0-	16008	2	8	9	N	7	164	1			53
11	17160	X	14575	-0-	-2585	-0-	14565	2	10	9	N	9					62

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	19401	2	50	9	N	45					155
07	18709	X	18709	-0-	-0-	-0-	18709	2			N	-0-					155
08	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	17839	2	14	9	N	13					168
09	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	2			N	-0-					168
10	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	16713	2			N	-0-					168
*11	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15336	2			N	-0-					168

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
06	29580	X	24085	-0-	-5495	-0-	24063	2	22	9	N	20					202
07	28334	X	23568	-0-	-4766	-0-	23568	2			N	-0-					202
08	22155	X	22155	-0-	-0-	-0-	22124	2	31	9	N	28					230
09	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	21312	2			N	-0-					230
10	21731	X	20459	-0-	-1272	-0-	20459	2			N	-0-					230
11	21030	X	19055	-0-	-1975	-0-	19055	2			N	-0-					230

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	13	1	289	2	N	1					23
							1	9									
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	13	1	279	2	N	-0-					23
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	10	1	219	2	N	-0-					23
09	300	N	187	-0-	-113	-0-	8	1	179	2	N	-0-					23
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					23
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					23

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		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

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		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

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

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

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			N	-0-					-0-

BRANTLEY, BERTHA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 184262 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6536 - 7092

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-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

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

06	90	X	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	186	X	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	420	N	128	-0-	-292	-0-	128	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

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	42	1	905	2	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	9	1	214	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	10	1	238	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	2	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	25	1	592	2	Y	-0-					-0-
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	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

06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	63	1	1397	2	Y	-0-					-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	71	1	1544	2	Y	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	73	1	1581	2	Y	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	67	1	1444	2	Y	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	53	1	1245	2	Y	-0-					-0-
*11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	50	1	1206	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	147	1	3253	2	Y	-0-					-0-
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	142	1	3089	2	Y	-0-					-0-
08	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	129	1	2782	2	Y	-0-					-0-
09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	154	1	3298	2	Y	-0-					-0-
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	168	1	3914	2	Y	-0-					-0-
*11	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	154	1	3746	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2008	-0-	-152	-0-	87	1	1921	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	90	1	1946	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1940	-0-	-168	-0-	86	1	1854	2	Y	-0-					-0-
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	82	1	1759	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1265	-0-	-595	-0-	52	1	1213	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1204	-0-	-506	-0-	48	1	1156	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 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
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	36	1	802	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	30	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	2	Y	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	70	1	1634	2	Y	-0-					-0-
*11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	38	1	934	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	2	Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	2	Y	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	2	Y	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	Y	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	Y	-0-					-0-
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	28	1	672	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	156	1	3442	2	Y	-0-					-0-
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	166	1	3605	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	2538	-0-	-1461	-0-	112	1	2426	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	2929	-0-	-671	-0-	130	1	2799	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2242	-0-	-1230	-0-	92	1	2150	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	1450	-0-	-1880	-0-	57	1	1393	2	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 #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 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
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	65	1	1438	2	Y	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	70	1	1528	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	63	1	1355	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	56	1	1206	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	57	1	1318	2	Y	-0-					-0-
*11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	52	1	1270	2	Y	-0-					-0-

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
06	2820	X	2324	-0-	-496	-0-	101	1	2223	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2292	-0-	-622	-0-	101	1	2191	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2144	-0-	-584	-0-	95	1	2049	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	2144	-0-	-256	-0-	95	1	2049	2	Y	-0-					-0-
10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	116	1	2710	2	Y	-0-					-0-
*11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	129	1	3129	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	55	1	1208	2	Y	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	61	1	1329	2	Y	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	66	1	1438	2	Y	-0-					-0-
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	106	1	2286	2	Y	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	74	1	1716	2	Y	-0-					-0-
*11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	55	1	1334	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1954	-0-	-56	-0-	85	1	1869	2	Y	-0-					-0-
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	89	1	1939	2	Y	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	89	1	1933	2	Y	-0-					-0-
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	88	1	1898	2	Y	-0-					-0-
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	88	1	2060	2	Y	-0-					-0-
*11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	83	1	2028	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	465	1	10264	2	Y	-0-					-0-
07	15128	X	8935	-0-	-6193	-0-	394	1	8541	2	Y	-0-					-0-
08	15128	X	6690	-0-	-8438	-0-	295	1	6395	2	Y	-0-					-0-
09	14640	X	4491	-0-	-10149	-0-	200	1	4291	2	Y	-0-					-0-
10	12803	X	9288	-0-	-3515	-0-	383	1	8905	2	Y	-0-					-0-
*11	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	390	1	9484	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	66	1	1461	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	57	1	1242	2	Y	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	62	1	1348	2	Y	-0-					-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	71	1	1534	2	Y	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	58	1	1357	2	Y	-0-					-0-
*11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	51	1	1244	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	51	1	1116	2	Y	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	54	1	1169	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	655	-0-	-461	-0-	29	1	626	2	Y	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	53	1	1139	2	Y	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	54	1	1259	2	Y	-0-					-0-
*11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	55	1	1340	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
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	153	1	3385	2	Y	-0-					-0-
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	164	1	3557	2	Y	-0-					-0-
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	163	1	3528	2	Y	-0-					-0-
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	161	1	3457	2	Y	-0-					-0-
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	161	1	3739	2	Y	-0-					-0-
*11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	130	1	3162	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
06	870	N	833	-0-	-37	-0-	36	1	797	2	Y	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	39	1	843	2	Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	824	2	Y	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	38	1	809	2	Y	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	38	1	891	2	Y	-0-					-0-
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	36	1	875	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
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	87	1	1922	2	Y	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	88	1	1913	2	Y	-0-					-0-
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	93	1	2014	2	Y	-0-					-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	88	1	1886	2	Y	-0-					-0-
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	94	1	2188	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	70	1	1695	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
06	3660	X	3510	-0-	-150	-0-	152	1	3358	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3524	-0-	-258	-0-	155	1	3369	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3517	-0-	-358	-0-	155	1	3362	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3401	-0-	-49	-0-	151	1	3250	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	192	1	4458	2	Y	-0-					-0-
*11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	154	1	3752	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	6210	X	5430	-0-	-780	-0-	235	1	5195	2	Y	-0-					-0-
07	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	279	1	6056	2	Y	-0-					-0-
08	6169	X	5968	-0-	-201	-0-	263	1	5705	2	Y	-0-					-0-
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	264	1	5663	2	Y	-0-					-0-
10	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	270	1	6275	2	Y	-0-					-0-
*11	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	252	1	6136	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
06	6270	X	3307	-0-	-2963	-0-	143	1	3163	2	Y	1					2
							1	9									
07	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	297	1	6447	2	Y	-0-					2
08	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	384	1	8322	2	Y	-0-					2
09	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	333	1	7149	2	Y	1					3
							1	9									
10	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	255	1	5934	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
11	5160	X	3990	-0-	-1170	-0-	157	1	3827	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	194	1	4293	2	Y	-0-					-0-
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	206	1	4462	2	Y	-0-					-0-
08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	202	1	4369	2	Y	-0-					-0-
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	196	1	4200	2	Y	-0-					-0-
10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	186	1	4336	2	Y	-0-					-0-
*11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	200	1	4856	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	473	-0-	-7	-0-	21	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	Y	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	517	2	Y	-0-					-0-
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	21	1	503	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	X	3801	-0-	-249	-0-	165	1	3636	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3927	-0-	-258	-0-	173	1	3754	2	Y	-0-					-0-
08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	171	1	3709	2	Y	-0-					-0-
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	171	1	3670	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	151	1	3523	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2673	-0-	-807	-0-	106	1	2567	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	52	1	1141	2	Y	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	63	1	1355	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	638	-0-	-230	-0-	28	1	610	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	578	-0-	-262	-0-	26	1	552	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	602	-0-	-266	-0-	25	1	577	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	500	-0-	-70	-0-	20	1	480	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	110	1	2436	2	Y	-0-					-0-
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	116	1	2525	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2012	-0-	-623	-0-	89	1	1923	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	1100	-0-	-1450	-0-	49	1	1051	2	Y	-0-					-0-
10	2635	X	1312	-0-	-1323	-0-	54	1	1258	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	281	-0-	-1489	-0-	11	1	270	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	2347	-0-	-2003	-0-	102	1	2245	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	1540	-0-	-2955	-0-	68	1	1472	2	Y	-0-					-0-
08	4619	X	2646	-0-	-1973	-0-	117	1	2529	2	Y	-0-					-0-
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	159	1	3410	2	Y	-0-					-0-
10	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	181	1	4222	2	Y	-0-					-0-
*11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	149	1	3620	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7886 - 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
06	780	X	559	-0-	-221	-0-	24	1	535	2	Y	-0-					-0-
07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	31	1	675	2	Y	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	49	1	1055	2	Y	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	42	1	901	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	27529	-0-	24429	24429	1130	1	26299	2	Y	91	3	1			88
							100	9									
*11	3000	N	41251	-0-	38251	62680	1617	1	39319	2	Y	286	322	1			52
							315	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6978 - 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
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3828	-0-	828	828	151	1	3677	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 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
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	2	Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	25	1	548	2	Y	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	2	Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	347	-0-	-180	-0-	14	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	208	-0-	-332	-0-	8	1	200	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4290	X	3737	-0-	-553	-0-	162	1	3575	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4237	-0-	-196	-0-	187	1	4050	2	Y	-0-					-0-
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	191	1	4144	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3387	-0-	-33	-0-	151	1	3236	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3694	-0-	-150	-0-	152	1	3542	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	2586	-0-	-1224	-0-	102	1	2484	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7368 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	109	1	2396	2	Y	-0-					-0-
07	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	127	1	2749	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3700	-0-	600	600	163	1	3537	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3253	-0-	253	853	145	1	3108	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4275	-0-	1175	2028	176	1	4099	2	Y	-0-					-0-
*11	6182	X	4154	-0-	-2028	-0-	164	1	3990	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
06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	144	1	3177	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2750	-0-	-443	-0-	121	1	2629	2	Y	-0-					-0-
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	174	1	3773	2	Y	-0-					-0-
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	193	1	4145	2	Y	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	129	1	2994	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2298	-0-	-582	-0-	91	1	2207	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	323	1	7130	2	Y	-0-					-0-
07	7595	X	7158	-0-	-437	-0-	316	1	6842	2	Y	-0-					-0-
08	7533	X	7051	-0-	-482	-0-	311	1	6740	2	Y	-0-					-0-
09	7290	X	7192	-0-	-98	-0-	320	1	6872	2	Y	-0-					-0-
10	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	294	1	6839	2	Y	-0-					-0-
11	6840	X	4598	-0-	-2242	-0-	182	1	4416	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5676	-0-	-294	-0-	246	1	5430	2	Y	-0-					-0-
07	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	287	1	6231	2	Y	-0-					-0-
08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	285	1	6178	2	Y	-0-					-0-
09	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	269	1	5784	2	Y	-0-					-0-
10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	267	1	6215	2	Y	-0-					-0-
11	5730	X	5083	-0-	-647	-0-	201	1	4882	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4876	-0-	-344	-0-	211	1	4665	2	Y	-0-					-0-
07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	252	1	5464	2	Y	-0-					-0-
08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	273	1	5921	2	Y	-0-					-0-
09	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	264	1	5665	2	Y	-0-					-0-
10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	224	1	5220	2	Y	-0-					-0-
*11	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	237	1	5767	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11280	X	9660	-0-	-1620	-0-	419	1	9241	2	Y	-0-					-0-
07	11656	X	11150	-0-	-506	-0-	492	1	10658	2	Y	-0-					-0-
08	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	493	1	10670	2	Y	-0-					-0-
09	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	488	1	10474	2	Y	-0-					-0-
10	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	420	1	9765	2	Y	-0-					-0-
*11	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	487	1	11850	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	149	1	3279	2	Y	-0-					-0-
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	216	1	4681	2	Y	-0-					-0-
08	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	275	1	5949	2	Y	-0-					-0-
09	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	264	1	5661	2	Y	-0-					-0-
10	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	257	1	5980	2	Y	-0-					-0-
*11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	216	1	5256	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8652 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	267	1	5896	2	Y	-0-					-0-
07	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	289	1	6273	2	Y	-0-					-0-
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	291	1	6304	2	Y	-0-					-0-
09	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	279	1	5984	2	Y	-0-					-0-
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	260	1	6058	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	3881	-0-	-1729	-0-	153	1	3728	2	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
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	178	1	3937	2	Y	-0-					-0-
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	176	1	3826	2	Y	-0-					-0-
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	182	1	3943	2	Y	-0-					-0-
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	189	1	4057	2	Y	-0-					-0-
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	161	1	3738	2	Y	-0-					-0-
*11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	153	1	3708	2	Y	-0-					-0-

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
06	3990	X	3507	-0-	-483	-0-	152	1	3355	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	161	1	3484	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3875	-0-	-248	-0-	171	1	3704	2	Y	-0-					-0-
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	166	1	3572	2	Y	-0-					-0-
10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	172	1	3994	2	Y	-0-					-0-
*11	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	155	1	3756	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
06	3840	X	2889	-0-	-951	-0-	125	1	2764	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3195	-0-	-773	-0-	141	1	3054	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3517	-0-	-451	-0-	155	1	3362	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3412	-0-	-68	-0-	152	1	3260	2	Y	-0-					-0-
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	145	1	3372	2	Y	-0-					-0-
*11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	131	1	3180	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
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	135	1	2985	2	Y	6					18
							7	9									
07	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	140	1	3031	2	Y	4					22
							4	9									
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	139	1	3003	2	Y	-0-					22
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	141	1	3039	2	Y	8					30
							9	9									
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	153	1	3552	2	Y	55	59	1			26
							61	9									
*11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	140	1	3413	2	Y	72	85	1			13
							79	9									

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
06	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	313	1	6902	2	Y	-0-					-0-
07	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	502	1	10891	2	Y	-0-					-0-
08	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	422	1	9136	2	Y	-0-					-0-
09	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	408	1	8766	2	Y	-0-					-0-
10	6355	X	4435	-0-	-1920	-0-	183	1	4252	2	Y	-0-					-0-
11	6150	X	3504	-0-	-2646	-0-	138	1	3366	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
06	3540	X	1399	-0-	-2141	-0-	61	1	1338	2	Y	-0-					-0-
07	19902	X	-0-	-0-	-19902	-0-					Y	-0-					-0-
08	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					Y	-0-					-0-
09	19230	X	303	-0-	-18927	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					-0-
10	17453	X	889	-0-	-16564	-0-	37	1	852	2	Y	-0-					-0-
11	15270	X	7574	-0-	-7696	-0-	299	1	7275	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
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	122	1	2689	2	Y	-0-					-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	111	1	2413	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	111	1	2395	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2099	-0-	-481	-0-	93	1	2006	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	1690	-0-	-604	-0-	70	1	1620	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1461	-0-	-729	-0-	58	1	1403	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
06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	211	1	4662	2	Y	-0-					-0-
07	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	239	1	5185	2	Y	-0-					-0-
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	241	1	5211	2	Y	-0-					-0-
09	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	237	1	5095	2	Y	-0-					-0-
10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	205	1	4767	2	Y	-0-					-0-
11	4770	X	4486	-0-	-284	-0-	177	1	4309	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
06	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	429	1	9466	2	Y	-0-					-0-
07	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	434	1	9413	2	Y	-0-					-0-
08	9393	X	9300	-0-	-93	-0-	411	1	8889	2	Y	-0-					-0-
09	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	470	1	10093	2	Y	-0-					-0-
10	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	400	1	9306	2	Y	-0-					-0-
11	9090	X	8885	-0-	-205	-0-	351	1	8534	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
06	13643		14861	-0-	1218	1546	644	1	14217	2	Y	-0-					-0-
07	10819		5744	-0-	-5075	-0-	253	1	5491	2	Y	-0-					-0-
08	775		-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	750		95	-0-	-655	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	775		11	-0-	-764	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	750		6	-0-	-744	-0-	6	2			Y	-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. 6614 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	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
06	1800	X	618	-0-	-1182	-0-	618	2			N	-0-					15
07	1147	X	663	-0-	-484	-0-	13	1	647	2	N	3					18
							3	9									
08	837	X	649	-0-	-188	-0-	649	2			N	-0-					18
09	660	X	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					18
10	651	X	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					18
11	630	X	592	-0-	-38	-0-	13	1	579	2	N	-0-					18

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
06	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1721	2	9	9	N	8					18
07	2356	X	1522	-0-	-834	-0-	29	1	1492	2	N	1					19
							1	9									
08	2356	X	1683	-0-	-673	-0-	1682	2	1	9	N	1					20
09	2280	X	1605	-0-	-675	-0-	1604	2	1	9	N	1					21
10	1953	X	707	-0-	-1246	-0-	707	2			N	-0-					21
11	1740	X	734	-0-	-1006	-0-	16	1	718	2	N	-0-					21

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
06	690	N	642	-0-	-48	-0-	641	2	1	9	N	1	1	1			1
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	13	1	670	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	662	2	1	9	N	1	1	1			1
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1	1	1			1
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-					1
11	630	N	585	-0-	-45	-0-	13	1	572	2	N	-0-					1

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
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					180
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					180
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					180
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					180
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					180
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					180

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
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	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
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					127
07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					127
08	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	2222	2			N	-0-					127
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2540	2	11	9	N	10	10	8			127
10	2356	N	1649	-0-	-707	-0-	1623	2	26	9	N	24	24	8			127
*11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					127

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
06	270	X	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					112
07	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					112
08	279	X	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					112
09	210	X	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-					112
10	341	X	125	-0-	-216	-0-	125	2			N	-0-					112
*11	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					112

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					63
07	124	X	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					63
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					63
09	210	X	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					63
10	217	X	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					63
11	210	X	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					63

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1560	X	1020	-0-	-540	-0-	962	2	58	9	N	53					332
07	1612	X	1140	-0-	-472	-0-	1136	2	4	9	N	4	180	1	4	8	152
08	1364	X	960	-0-	-404	-0-	910	2	50	9	N	45					197
09	1170	X	932	-0-	-238	-0-	913	2	19	9	N	17					214
10	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1296	2	40	9	N	36	188	1			62
*11	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1138	2	28	9	N	25					87

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					8
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					8
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					8
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					8
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	8	7			-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3200 - 3700

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

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					71
07	508	R	508	-0-	-0-	-0-	491	2	17	9	N	15					86
08	2108	#	249	-0-	-1859	-0-	249	2			N	-0-					86
09	2040	#	349	-0-	-1691	-0-	346	2	3	9	N	3					89
10	2108	#	518	-0-	-1590	-0-	518	2			N	-0-					89
11	480	#	228	-0-	-252	-0-	219	2	9	9	N	8					97

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 181904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5958 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

06	615	R	615	-0-	-0-	-0-	15	1	600	2	N	-0-					10
07	775	#	597	-0-	-178	-0-	16	1	581	2	N	-0-					10
08	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					10
09	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					10
10	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					10
11	630	#	-0-	-0-	-630	-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

06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	60					60
							66	9									
07	193	X	193	-0-	-0-	-0-	25	1	168	2	N	-0-					60
08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	2	N	-0-					60
09	150	X	64	-0-	-86	-0-	8	1	56	2	N	-0-					60
10	186	X	86	-0-	-100	-0-	11	1	75	2	N	-0-					60
11	180	X	51	-0-	-129	-0-	7	1	44	2	N	-0-					60

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

06	1380	X	876	-0-	-504	-0-	839	2	37	9	N	34					107
07	1116	X	789	-0-	-327	-0-	789	2			N	-0-					107
08	1054	X	298	-0-	-756	-0-	298	2			N	-0-					107
09	1020	X	483	-0-	-537	-0-	483	2			N	-0-					107
10	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					107
11	870	X	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-					107

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

06	1590	X	1078	-0-	-512	-0-	1066	2	12	9	N	11					33
07	1488	X	835	-0-	-653	-0-	779	2	56	9	N	51					84
08	1333	X	955	-0-	-378	-0-	955	2			N	-0-					84
09	1350	X	999	-0-	-351	-0-	999	2			N	-0-					84
10	1395	X	206	-0-	-1189	-0-	206	2			N	-0-					84
11	1080	X	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			N	-0-					84

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

06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	79	1	424	2	Y	22	8	1			31
							24	9									
07	527	N	449	-0-	-78	-0-	55	1	385	2	Y	8	8	1			31
							9	9									
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	16	1	583	2	Y	14	12	1			33
							15	9									
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	18	1	455	2	Y	10	12	1			31
							11	9									
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	69	1	488	2	Y	7					38
							8	9									
11	600	N	505	-0-	-95	-0-	56	1	440	2	Y	8	10	1			36
							9	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

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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KASON DRAKE (PETTET UPPER B) //CONT.// 48195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY //CONT.// 849732
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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1500	X	1049	-0-	-451	-0-	132	1	917	2	N	-0-					235
07	1550	X	1463	-0-	-87	-0-	119	1	1070	2	N	249					249
							274	9									
08	1550	X	1119	-0-	-431	-0-	70	1	1049	2	N	-0-					249
09	1050	X	872	-0-	-178	-0-	90	1	782	2	N	-0-					249
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					249
11	1080	N	925	-0-	-155	-0-	20	1	622	2	N	257					257
							283	9									

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

06	5400	X	4679	-0-	-721	-0-	819	1	3860	2	N	-0-					107
07	5580	X	5140	-0-	-440	-0-	827	1	4313	2	N	-0-					107
08	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	1235	1	4622	2	N	-0-					107
09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	790	1	4267	2	N	2					109
							2	9									
10	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	1098	1	4395	2	N	-0-					109
11	5670	X	4945	-0-	-725	-0-	711	1	4234	2	N	-0-					109

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	576	1	3380	2	N	-0-					77
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	562	1	3729	2	N	-0-					77
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	644	1	2883	2	N	-0-					77
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	423	1	2817	2	N	-0-					77
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	743	1	2913	2	N	-0-					77
*11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	620	1	3597	2	N	-0-					77

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

06	10530	X	81	-0-	-10449	-0-	14	1	67	2	N	-0-					313
07	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					313
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					313
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					313
10	961	X	321	-0-	-640	-0-	73	1	248	2	N	-0-					313
11	90	X	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					313

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					122
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					122
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					122
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					122
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					122
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					122

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

06	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	808	1	12606	2	N	-0-					18
07	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11422	2	25	9	N	23					41
08	DLQ G-10		11292	-0-	11292	11292	11288	2	4	9	N	4					45
09	21080	X	9788	-0-	-11292	-0-	9788	2			N	-0-					45
*10	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6887	2	3	9	N	3					48
11	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					N	NO RPT					48

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	160	1	2490	2	N	-0-					80
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					80
08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3051	2	32	9	N	29					109
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					109
10	2728	X	2305	-0-	-423	-0-	2271	2	34	9	N	31					140
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					140

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	8340	X	7665	-0-	-675	-0-	660	1	7005	2	N	-0-					34
07	9734	X	6409	-0-	-3325	-0-	614	1	5795	2	N	-0-					34
08	7068	X	4789	-0-	-2279	-0-	508	1	4281	2	N	-0-					34
09	6840	X	5403	-0-	-1437	-0-	560	1	4843	2	N	-0-					34
10	7068	X	5040	-0-	-2028	-0-	543	1	4497	2	N	-0-					34
11	6840	X	5383	-0-	-1457	-0-	561	1	4822	2	N	-0-					34

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

06	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	535	1	5673	2	N	-0-					17
07	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	595	1	5614	2	N	-0-					17
08	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	708	1	5970	2	N	-0-					17
09	6210	X	6184	-0-	-26	-0-	641	1	5543	2	N	-0-					17
10	6417	X	5908	-0-	-509	-0-	636	1	5272	2	N	-0-					17
11	6450	X	5986	-0-	-464	-0-	624	1	5362	2	N	-0-					17

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	196	1	5445	2	N	3			46
							3	9							
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	148	1	4131	2	N	-0-			46
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	162	1	4694	2	N	2			48
							2	9							
09	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	208	1	6142	2	N	-0-			48
10	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	165	1	5064	2	N	-0-			48
*11	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	194	1	5424	2	N	-0-			48

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
06	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	306	1	5169	2	N	-0-			59
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	319	1	4286	2	N	-0-			59
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	334	1	4532	2	N	-0-			59
09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4440	1	329	2	N	-0-			59
10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	397	1	5183	2	N	2			61
							2	9							
*11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	359	1	4697	2	N	2			63
							2	9							

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	126	1	3501	2	N	-0-			34
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	135	1	3750	2	N	5			39
							6	9							
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	107	1	3094	2	N	-0-			39
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	106	1	3122	2	N	-0-			39
10	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	73	1	2237	2	N	-0-			39
*11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	115	1	3232	2	N	-0-			39

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
06	9180	X	5395	-0-	-3785	-0-	187	1	5199	2	N	8			182
							9	9							
07	9083	X	7854	-0-	-1229	-0-	272	1	7576	2	N	5			187
							6	9							
08	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	362	1	10502	2	N	8			195
							9	9							
09	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	294	1	8692	2	N	5			200
							6	9							
10	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	290	1	8886	2	N	2			202
							2	9							
*11	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	299	1	8377	2	N	-0-			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
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	211	1	5871	2	N	-0-			104
07	6107	X	5452	-0-	-655	-0-	189	1	5261	2	N	2			106
							2	9							
08	6169	X	5971	-0-	-198	-0-	199	1	5772	2	N	-0-			106
09	6090	X	5520	-0-	-570	-0-	181	1	5339	2	N	-0-			106
10	6293	X	4970	-0-	-1323	-0-	157	1	4813	2	N	-0-			106
11	6090	X	4754	-0-	-1336	-0-	164	1	4590	2	N	-0-			106

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	238	1	4021	2	N	-0-					186
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	304	1	4088	2	N	30	175	1			41
							33	9									
08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	296	1	4013	2	N	-0-					41
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	279	1	3765	2	N	-0-					41
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	309	1	4029	2	N	8					49
							9	9									
*11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	303	1	3963	2	N	3					52
							3	9									

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

06	4770	X	3853	-0-	-917	-0-	134	1	3719	2	N	-0-					92
07	4526	X	4001	-0-	-525	-0-	139	1	3862	2	N	-0-					92
08	4526	X	3929	-0-	-597	-0-	131	1	3798	2	N	-0-					92
09	4170	X	3550	-0-	-620	-0-	116	1	3434	2	N	-0-					92
10	4247	X	3943	-0-	-304	-0-	125	1	3818	2	N	-0-					92
11	3870	X	3805	-0-	-65	-0-	131	1	3674	2	N	-0-					92

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	132	1	3656	2	N	-0-					107
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	147	1	4079	2	N	3					110
							3	9									
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	125	1	3626	2	N	-0-					110
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	106	1	3138	2	N	3					113
							3	9									
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	156	1	4783	2	N	-0-					113
11	2400	X	1844	-0-	-556	-0-	64	1	1780	2	N	-0-					113

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

06	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	221	1	6147	2	N	17					198
							19	9									
07	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	220	1	6120	2	N	3					201
							3	9									
08	6417	X	5973	-0-	-444	-0-	198	1	5747	2	N	25	172	1			54
							28	9									
09	6390	X	5707	-0-	-683	-0-	187	1	5520	2	N	-0-					54
10	6603	X	5247	-0-	-1356	-0-	166	1	5081	2	N	-0-					54
11	6390	X	5051	-0-	-1339	-0-	174	1	4877	2	N	-0-					54

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

06	6750	X	5402	-0-	-1348	-0-	188	1	5212	2	N	2					133
							2	9									
07	6293	X	5093	-0-	-1200	-0-	177	1	4916	2	N	-0-					133
08	5952	X	5223	-0-	-729	-0-	174	1	5049	2	N	-0-					133
09	5550	X	5310	-0-	-240	-0-	174	1	5136	2	N	-0-					133
10	5704	X	5415	-0-	-289	-0-	171	1	5244	2	N	-0-					133
11	5400	X	5043	-0-	-357	-0-	174	1	4869	2	N	-0-					133

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	167	1	4625	2	N	5					144
							6	9									
07	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	289	1	8044	2	N	15					159
							17	9									
08	7068	X	6822	-0-	-246	-0-	227	1	6592	2	N	3					162
							3	9									
09	6840	X	5912	-0-	-928	-0-	194	1	5718	2	N	-0-					162
10	8339	X	6368	-0-	-1971	-0-	201	1	6167	2	N	-0-					162
11	8070	X	5759	-0-	-2311	-0-	199	1	5560	2	N	-0-					162

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
06	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	330	1	5586	2	N	-0-					169
07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	422	1	5683	2	N	23	175	1			17
							25	9									
08	5704	X	5475	-0-	-229	-0-	376	1	5096	2	N	3					20
							3	9									
09	5910	X	4878	-0-	-1032	-0-	336	1	4542	2	N	-0-					20
10	6138	X	5142	-0-	-996	-0-	365	1	4768	2	N	8					28
							9	9									
11	5940	X	4838	-0-	-1102	-0-	343	1	4482	2	N	12					40
							13	9									

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	210	1	3553	2	N	2					77
							2	9									
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	241	1	3238	2	N	-0-					77
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	241	1	3264	2	N	-0-					77
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	270	1	3643	2	N	-0-					77
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	191	1	2492	2	N	-0-					77
*11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	292	1	3815	2	N	-0-					77

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	96	1	2665	2	N	-0-					78
07	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	82	1	2275	2	N	3					81
							3	9									
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	85	1	2476	2	N	-0-					81
09	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	74	1	2188	2	N	-0-					81
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	92	1	2825	2	N	-0-					81
*11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	98	1	2755	2	N	-0-					81

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16260	X	14032	-0-	-2228	-0-	487	1	13534	2	N	10					102
							11	9									
07	16802	X	14933	-0-	-1869	-0-	518	1	14412	2	N	3					105
							3	9									
08	15934	X	14322	-0-	-1612	-0-	476	1	13815	2	N	28					133
							31	9									
09	15420	X	13636	-0-	-1784	-0-	446	1	13168	2	N	20					153
							22	9									
10	15717	X	15498	-0-	-219	-0-	489	1	14989	2	N	18					171
							20	9									
*11	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	522	1	14632	2	N	3					174
							3	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	192	1	5330	2	N	-0-					160
07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	174	1	4830	2	N	-0-					160
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	167	1	4836	2	N	-0-					160
09	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	155	1	4588	2	N	-0-					160
10	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	155	1	4760	2	N	-0-					160
*11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	120	1	3368	2	N	3					163
							3	9									

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

06	10350	X	9150	-0-	-1200	-0-	317	1	8827	2	N	5					125
							6	9									
07	10416	X	9816	-0-	-600	-0-	341	1	9475	2	N	-0-					125
08	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	314	1	9095	2	N	-0-					125
09	8670	X	8526	-0-	-144	-0-	279	1	8239	2	N	7					132
							8	9									
10	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	304	1	9309	2	N	-0-					132
*11	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	334	1	9341	2	N	7					139
							8	9									

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

06	5010	X	4471	-0-	-539	-0-	250	1	4221	2	N	-0-					162
07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	411	1	5533	2	N	-0-					162
08	4991	X	4878	-0-	-113	-0-	335	1	4540	2	N	3					165
							3	9									
09	4830	X	4351	-0-	-479	-0-	300	1	4051	2	N	-0-					165
10	5952	X	4507	-0-	-1445	-0-	321	1	4186	2	N	-0-					165
11	5760	X	4216	-0-	-1544	-0-	299	1	3915	2	N	2					167
							2	9									

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

06	8610	X	5781	-0-	-2829	-0-	201	1	5580	2	N	-0-					137
07	7099	X	5948	-0-	-1151	-0-	206	1	5728	2	N	13					150
							14	9									
08	7688	X	6006	-0-	-1682	-0-	200	1	5799	2	N	6					156
							7	9									
09	7440	X	4254	-0-	-3186	-0-	139	1	4115	2	N	-0-					156
10	7688	X	4410	-0-	-3278	-0-	139	1	4271	2	N	-0-					156
11	5820	X	4295	-0-	-1525	-0-	148	1	4145	2	N	2					158
							2	9									

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

06	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	319	1	8847	2	N	3					61
							3	9									
07	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	326	1	9060	2	N	8					69
							9	9									
08	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	341	1	9888	2	N	8					77
							9	9									
09	9660	X	8248	-0-	-1412	-0-	270	1	7975	2	N	3					80
							3	9									
10	9982	X	9594	-0-	-388	-0-	303	1	9291	2	N	-0-					80
11	9900	X	7887	-0-	-2013	-0-	272	1	7615	2	N	-0-					80

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
06	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	413	1	11454	2	N	5			120
							6	9							
07	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	424	1	11800	2	N	3			123
							3	9							
08	14012	X	12254	-0-	-1758	-0-	408	1	11843	2	N	3			126
							3	9							
09	13080	X	10654	-0-	-2426	-0-	349	1	10305	2	N	-0-			126
10	12276	X	10423	-0-	-1853	-0-	329	1	10094	2	N	-0-			126
11	11880	X	9486	-0-	-2394	-0-	326	1	9138	2	N	20			146
							22	9							

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
06	3000	N	3306	-0-	306	306	115	1	3191	2	N	-0-			54
07	3100	N	3463	-0-	363	669	120	1	3343	2	N	-0-			54
08	3100	N	3161	-0-	61	730	105	1	3054	2	N	2			56
							2	9							
09	3772	X	3042	-0-	-730	-0-	100	1	2942	2	N	-0-			56
10	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	76	1	2334	2	N	7			63
							8	9							
*11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	110	1	3080	2	N	-0-			63

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
06	11190	X	9929	-0-	-1261	-0-	345	1	9584	2	N	-0-			62
07	12121	X	8969	-0-	-3152	-0-	311	1	8658	2	N	-0-			62
08	10881	X	10065	-0-	-816	-0-	335	1	9728	2	N	2			64
							2	9							
09	10530	X	8096	-0-	-2434	-0-	265	1	7831	2	N	-0-			64
10	10726	X	10186	-0-	-540	-0-	322	1	9864	2	N	-0-			64
*11	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	392	1	10967	2	N	-0-			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
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	199	1	5516	2	N	-0-			76
07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	188	1	5238	2	N	3			79
							3	9							
08	5549	X	5348	-0-	-201	-0-	178	1	5170	2	N	-0-			79
09	5730	X	5472	-0-	-258	-0-	180	1	5289	2	N	3			82
							3	9							
10	5921	X	5666	-0-	-255	-0-	179	1	5484	2	N	3			85
							3	9							
11	5730	X	5009	-0-	-721	-0-	173	1	4836	2	N	-0-			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
06	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	198	1	5499	2	N	5			62
							6	9							
07	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	211	1	5858	2	N	5			67
							6	9							
08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	213	1	6179	2	N	3			70
							3	9							
09	6060	X	5245	-0-	-815	-0-	172	1	5070	2	N	3			73
							3	9							
10	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	209	1	6409	2	N	-0-			73
11	6180	X	5680	-0-	-500	-0-	196	1	5484	2	N	-0-			73

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	99	1	2738	2	N	-0-	146	1			40
07	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	76	1	2112	2	N	-0-					40
08	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	67	1	1942	2	N	-0-					40
09	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	62	1	1834	2	N	-0-					40
10	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	55	1	1692	2	N	2					42
							2	9									
*11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	64	1	1783	2	N	-0-					42

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	134	1	3724	2	N	3					91
							3	9									
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	172	1	4789	2	N	-0-					91
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	140	1	4065	2	N	-0-					91
09	3870	X	2963	-0-	-907	-0-	97	1	2865	2	N	1					92
							1	9									
10	4960	X	3535	-0-	-1425	-0-	112	1	3422	2	N	1					93
							1	9									
11	4800	X	3916	-0-	-884	-0-	135	1	3781	2	N	-0-					93

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	43	1	1198	2	N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	34	1	944	2	N	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	37	1	1064	2	N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	35	1	1043	2	N	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	31	1	962	2	N	-0-					-0-
*11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	31	1	877	2	N	-0-					-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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	5995	-0-	-665	-0-	208	1	5770	2	N	15					84
							17	9									
07	6882	X	6002	-0-	-880	-0-	208	1	5780	2	N	13					97
							14	9									
08	6882	X	5842	-0-	-1040	-0-	196	1	5644	2	N	2					99
							2	9									
09	6600	X	5550	-0-	-1050	-0-	5359	1	182	2	N	8					107
							9	9									
10	6541	X	5552	-0-	-989	-0-	175	1	5364	2	N	12					119
							13	9									
11	6000	X	5263	-0-	-737	-0-	181	1	5062	2	N	18					137
							20	9									

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	135	1	3783	2	N	57					121
							63	9									
07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	144	1	4002	2	N	8					129
							9	9									
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	140	1	4057	2	N	22					151
							24	9									
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	135	1	3976	2	N	23					174
							25	9									
10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	130	1	3973	2	N	80	175	1			79
							88	9									
11	4080	X	4062	-0-	-18	-0-	138	1	3904	2	N	18					97
							20	9									

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
CASS CO. FEE WELL #: 1 RRCID -> 052289 COMPL. DATE 01/02/1972 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9712 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	1156	-0-	-1844	-0-	1124	2	32	9	N	29					115
07	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-					115
08	2046	N	1321	-0-	-725	-0-	1307	2	14	9	N	13					128
09	1170	N	690	-0-	-480	-0-	688	2	2	9	N	2					130
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	724	2	15	9	N	14					144
11	1290	N	753	-0-	-537	-0-	753	2			N	-0-					144

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					60
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					60
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					61
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					61
11	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-					61

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	14					286
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	332	2	55	9	N	50					336
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	290	2	11	9	N	10	179	1			167
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	212	2	4	9	N	4					171
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	69	2	11	9	N	10					181
11	300	N	93	-0-	-207	-0-	82	2	11	9	N	10					191

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
OAKLAND CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 093298 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9839 - 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
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					61

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

KILGORE, SW. (TRAVIS PEAK) 49212 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 108942 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7556 - 7568

06	1650	#	242	-0-	-1408	-0-	26	1	216	2	N	-0-					157
07	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					N	2	159	1			-0-
08	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY OIL COMP. 068157
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	34					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	140	1	5830	2	Y	6			38
							7	9							
07	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	232	1	6307	2	Y	1			39
							1	9							
08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	269	1	6141	2	Y	2			41
							2	9							
09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	171	1	3744	2	Y	1			42
							1	9							
10	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	265	1	5920	2	Y	3			45
							3	9							
*11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	177	1	4150	2	Y	-0-			45

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	152	1	6320	2	N	3			139
							3	9							
07	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	471	1	12776	2	N	3			142
							3	9							
08	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	423	1	9659	2	N	4			146
							4	9							
09	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	347	1	7602	2	N	3			149
							3	9							
10	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	338	1	7549	2	N	3			152
							3	9							
*11	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	319	1	7480	2	N	-0-			152

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	5108	-0-	-2842	-0-	546	1	4555	2	N	6			151
							7	9							
07	8215	X	7492	-0-	-723	-0-	942	1	6539	2	N	10			161
							11	9							
08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	854	1	5284	2	N	5			166
							6	9							
09	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	982	1	9380	2	N	10			176
							11	9							
10	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	973	1	6602	2	N	2			178
							2	9							
*11	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	966	1	5303	2	N	-0-			178

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
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	55	1	2277	2	N	30			90
							33	9							
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	64	1	1730	2	N	-0-			90
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	63	1	1427	2	N	15			105
							17	9							
09	1590	N	1386	-0-	-204	-0-	60	1	1320	2	N	5			110
							6	9							
10	1643	N	1290	-0-	-353	-0-	55	1	1232	2	N	3			113
							3	9							
11	1470	N	666	-0-	-804	-0-	27	1	639	2	N	-0-			113

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	9210	X	7877	-0-	-1333	-0-	185	1 8 9	7684	2	Y	7					57
07	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	464	1 1 9	12606	2	Y	1					58
08	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	463	1 1 9	10570	2	Y	1					59
09	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	416	1 2 9	9124	2	Y	2					61
10	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	376	1 2 9	8395	2	Y	2					63
*11	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	475	1	11153	2	Y	-0-					63

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
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	69	1 7 9	2860	2	Y	6					62
07	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	94	1 11 9	2553	2	Y	10					72
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	713	2	Y	1					73
09	3000	N	3453	-0-	453	453	150	1 4 9	3299	2	Y	4					77
10	2683	N	2230	-0-	-453	-0-	96	1 2 9	2132	2	Y	2					79
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	1	72	1			8

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
06	13380	X	2393	-0-	-10987	-0-	56	1 20 9	2317	2	Y	18					37
07	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	687	1 6 9	18644	2	Y	5					42
08	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	486	1 1 9	11088	2	Y	1					43
09	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	351	1 20 9	7708	2	Y	18					61
10	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	502	1 18 9	11216	2	Y	16	57	1			20
*11	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	393	1 1 9	9229	2	Y	1					21

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
06	8880	X	5950	-0-	-2930	-0-	140	1 9 9	5801	2	N	8					38
07	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	330	1 4 9	8962	2	N	4					42
08	6944	X	4772	-0-	-2172	-0-	200	1 9 9	4563	2	N	8					50
09	5940	X	5653	-0-	-287	-0-	246	1 4 9	5403	2	N	4					54
10	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	371	1 18 9	8274	2	N	16					70
*11	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	325	1 2 9	7640	2	N	2					72

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	4491	-0-	-1329	-0-	426	1	4065	2	N	-0-					40
07	5797	X	5241	-0-	-556	-0-	451	1	4788	2	N	2					42
							2	9									
08	5332	X	4957	-0-	-375	-0-	469	1	4488	2	N	-0-					42
09	4860	X	3874	-0-	-986	-0-	359	1	3515	2	N	-0-					42
10	5239	X	4495	-0-	-744	-0-	399	1	4096	2	N	-0-					42
11	5070	X	4099	-0-	-971	-0-	355	1	3744	2	N	-0-					42

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	6790	-0-	-560	-0-	159	1	6611	2	Y	18					37
							20	9									
07	7595	X	7335	-0-	-260	-0-	260	1	7068	2	Y	6					43
							7	9									
08	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	278	1	6342	2	Y	-0-					43
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	322	1	7060	2	Y	18					61
							20	9									
10	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	307	1	6844	2	Y	17	58	1			20
							19	9									
*11	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	422	1	9915	2	Y	1					21
							1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	1765	-0-	-1355	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1549	-0-	-807	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1408	-0-	-731	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1413	-0-	-627	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1212	-0-	-896	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1607	-0-	-163	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

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
06	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
07	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6511	-0-	-898	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6687	-0-	-483	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
10	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
*11	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	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
06	1890	X	1879	-0-	-11	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1881	-0-	-72	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1838	-0-	-53	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	1738	-0-	-152	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1768	-0-	-185	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1702	-0-	-188	-0-	1702	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
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2113	2	22	9	N	20					158
07	1767	N	1490	-0-	-277	-0-	1484	2	6	9	N	5	3	8			160
08	1767	N	983	-0-	-784	-0-	980	2	3	9	N	3	1	8			162
09	2130	N	954	-0-	-1176	-0-	946	2	8	9	N	7	4	8			165
10	1488	N	1149	-0-	-339	-0-	1141	2	8	9	N	7					172
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1225	2	19	9	N	17	2	8			187

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
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1592	2	4	9	N	4	1	8			115
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1108	2	6	9	N	5	1	8			119
08	1085	N	746	-0-	-339	-0-	743	2	3	9	N	3					122
09	1590	N	531	-0-	-1059	-0-	528	2	3	9	N	3					125
10	1116	N	961	-0-	-155	-0-	954	2	7	9	N	6	2	8			129
*11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	892	2	4	9	N	4	1	8			132

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
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1392	2	2	9	N	2					62
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2					64
08	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	2			N	-0-					64
09	1380	N	864	-0-	-516	-0-	863	2	1	9	N	1					65
10	1085	N	690	-0-	-395	-0-	687	2	3	9	N	3	1	8			67
11	870	N	638	-0-	-232	-0-	636	2	2	9	N	2					69

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
06	840	X	204	-0-	-636	-0-	202	2	2	9	N	2					33
07	620	X	494	-0-	-126	-0-	492	2	2	9	N	2					35
08	775	N	259	-0-	-516	-0-	257	2	2	9	N	2					37
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	202	2	2	9	N	2					39
10	496	N	275	-0-	-221	-0-	273	2	2	9	N	2					41
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	N	2					43

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
06	26880	X	15976	-0-	-10904	-0-	15700	2	276	9	Y	251	226	1			65
07	27776	X	16581	-0-	-11195	-0-	16223	2	358	9	Y	325	323	1			67
08	27776	X	16512	-0-	-11264	-0-	16223	2	289	9	Y	263	197	1	18	8	115
09	16440	X	8091	-0-	-8349	-0-	7850	2	241	9	Y	219	200	1			134
10	16988	X	15553	-0-	-1435	-0-	15201	2	352	9	Y	320	322	1			132
11	16050	X	14422	-0-	-1628	-0-	14160	2	262	9	Y	238	203	1	16	8	151

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
06	63180	X	37722	-0-	-25458	-0-	37516	2	206	9	Y	187	151	1	29	8	42
07	46624	X	37192	-0-	-9432	-0-	36893	2	299	9	Y	272	231	1	37	8	46
08	44578	X	35347	-0-	-9231	-0-	35094	2	253	9	Y	230	167	1	16	8	93
09	40260	X	32630	-0-	-7630	-0-	32419	2	211	9	Y	192	171	1	2	8	112
10	41075	X	32928	-0-	-8147	-0-	32635	2	293	9	Y	266	235	1	50	8	93
11	37710	X	31293	-0-	-6417	-0-	31064	2	229	9	Y	208	167	1	13	8	121

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37890	X	17037	-0-	-20853	-0-		16233	2	804	9	N	731	732	1	29	8	85
07	32488	X	16017	-0-	-16471	-0-		15294	2	723	9	N	657	558	1	35	8	149
08	27342	X	14984	-0-	-12358	-0-		14281	2	703	9	N	639	547	1	32	8	209
09	22380	X	13179	-0-	-9201	-0-		12491	2	688	9	N	625	739	1	3	8	92
10	19747	X	12388	-0-	-7359	-0-		11828	2	560	9	N	509	372	1	42	8	187
11	17040	X	11405	-0-	-5635	-0-		10841	2	564	9	N	513	381	1	22	8	297

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	1418	-0-	-1162	-0-		1355	2	63	9	N	57	4	8			95
07	2449	X	1504	-0-	-945	-0-		1445	2	59	9	N	54	5	8			144
08	2263	X	1582	-0-	-681	-0-		1504	2	78	9	N	71	3	8			212
09	1830	X	1318	-0-	-512	-0-		1270	2	48	9	N	44	190	1			66
10	1705	X	1229	-0-	-476	-0-		1172	2	57	9	N	52	3	8			115
11	1530	X	1244	-0-	-286	-0-		1187	2	57	9	N	52	3	8			164

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-		11733	2	949	9	N	863	930	1	33	8	201
07	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-		11083	2	879	9	N	799	735	1	36	8	229
08	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-		10111	2	810	9	N	736	551	1	34	8	380
09	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-		8557	2	635	9	N	577	744	1	1	8	212
*10	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-		10150	2	708	9	N	644	558	1	42	8	256
*11	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-		9901	2	608	9	N	553	557	1	23	8	229

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-		2854	2	177	9	N	161	179	1			20
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-		3008	2	63	9	N	57					77
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-		3288	2	86	9	N	78					155
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-		3687	2	65	9	N	59	171	1			43
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-		3439	2	55	9	N	50					93
*11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-		3349	2	168	9	N	153	147	1			99

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	35	7			-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	7793	-0-	-787	-0-		7770	2	23	9	N	21					130
07	8866	X	7960	-0-	-906	-0-		7939	3	21	9	N	19					149
08	8339	X	7797	-0-	-542	-0-		7783	3	14	9	N	13					162
09	8070	X	7412	-0-	-658	-0-		7399	3	13	9	N	12					174
10	8339	X	7543	-0-	-796	-0-		7542	3	1	9	N	1					175
11	7800	X	7244	-0-	-556	-0-		7231	3	13	9	N	12					187

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11250	X	10556	-0-	-694	-0-	10550	2	6	9	N	5					157
07	11625	X	10762	-0-	-863	-0-	10730	3	32	9	N	29					186
08	11253	X	10889	-0-	-364	-0-	10823	3	66	9	N	60	189	1			57
09	10890	X	10272	-0-	-618	-0-	10226	3	46	9	N	42	5	8			94
10	11253	X	10355	-0-	-898	-0-	10321	3	34	9	N	31					125
11	10560	X	9886	-0-	-674	-0-	9867	3	19	9	N	17					142

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	2555	-0-	-145	-0-	2555	2			N	-0-					135
07	2728	N	2612	-0-	-116	-0-	2586	3	26	9	N	24					159
08	2790	N	2511	-0-	-279	-0-	2511	3			N	-0-					159
09	2550	N	2424	-0-	-126	-0-	2402	3	22	9	N	20					179
10	2604	N	2447	-0-	-157	-0-	2427	3	20	9	N	18					197
11	2430	N	2363	-0-	-67	-0-	2339	3	24	9	N	22					219

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12780	X	8868	-0-	-3912	-0-	8824	2	44	9	N	40					154
07	13020	X	9198	-0-	-3822	-0-	9151	3	47	9	N	43					197
08	9579	X	8809	-0-	-770	-0-	8773	3	36	9	N	33	187	1			43
09	9270	X	8348	-0-	-922	-0-	8313	3	35	9	N	32	15	8			60
10	9579	X	8239	-0-	-1340	-0-	8211	3	28	9	N	25					85
11	8910	X	8449	-0-	-461	-0-	8395	3	54	9	N	49					134

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28200	X	26046	-0-	-2154	-0-	25862	2	184	9	N	167	182	1			130
07	26691	X	25998	-0-	-693	-0-	25858	3	140	9	N	127					257
08	27094	X	25150	-0-	-1944	-0-	24989	3	161	9	N	146	187	1			216
09	26220	X	23685	-0-	-2535	-0-	23513	3	172	9	N	156	182	1	18	8	172
10	27094	X	23558	-0-	-3536	-0-	23397	3	161	9	N	146	191	1			127
11	26040	X	22298	-0-	-3742	-0-	22156	3	142	9	N	129					256

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13230	X	11593	-0-	-1637	-0-	11558	2	35	9	N	32					177
07	13392	X	11644	-0-	-1748	-0-	11630	3	14	9	N	13					190
08	12338	X	11361	-0-	-977	-0-	11326	3	35	9	N	32					222
09	11940	X	10889	-0-	-1051	-0-	10854	3	35	9	N	32	187	1	10	8	57
10	12338	X	10929	-0-	-1409	-0-	10916	3	13	9	N	12					69
11	11580	X	10433	-0-	-1147	-0-	10411	3	22	9	N	20					89

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
06	149130	X	27323	-0-	-121807	-0-	27249	2	74	9	N	67	189	1			55
07	38037	X	25986	-0-	-12051	-0-	25940	3	46	9	N	42					97
08	33945	X	22566	-0-	-11379	-0-	22514	3	52	9	N	47					144
09	29130	X	20421	-0-	-8709	-0-	20270	3	151	9	N	137	185	1	41	8	55
10	28923	X	19576	-0-	-9347	-0-	19502	3	74	9	N	67					122
11	27330	X	18239	-0-	-9091	-0-	18214	3	25	9	N	23					145

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
06	247950	X	131784	-0-	-116166	-0-	130736	2	1048	9	N	953	925	1			185
07	256215	X	107253	-0-	-148962	-0-	106397	2	856	9	N	778	751	1			212
08	256215	X	89322	-0-	-166893	-0-	88633	2	689	9	N	626	738	1			100
09	247950	X	73628	-0-	-174322	-0-	73003	2	625	9	N	568	373	1	46	8	249
10	205003	X	59522	-0-	-145481	-0-	59091	2	431	9	N	392	386	1			255
11	131790	X	54485	-0-	-77305	-0-	54070	2	415	9	N	377	380	1			252

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	271740	X	179249	-0-	-92491	-0-	178225	2	1024	9	N	931	1106	1			160
07	280798	X	147211	-0-	-133587	-0-	146296	2	915	9	N	832	755	1			237
08	280798	X	122490	-0-	-158308	-0-	121744	2	746	9	N	678	745	1			170
09	271740	X	101109	-0-	-170631	-0-	100468	2	641	9	N	583	564	1			189
10	280798	X	80602	-0-	-200196	-0-	80139	2	463	9	N	421	378	1			232
11	271740	X	NO RPT	-0-	-271740	-0-					N	NO RPT					232

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
06	0		159553	-0-	159553	164630	159465	2	88	9	N	80					145
07	293943	X	129313	-0-	-164630	-0-	128983	2	330	9	N	300	367	1			78
08	194432	X	116036	-0-	-78396	-0-	115951	2	85	9	N	77					155
09	188160	X	94491	-0-	-93669	-0-	94091	2	400	9	N	364	185	1	45	8	289
10	194432	X	77972	-0-	-116460	-0-	77589	2	383	9	N	348	562	1			75
11	188160	X	68990	-0-	-119170	-0-	68737	2	253	9	N	230	191	1			114

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
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1599	2	2	9	N	2	2	8			40
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1694	2	1	9	N	1	1	8			40
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1989	2	22	9	N	20					60
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	540	1	1767	2	N	5					65
							6	9									
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	524	1	1643	2	N	-0-					65
*11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	530	1	1506	2	N	-0-					65

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
06	26190	X	20544	-0-	-5646	-0-	990	1	19290	2	N	240	359	1	13	8	74
							264	9									
07	25668	X	19854	-0-	-5814	-0-	891	1	18737	2	N	205	176	1	13	8	90
							226	9									
08	25203	X	19553	-0-	-5650	-0-	1141	1	18276	2	N	124					214
							136	9									
09	22050	X	18452	-0-	-3598	-0-	1112	1	17220	2	N	109	177	1	10	8	136
							120	9									
10	22351	X	19720	-0-	-2631	-0-	1202	1	18363	2	N	141	189	1	4	8	84
							155	9									
11	20550	X	18345	-0-	-2205	-0-	1109	1	17091	2	N	132	7	8			209
							145	9									

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	172	1	1810	2	N	2					42
							2	9									
07	2294	N	1561	-0-	-733	-0-	178	1	1372	2	N	10					52
							11	9									
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	192	1	1828	2	N	6					58
							7	9									
09	1980	N	1766	-0-	-214	-0-	171	1	1593	2	N	2					60
							2	9									
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	206	1	1524	2	N	7					67
							8	9									
11	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	195	1	1730	2	N	3					70
							3	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2880	X	2755	-0-	-125	-0-	580	1	2163	2	Y	11	30	1	2	8	21
							12	9									
07	2976	X	2644	-0-	-332	-0-	521	1	2098	2	Y	23	25	1	1	8	18
							25	9									
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	531	1	1408	2	Y	11	1	8			28
							12	9									
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	510	1	1707	2	Y	17	20	1			25
							19	9									
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	541	1	1658	2	Y	17	22	1			20
							19	9									
*11	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	543	1	2388	2	Y	2	22	1			-0-
							2	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
06	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	417	1	1731	2	Y	-0-					56
07	2356	N	1999	-0-	-357	-0-	361	1	1624	2	Y	13					69
							14	9									
08	2356	X	1734	-0-	-622	-0-	424	1	1301	2	Y	8					77
							9	9									
09	2280	X	1343	-0-	-937	-0-	403	1	940	2	Y	-0-					77
10	2232	X	1606	-0-	-626	-0-	440	1	1123	2	Y	39					116
							43	9									
11	2160	X	1130	-0-	-1030	-0-	405	1	703	2	Y	20					136
							22	9									

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
06	2610	X	1767	-0-	-843	-0-	353	1	1413	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2697	X	1516	-0-	-1181	-0-	353	1	1163	2	Y	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	377	1	1540	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	361	1	1408	2	Y	-0-					-0-
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	408	1	2575	2	Y	-0-					-0-
*11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	373	1	1621	2	Y	30	15	1			15
							33	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4993	-0-	-257	-0-	501	1	4460	2	Y	29	1	8			122
							32	9									
07	5053	X	4050	-0-	-1003	-0-	419	1	3556	2	Y	68					190
							75	9									
08	5053	X	4635	-0-	-418	-0-	500	1	4128	2	Y	6	1	8			195
							7	9									
09	4980	X	3671	-0-	-1309	-0-	458	1	3202	2	Y	10					205
							11	9									
10	5146	X	4661	-0-	-485	-0-	499	1	4117	2	Y	41					246
							45	9									
11	4980	X	4502	-0-	-478	-0-	493	1	3986	2	Y	21	153	1			114
							23	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	147	1	3277	2	Y	16					23
							18	9									
07	3193	X	3133	-0-	-60	-0-	133	1	2987	2	Y	12	20	1			15
							13	9									
08	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	117	1	2514	2	Y	14					29
							15	9									
09	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	104	1	2257	2	Y	14	25	1			18
							15	9									
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	132	1	2954	2	Y	16	27	1			7
							18	9									
*11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	100	1	2204	2	Y	-0-					7

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
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	4	1	392	2	Y	5					9
							6	9									
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	6	1	459	2	Y	2					11
							2	9									
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	6	1	425	2	Y	2					13
							2	9									
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	5	1	352	2	Y	5					18
							6	9									
10	465	N	360	-0-	-105	-0-	5	1	355	2	Y	-0-					18
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	5	1	398	2	Y	2					20
							2	9									

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
06	1200	X	777	-0-	-423	-0-	33	1	742	2	N	2					47
							2	9									
07	1240	X	843	-0-	-397	-0-	36	1	804	2	N	3					50
							3	9									
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	70	1	1504	2	N	2					52
							2	9									
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	77	1	1681	2	N	3					55
							3	9									
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	73	1	1617	2	N	2					57
							2	9									
*11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	79	1	1736	2	N	3					60
							3	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
06	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	139	1	5214	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	148	1	4331	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	155	1	4395	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5340	X	3919	-0-	-1421	-0-	142	1	3777	2	Y	-0-					-0-
10	5518	X	4165	-0-	-1353	-0-	157	1	4008	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	3416	-0-	-1924	-0-	147	1	3269	2	Y	-0-					-0-

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
06	5160	X	4197	-0-	-963	-0-	541	1	3638	2	N	16	1	8			49
							18	9									
07	5332	X	4135	-0-	-1197	-0-	546	1	3574	2	N	14	1	8			62
							15	9									
08	4371	X	3849	-0-	-522	-0-	554	1	3275	2	N	18	1	8			79
							20	9									
09	4230	X	3435	-0-	-795	-0-	499	1	2927	2	N	8					87
							9	9									
10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	561	1	4135	2	N	14					101
							15	9									
*11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	533	1	3761	2	N	13					114
							14	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
06	7380	X	6050	-0-	-1330	-0-	586	1	5462	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	7626	X	7031	-0-	-595	-0-	601	1	6429	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6510	X	5780	-0-	-730	-0-	603	1	5176	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6300	X	4922	-0-	-1378	-0-	553	1	4369	2	N	-0-					-0-
10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	626	1	6172	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5275	-0-	-1025	-0-	557	1	4718	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
06	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1536	2	Y	15					25
							17	9									
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	126	1	2845	2	Y	12	22	1			15
							13	9									
08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	191	1	4091	2	Y	14					29
							15	9									
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	231	1	5018	2	Y	13	24	1			18
							14	9									
10	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	296	1	6610	2	Y	16	27	1			7
							18	9									
*11	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	228	1	5021	2	Y	-0-					7

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
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	136	1	3042	2	N	6	2	8			114
							7	9									
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	124	1	2799	2	N	44	1	8			157
							48	9									
08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	122	1	2621	2	N	48	165	1	1	8	39
							53	9									
09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	108	1	2345	2	N	105					144
							116	9									
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	130	1	2909	2	N	50	181	1			13
							55	9									
*11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	113	1	2499	2	N	5					18
							6	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
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	42	1	3698	2	N	-0-					40
07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	52	1	4049	2	N	49					89
							54	9									
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	53	1	3997	2	N	20					109
							22	9									
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	44	1	3362	2	N	23					132
							25	9									
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	44	1	3172	2	N	-0-					132
*11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	30	1	2304	2	N	15					147
							17	9									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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

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-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	14B2 EXT	231	-0-	231	231	103	1	128	2	N	-0-					35
*11	577 X	346	-0-	-231	-0-	176	1	170	2	N	-0-					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
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	128	1	157	2	N	-0-					-0-
09	360	N	214	-0-	-146	-0-	89	1	125	2	N	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	109	1	135	2	N	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	157	1	152	2	N	-0-					-0-

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
06	840	N	102	-0-	-738	-0-	102	2			N	-0-					7
07	713	N	74	-0-	-639	-0-	74	2			N	-0-					7
08	589	N	38	-0-	-551	-0-	17	1	21	2	N	-0-					7
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	17	1	23	2	N	-0-					7
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	86	1	106	2	N	-0-					7
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	261	1	252	2	N	-0-					7

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
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	472	1	581	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	928	-0-	-212	-0-	385	1	543	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	485	1	599	2	N	-0-					-0-
*11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	521	1	503	2	N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					47
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					47
08	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	449	1	553	2	N	-0-					47
09	1410	N	1023	-0-	-387	-0-	424	1	599	2	N	-0-					47
10	1116	N	677	-0-	-439	-0-	303	1	374	2	N	-0-					47
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	497	1	479	2	N	-0-					47

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
06	1410	N	1033	-0-	-377	-0-	1033	2			N	-0-					10
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1637	2	14	9	N	13	5	8			18
08	3100	N	6398	-0-	3298	3298	2862	1	3528	2	N	7	4	8			21
							8	9									
09	3000	N	5484	-0-	2484	5782	2272	1	3212	2	N	-0-					21
10	3100	N	5661	-0-	2561	8343	2528	1	3127	2	N	5	5	8			21
							6	9									
*11	14282	X	5939	-0-	-8343	-0-	3023	1	2916	2	N	-0-					21

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
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					8
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					8
08	310	N	216	-0-	-94	-0-	97	1	119	2	N	-0-					8
09	300	N	206	-0-	-94	-0-	85	1	121	2	N	-0-					8
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	108	1	133	2	N	-0-					8
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	129	1	125	2	N	-0-					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
06	690	N	220	-0-	-470	-0-	218	2	2	9	N	2					61
07	527	N	187	-0-	-340	-0-	185	2	2	9	N	2	1	8			62
08	682	N	258	-0-	-424	-0-	257	2	1	9	N	1					63
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	N	2					65
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	N	2	1	8			66
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1					67

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	87	1	2316	2	N	37					97
							41	9									
07	2356	X	364	-0-	-1992	-0-	15	1	340	2	N	8					105
							9	9									
08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	62	1	2679	2	N	69	13	1			161
							76	9									
*09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	69	1	2525	2	N	65	6	8			220
							72	9									
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	78	1	2366	2	N	61	190	1			91
							67	9									
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	55	3	8			143

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	3869	-0-	-4111	-0-	173	1	3695	2	N	1	1	8			179
							1	9									
*07	8246	X	7555	-0-	-691	-0-	230	1	7295	2	N	27	1	8			205
							30	9									
08	8215	X	7820	-0-	-395	-0-	367	1	7445	2	N	7					212
							8	9									
*09	INC G-10		9871	-0-	9871	9871	287	1	9493	2	N	83	61	1	23	8	211
							91	9									
10	INC G-10		9277	-0-	9277	19148	311	1	8943	2	N	21	154	1			78
							23	9									
11	INC G-10		5210	-0-	5210	24358	257	1	4932	2	N	19	1	8			96
							21	9									

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	186	1	4963	2	N	10	1	8			112
							11	9									
07	3131	X	151	-0-	-2980	-0-	7	1	144	2	N	-0-					112
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	99	1	4272	2	N	176	203	1			85
							194	9									
*09	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	239	1	8693	2	N	299	187	1	80	8	117
							329	9									
10	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	321	1	9807	2	N	184	190	1			111
							202	9									
*11	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	294	1	8369	2	N	136					247
							150	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5460	X	1079	-0-	-4381	-0-	47	1	1011	2	N	19	1	8			215
							21	9									
*07	5487	X	3390	-0-	-2097	-0-	103	1	3259	2	N	25	2	8			238
							28	9									
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	317	1	6430	2	N	151	186	1			203
							166	9									
*09	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	207	1	6871	2	N	105	43	1	35	8	230
							116	9									
10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	212	1	6108	2	N	78	167	1			141
							86	9									
11	6690	X	4830	-0-	-1860	-0-	231	1	4432	2	N	152	55	8			238
							167	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2058	2	195	9	N	177	165	1			166
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2245	2	94	9	N	85	165	1			86
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2069	2	295	9	N	268	167	1			187
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2069	2	304	9	N	276	305	1			158
*10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2202	2	136	9	N	124	169	1			113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2516	2	160	9	N	145	179	1			26
07	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	2744	2	334	9	N	304	175	1			155
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2529	2	108	9	N	98	178	1			75
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2529	2	24	9	N	22	30	1			67
*10	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2692	2	252	9	N	229	196	1			100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	1650	N	1100	-0-	-550	-0-	1100	2			N	-0-					71
07	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	1053	3			N	-0-					71
08	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	3			N	-0-					71
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					71
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					71
11	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	1052	3			N	-0-	26	7			45

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	33	7			33

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	350 20	1 9	1770	2	Y	18					28
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	372 12	1 9	1711	2	Y	11	24	1			15
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	407 17	1 9	1744	2	Y	15					30
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	389 15	1 9	1571	2	Y	14	25	1			19
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	423 17	1 9	1268	2	Y	15	27	1			7
*11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	469 9	1 9	1292	2	Y	8					15

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
06	1080	N	826	-0-	-254	-0-	80	1	732	2	N	13	1	8			129
							14	9									
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	103	1	918	2	N	14	1	8			142
							15	9									
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	99	1	827	2	N	18	1	8			159
							20	9									
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	95	1	817	2	N	9	133	1			35
							10	9									
10	1023	N	883	-0-	-140	-0-	96	1	787	2	N	-0-					35
*11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	120	1	1249	2	N	7					42
							8	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					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
06	2610	X	2578	-0-	-32	-0-	447	1	2110	2	Y	19	1	8			28
							21	9									
07	2542	X	2177	-0-	-365	-0-	432	1	1732	2	Y	12	24	1	1	8	15
							13	9									
08	2542	X	1617	-0-	-925	-0-	439	1	1160	2	Y	16	1	8			30
							18	9									
09	2580	N	1587	-0-	-993	-0-	425	1	1147	2	Y	14	25	1			19
							15	9									
10	2170	N	1479	-0-	-691	-0-	423	1	1039	2	Y	15	27	1			7
							17	9									
11	1560	N	1273	-0-	-287	-0-	410	1	863	2	Y	-0-					7

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
06	2040	N	1558	-0-	-482	-0-	95	1	1380	2	Y	75	1	8			134
							83	9									
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	112	1	1193	2	Y	62	170	1			26
							68	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	105	1	1076	2	Y	39					65
							43	9									
09	1560	N	1088	-0-	-472	-0-	102	1	950	2	Y	33					98
							36	9									
10	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	116	1	989	2	Y	67	139	1			26
							74	9									
11	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	109	1	940	2	Y	17					43
							19	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	561	1	1905	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2449	X	2002	-0-	-447	-0-	466	1	1536	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1875	-0-	-574	-0-	462	1	1413	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1711	-0-	-749	-0-	439	1	1272	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2118	-0-	-424	-0-	459	1	1659	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	1788	-0-	-672	-0-	437	1	1351	2	N	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	394	-0-	-266	-0-	121	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	301	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	303	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	283	1	487	2	Y	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	319	1	715	2	Y	-0-					-0-
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	307	1	596	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
06	2670	X	1237	-0-	-1433	-0-	398	1	838	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2759	X	1111	-0-	-1648	-0-	351	1	760	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	868	-0-	-1798	-0-	345	1	523	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	637	-0-	-1223	-0-	326	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	1922	X	660	-0-	-1262	-0-	327	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	1230	X	706	-0-	-524	-0-	368	1	330	2	Y	7					7
							8	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
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	402	1	1667	2	Y	18					28
							20	9									
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	352	1	1203	2	Y	11	24	1			15
							12	9									
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	378	1	1036	2	Y	15					30
							17	9									
09	2100	N	1297	-0-	-803	-0-	365	1	917	2	Y	14	25	1			19
							15	9									
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	400	1	1558	2	Y	15	27	1			7
							17	9									
*11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	379	1	1326	2	Y	30					37
							33	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
06	2010	N	1692	-0-	-318	-0-	365	1	1301	2	Y	24	171	1			56
							26	9									
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	361	1	1608	2	Y	14					70
							15	9									
08	1953	N	1414	-0-	-539	-0-	352	1	1038	2	Y	22					92
							24	9									
09	1680	N	1326	-0-	-354	-0-	336	1	970	2	Y	18					110
							20	9									
10	1984	N	1451	-0-	-533	-0-	345	1	1092	2	Y	13					123
							14	9									
11	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	334	1	982	2	Y	22					145
							24	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2550	X	2007	-0-	-543	-0-	1984	2	23	9	N	21	1	8			51
07	2635	X	2091	-0-	-544	-0-	2052	2	39	9	N	35					86
08	2635	X	2503	-0-	-132	-0-	2468	2	35	9	N	32					118
09	2550	X	2282	-0-	-268	-0-	2262	2	20	9	N	18					136
10	2449	X	1658	-0-	-791	-0-	1643	2	15	9	N	14					150
11	2430	N	1833	-0-	-597	-0-	1812	2	21	9	N	19	134	1			35

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

06	780	N	578	-0-	-202	-0-	406	1	171	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	713	N	329	-0-	-384	-0-	326	1	2	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	465	N	155	-0-	-310	-0-	153	1	2	2	N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	371	1	451	2	N	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	436	1	883	2	N	-0-					-0-
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	378	1	128	2	N	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595

06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	156	1	1129	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	428	1	2173	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	419	1	1412	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	394	1	1203	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2604	N	1704	-0-	-900	-0-	401	1	1303	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1424	-0-	-346	-0-	378	1	1046	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	358	1	1215	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	357	1	890	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1457	N	972	-0-	-485	-0-	364	1	607	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1560	N	746	-0-	-814	-0-	342	1	404	2	N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	365	1	940	2	N	-0-					-0-
*11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	360	1	890	2	N	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

06	2790	X	1641	-0-	-1149	-0-	291	1	1349	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2883	X	1728	-0-	-1155	-0-	374	1	1353	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2511	X	2227	-0-	-284	-0-	394	1	1832	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1650	X	1160	-0-	-490	-0-	280	1	880	2	Y	-0-					-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	202	1	1573	2	N	10	1	8			149
							11	9									
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	206	1	1776	2	N	26					175
							29	9									
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	210	1	2055	2	N	22	168	1			29
							24	9									
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	218	1	1591	2	N	7					36
							8	9									
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	211	1	1891	2	N	16					52
							18	9									
11	2220	N	1794	-0-	-426	-0-	202	1	1581	2	N	10					62
							11	9									

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
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	524	1	4144	2	Y	19	1	8			28
							21	9									
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	438	1	2689	2	Y	12	24	1	1	8	15
							13	9									
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	449	1	2197	2	Y	16	1	8			30
							18	9									
09	2640	X	1884	-0-	-756	-0-	395	1	1474	2	Y	14	25	1			19
							15	9									
10	2728	X	2388	-0-	-340	-0-	415	1	1956	2	Y	15	27	1			7
							17	9									
11	2640	X	1949	-0-	-691	-0-	395	1	1531	2	Y	21					28
							23	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
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	91	1	1532	2	Y	37	1	8			60
							41	9									
07	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	109	1	1229	2	Y	11	1	8			70
							12	9									
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	122	1	1563	2	Y	13	1	8			82
							14	9									
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	117	1	1363	2	Y	32					114
							35	9									
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	125	1	1471	2	Y	-0-					114
11	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	109	1	1252	2	Y	17					131
							19	9									

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
06	1560	N	1228	-0-	-332	-0-	412	1	814	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	384	1	757	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	408	1	794	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1230	N	975	-0-	-255	-0-	377	1	598	2	Y	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	387	1	859	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	357	1	711	2	Y	7					7
							8	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	917	-0-	-583	-0-	308	1	608	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1426	X	782	-0-	-644	-0-	307	1	475	2	Y	-0-					-0-
08	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	352	1	1175	2	Y	-0-					-0-
09	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	328	1	720	2	Y	-0-					-0-
10	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	331	1	835	2	Y	-0-					-0-
11	1470	X	1053	-0-	-417	-0-	318	1	735	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	X	976	-0-	-284	-0-	124	1	852	2	Y	-0-					-0-
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	462	1	3646	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	435	1	2824	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	419	1	2795	2	Y	-0-					-0-
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	450	1	3545	2	Y	-0-					-0-
*11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	418	1	2692	2	Y	13					13
							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
06	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	71	1	1260	2	Y	16	1	8			25
							18	9									
07	682	N	249	-0-	-433	-0-	141	1	94	2	Y	13	22	1	1	8	15
							14	9									
08	713	N	424	-0-	-289	-0-	106	1	300	2	Y	16	1	8			30
							18	9									
09	1350	N	845	-0-	-505	-0-	68	1	764	2	Y	12	25	1			17
							13	9									
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	36	1	796	2	Y	15	26	1			6
							17	9									
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	Y	22					28
							24	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
06	1410	X	1195	-0-	-215	-0-	418	1	759	2	Y	16	25	1	1	8	25
							18	9									
07	1457	X	935	-0-	-522	-0-	403	1	511	2	Y	19	25	1	1	8	18
							21	9									
08	1457	X	1263	-0-	-194	-0-	437	1	813	2	Y	12	1	8			29
							13	9									
09	1200	X	829	-0-	-371	-0-	423	1	392	2	Y	13	19	1			23
							14	9									
10	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	461	1	1084	2	Y	15	20	1			18
							17	9									
*11	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	435	1	1280	2	Y	-0-	18	1			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	2	1	49	2	Y	12	17	1	2	8	17
							13	9									
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	14	18	1	1	8	12
							15	9									
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	43	2	Y	11	1	8			22
							12	9									
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	10	15	1			17
							11	9									
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	22	2	Y	9	14	1			12
							10	9									
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	-0-	12	1			-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

06	3960	X	2722	-0-	-1238	-0-	468	1	2253	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	498	1	2710	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3503	X	3173	-0-	-330	-0-	471	1	2701	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3390	X	2915	-0-	-475	-0-	447	1	2468	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	470	1	2835	2	Y	-0-					-0-
*11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	478	1	2992	2	Y	26	13	1			13
							29	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

06	510	N	250	-0-	-260	-0-	15	1	234	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	310	N	179	-0-	-131	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	178	-0-	-132	-0-	16	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	94	-0-	-146	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	13	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	358	1	275	2	Y	11	17	1	1	8	17
							12	9									
07	651	N	530	-0-	-121	-0-	345	1	167	2	Y	16	19	1	1	8	13
							18	9									
08	682	N	313	-0-	-369	-0-	300	1	1	2	Y	11	1	8			23
							12	9									
09	660	N	292	-0-	-368	-0-	282	1	10	9	Y	9	15	1			17
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	349	1	413	2	Y	11	15	1			13
							12	9									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	1	2	9	Y	2	15	1			-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

06	1170	N	996	-0-	-174	-0-	364	1	611	2	Y	19	33	1	1	8	32
							21	9									
07	961	N	831	-0-	-130	-0-	333	1	467	2	Y	28	35	1	1	8	24
							31	9									
08	1023	N	845	-0-	-178	-0-	362	1	461	2	Y	20	1	8			43
							22	9									
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	361	1	976	2	Y	18	29	1			32
							20	9									
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	398	1	1145	2	Y	19	27	1			24
							21	9									
*11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	399	1	1302	2	Y	3	27	1			-0-
							3	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

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

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	900	N	693	-0-	-207	-0-	350 31	1 9	312	2	Y	28	48	1	1	8	47
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	329 44	1 9	368	2	Y	40	51	1	1	8	35
08	713	N	594	-0-	-119	-0-	315 32	1 9	247	2	Y	29	1	8			63
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	328 29	1 9	375	2	Y	26	42	1			47
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	336 31	1 9	461	2	Y	28	40	1			35
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	327 4	1 9	285	2	Y	4	39	1			-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	265 1	1 9	1263	2	Y	1	1	8			-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	386 12	1 9	1442	2	Y	11	1	8			10
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	409 78	1 9	1404	2	Y	71	1	8			80
09	1350	N	862	-0-	-488	-0-	307 63	1 9	492	2	Y	57					137
10	1395	N	1009	-0-	-386	-0-	341 36	1 9	632	2	Y	33					170
*11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	438 41	1 9	1183	2	Y	37	182	1			25

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					12
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			5

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2038	-0-	-812	-0-	407	1	1630	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2790	X	1404	-0-	-1386	-0-	384	1	1019	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2697	X	906	-0-	-1791	-0-	374	1	531	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2250	X	138	-0-	-2112	-0-	127	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	2108	X	704	-0-	-1404	-0-	264	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	2040	X	1396	-0-	-644	-0-	397	1	996	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
06	1080	N	541	-0-	-539	-0-	16	1	522	2	N	3	3	8			47
							3	9									
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					47
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	50	1	1673	2	N	9	2	8			54
							10	9									
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	58	1	1925	2	N	-0-					54
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	54	1	1792	2	N	-0-					54
*11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	62	1	2061	2	N	-0-					54

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

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

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	583	-0-	-137	-0-	105	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	343	-0-	-1703	-0-	332	1	10	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	336	1	1007	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	332	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	349	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	373	-0-	-917	-0-	336	1	33	2	Y	4					4
							4	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	321	1	681	2	N	10					97
							11	9									
07	961	N	721	-0-	-240	-0-	299	1	411	2	N	10					107
							11	9									
08	899	N	790	-0-	-109	-0-	334	1	443	2	N	12					119
							13	9									
09	1020	N	553	-0-	-467	-0-	316	1	226	2	N	10					129
							11	9									
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	347	1	374	2	N	-0-					129
11	750	N	547	-0-	-203	-0-	332	1	206	2	N	8					137
							9	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

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

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	816	-0-	-234	-0-	90 1	1 9	725	2	Y	1					1
07	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	416 3	1 9	2409	2	Y	3	1	1	1	8	2
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	418 3	1 9	1747	2	Y	3	1	8			4
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	386 2	1 9	1368	2	Y	2	3	1			3
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	400 2	1 9	1688	2	Y	2	4	1			1
*11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	368 10	1 9	1109	2	Y	9					10

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

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

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

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

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

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

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	N	-0-					-0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2332	-0-	-248	-0-	2133	2	199	9	N	181	179	1			19
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2461	2	91	9	N	83					102
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2620	2	69	9	N	63					165
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2810	2	70	9	N	64	191	1			38
*10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2635	2	191	9	N	174	190	1			22
*11	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2730	2	99	9	N	90					112

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2912	-0-	-478	-0-	2829	2	83	9	N	75	167	1			63
07	3503	X	3106	-0-	-397	-0-	3009	2	97	9	N	88					151
08	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	2954	2	91	9	N	83	185	1			49
09	3000	X	2388	-0-	-612	-0-	2299	2	89	9	N	81					130
10	3100	X	2432	-0-	-668	-0-	2336	2	96	9	N	87	173	1			44
11	3000	X	2507	-0-	-493	-0-	2421	2	86	9	N	78					122

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4120	-0-	-470	-0-	240	1	3769	2	N	101	173	1			287
							111	9									
07	4588	X	4122	-0-	-466	-0-	248	1	3774	2	N	91	179	1			199
							100	9									
08	4588	X	4353	-0-	-235	-0-	248	1	4004	2	N	92					291
							101	9									
09	4440	X	3462	-0-	-978	-0-	240	1	3120	2	N	93	190	1			194
							102	9									
10	4247	X	2732	-0-	-1515	-0-	240	1	2445	2	N	43					237
							47	9									
11	4200	X	4026	-0-	-174	-0-	240	1	3720	2	N	60	177	1			120
							66	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
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	503	2	55	9	N	50					138
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	186	2	42	9	N	38					176
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1156	2	34	9	N	31					207
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1100	2	36	9	N	33	179	1			61
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	150	2	44	9	N	40					101
11	600	N	110	-0-	-490	-0-	90	2	20	9	N	18					119

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FELKER WELL #: 3 RRCID -> 250724 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11073 - 11078

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
KING, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 117036 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10540 - 10604

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					217
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					217
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					217
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					217
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					217
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					217

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1001	-0-	-1099	-0-	990	2	11	9	N	10					10
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					10
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2246	2	3	9	N	3					13
09	990	N	510	-0-	-480	-0-	510	2			N	-0-					13
10	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-					13
11	2160	N	823	-0-	-1337	-0-	823	2			N	-0-					13

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	161	-0-	-199	-0-	139	2	22	9	N	20					135
07	899	N	107	-0-	-792	-0-	92	2	15	9	N	14					149
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					149
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					149
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					149
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					149

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					161
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					161
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					161
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					161
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					161
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					161

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					38
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					38
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					38
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					38

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	222	-0-	-168	-0-	222	2			N	-0-					32
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					32
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					32
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					32
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					32
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					32

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					89
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	115	2	45	9	N	41					130
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	52	2	23	9	N	21					151
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2663	2	33	9	N	30	2	8			68
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1780	2	28	9	N	25					93
08	3100	N	4211	-0-	1111	1111	4200	2	11	9	N	10					103
09	3000	N	2805	-0-	-195	916	2794	2	11	9	N	10					113
10	3100	N	2618	-0-	-482	434	2566	2	52	9	N	47					160
*11	3884	X	3450	-0-	-434	-0-	3388	2	62	9	N	56	170	1			46

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	84	-0-	-666	-0-	70	2	14	9	N	13					13
07	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					13
08	372	N	3	-0-	-369	-0-	2	2	1	9	N	1					14
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					14
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					14
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					14

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	151	-0-	-149	-0-	150	2	1	9	Y	1	1	8			136
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	Y	3	116	1			23
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					23
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					23
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	163	2	19	9	Y	17					40
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			Y	-0-					40

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1227	2	9	9	N	8	2	8			80
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1519	2	21	9	N	19					99
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1587	2	14	9	N	13					112
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1326	2	14	9	N	13					125
*10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1562	2	11	9	N	10					135
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1310	2	11	9	N	10					145

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
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2112	2	26	9	N	24	7	8			97
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1788	2	30	9	N	27					124
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1771	2	12	9	N	11					135
09	2130	N	1805	-0-	-325	-0-	1788	2	17	9	N	15					150
10	1829	N	1561	-0-	-268	-0-	1544	2	17	9	N	15					165
11	1740	N	1455	-0-	-285	-0-	1447	2	8	9	N	7					172

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
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	363	2	1	9	Y	1					64
07	465	N	337	-0-	-128	-0-	322	2	15	9	Y	14	63	1			15
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					15
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					15
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	622	2	61	9	Y	55					70
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					70

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
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	2	2	9	N	2	2	8			281
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-	167	1			114
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					114
09	1020	N	813	-0-	-207	-0-	813	2			N	-0-					114
10	1364	N	586	-0-	-778	-0-	586	2			N	-0-					114
11	660	N	190	-0-	-470	-0-	190	2			N	-0-					114

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
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-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2820	N	2677	-0-	-143	-0-	139	1	2199	2	Y	9	9	0			4
							329	5	10	9							
07	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	130	1	2709	2	Y	15	17	0			2
							17	9									
08	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	130	1	2639	2	Y	15	14	0			3
							17	9									
09	2670	N	2612	-0-	-58	-0-	128	1	2469	2	Y	14	14	0			3
							15	9									
*10	2852	N	2632	-0-	-220	-0-	123	1	2492	2	Y	15	16	0			2
							17	9									
*11	2700	N	2662	-0-	-38	-0-	141	1	2503	2	Y	16	16	0			2
							18	9									

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	280	1	5424	2	Y	-0-					-0-
*10	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	303	1	5982	2	Y	-0-					-0-
*11	157	X	157	-0-	-0-	-0-	64	1	93	2	Y	-0-					-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

06	2010	N	1610	-0-	-400	-0-	283	1	1327	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	82	1	1699	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	77	1	1561	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	75	1	1442	2	Y	-0-					-0-
*10	1767	N	1411	-0-	-356	-0-	66	1	1345	2	Y	-0-					-0-
*11	1590	N	1429	-0-	-161	-0-	77	1	1352	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	17	14	0			8
07	11222	X	11095	-0-	-127	-0-	754	1	4281	2	Y	28	32	0			4
							6029	5	31	9							
08	10292	X	9802	-0-	-490	-0-	738	1	9023	2	Y	28	27	0			5
							10	5	31	9							
09	9960	X	8397	-0-	-1563	-0-	411	1	7955	2	Y	28	27	0			6
							31	9									
*10	10292	X	8097	-0-	-2195	-0-	378	1	7687	2	Y	29	31	0			4
							32	9									
*11	9960	X	8765	-0-	-1195	-0-	468	1	8264	2	Y	30	31	0			3
							33	9									

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	1			Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
							80	5									
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
							4	5									
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
*10	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
*11	150	N	89	-0-	-61	-0-	5	1	84	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
06	5340	X	5052	-0-	-288	-0-	618	1	3250	2	Y	40	38	0			19
							1140	5	44	9							
07	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	775	1	5559	2	Y	65	75	0			9
							72	9									
08	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	774	1	5158	2	Y	68	64	0			13
							75	9									
09	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	758	1	4450	2	Y	64	64	0			13
							70	9									
*10	5704	X	3289	-0-	-2415	-0-	611	1	2600	2	Y	71	74	0			10
							78	9									
*11	5520	X	3842	-0-	-1678	-0-	722	1	3043	2	Y	70	73	0			7
							77	9									

MONTGOMERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242965 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10535 - 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
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	101	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	156	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	151	1	284	2	Y	-0-					-0-
*10	434	N	207	-0-	-227	-0-	119	1	88	2	Y	-0-					-0-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	157	1	133	2	Y	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
06	330	N	128	-0-	-202	-0-	122	2	6	9	N	5					170
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					170
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					170
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					170
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					170
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					170

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
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					95
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					95
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					95
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					95
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					95
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	666	2	86	9	N	78	158	1			15

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
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	128	2	321	9	N	292	378	1			267
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	17	2	532	9	N	484	368	1			383
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	20	2	474	9	N	431	552	1			262
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	5	2	758	9	N	689	555	1	3	8	393
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	343	361	1			375
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	472	562	1			285

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	462	366	1			498
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	162	1			350
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	183	1			317
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					392
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	391	371	1			412
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	306	560	1			158

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
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	299	1	795	2	Y	6	6	0			3
							119	5	7	9							
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	338	1	984	2	Y	12	13	0			2
							13	9									
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	374	1	853	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
09	1230	N	929	-0-	-301	-0-	368	1	549	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
*10	1333	N	979	-0-	-354	-0-	376	1	589	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
*11	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	516	1	670	2	Y	12	13	0			1
							13	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 #: 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
06	2040	N	843	-0-	-1197	-0-	273	1	503	2	Y	15	11	0			7
							50	5	17	9							
07	2542	N	1920	-0-	-622	-0-	284	1	1608	2	Y	25	29	0			3
							28	9									
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	278	1	1458	2	Y	27	25	0			5
							30	9									
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	256	1	1096	2	Y	25	25	0			5
							28	9									
*10	1922	N	1649	-0-	-273	-0-	273	1	1347	2	Y	26	27	0			4
							29	9									
*11	1710	N	1700	-0-	-10	-0-	343	1	1327	2	Y	27	28	0			3
							30	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

06	570	N	184	-0-	-386	-0-	178	1	6	9	Y	5	4	0			2
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	46	1	7	9	Y	6	7	0			1
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	148	1	8	9	Y	7	7	0			1
09	180	N	72	-0-	-108	-0-	64	1	8	9	Y	7	7	0			1
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	8	8	0			1
*11	150	N	49	-0-	-101	-0-	46	1	3	9	Y	3	4	0			-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1350	N	703	-0-	-647	-0-	235	1	372	2	Y	36	33	0			17
							56	5	40	9							
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	310	1	674	2	Y	63	71	0			9
							69	9									
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	306	1	535	2	Y	64	61	0			12
							70	9									
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	305	1	342	2	Y	62	61	0			13
							68	9									
*10	1054	N	817	-0-	-237	-0-	300	1	442	2	Y	68	71	0			10
							75	9									
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	356	1	502	2	Y	68	71	0			7
							75	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

06	2580	S	1931	-0-	-649	-0-	386	1	1307	2	Y	38	36	0			18
							196	5	42	9							
07	2008	S	2008	-0-	-0-	-0-	415	1	1528	2	Y	59	69	0			8
							65	9									
08	1785	S	1785	-0-	-0-	-0-	412	1	1306	2	Y	61	58	0			11
							67	9									
09	1920	S	1570	-0-	-350	-0-	426	1	1079	2	Y	59	58	0			12
							65	9									
*10	2015	S	1873	-0-	-142	-0-	421	1	1386	2	Y	60	63	0			9
							66	9									
*11	2149	S	2149	-0-	-0-	-0-	475	1	1604	2	Y	64	66	0			7
							70	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		EOM BALANCE
06	1288	S	1288	-0-	-0-	-0-	385 1	753 2	Y	34	31 0		16
							113 5	37 9					
07	1869	S	1869	-0-	-0-	-0-	526 1	1284 2	Y	54	63 0		7
							59 9						
08	1485	S	1485	-0-	-0-	-0-	508 1	915 2	Y	56	53 0		10
							62 9						
09	1290	S	981	-0-	-309	-0-	484 1	438 2	Y	54	53 0		11
							59 9						
*10	1860	S	996	-0-	-864	-0-	435 1	497 2	Y	58	61 0		8
							64 9						
*11	1936	S	1936	-0-	-0-	-0-	550 1	1321 2	Y	59	61 0		6
							65 9						

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		EOM BALANCE
06	2640	N	1586	-0-	-1054	-0-	342 1	1005 2	Y	81	80 0		38
							150 5	89 9					
07	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	417 1	1559 2	Y	137	156 0		19
							151 9						
08	3100	X	1766	-0-	-1334	-0-	378 1	1234 2	Y	140	133 0		26
							154 9						
09	2130	X	1416	-0-	-714	-0-	381 1	886 2	Y	135	133 0		28
							149 9						
*10	2139	X	1630	-0-	-509	-0-	380 1	1087 2	Y	148	155 0		21
							163 9						
*11	2070	X	1916	-0-	-154	-0-	442 1	1311 2	Y	148	154 0		15
							163 9						

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		EOM BALANCE
06	3510	X	2999	-0-	-511	-0-	437 1	2207 2	Y	23	23 0		11
							330 5	25 9					
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	500 1	3374 2	Y	37	43 0		5
							41 9						
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	508 1	3303 2	Y	39	37 0		7
							43 9						
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	501 1	2841 2	Y	38	37 0		8
							42 9						
*10	3906	X	3206	-0-	-700	-0-	488 1	2673 2	Y	41	43 0		6
							45 9						
*11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	629 1	3699 2	Y	40	42 0		4
							44 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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1 0		1
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	Y	1	2 0		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.		3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-			-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		EOM BALANCE
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-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

06	2910	X	2327	-0-	-583	-0-	213	1	1824	2	Y	15	11	0			7
							273	5	17	9							
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	220	1	2952	2	Y	28	31	0			4
							31	9									
08	3131	X	3025	-0-	-106	-0-	214	1	2780	2	Y	28	27	0			5
							31	9									
09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	204	1	2349	2	Y	28	27	0			6
							31	9									
*10	3193	X	2585	-0-	-608	-0-	201	1	2352	2	Y	29	31	0			4
							32	9									
*11	3090	X	2917	-0-	-173	-0-	240	1	2644	2	Y	30	31	0			3
							33	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

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-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

06	3390	X	2009	-0-	-1381	-0-	343	1	1449	2	Y	-0-					-0-
							217	5									
07	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	518	1	3593	2	Y	-0-					-0-
08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	548	1	4119	2	Y	-0-					-0-
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	559	1	3965	2	Y	-0-					-0-
*10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	524	1	4015	2	Y	-0-					-0-
*11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	596	1	3366	2	Y	-0-					-0-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

06	3060	X	1788	-0-	-1272	-0-	474	1	1142	2	Y	1	1	0			-0-
							171	5	1	9							
07	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	577	1	2254	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	3162	X	2576	-0-	-586	-0-	571	1	2003	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	577	1	1441	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	2821	X	1928	-0-	-893	-0-	558	1	1368	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	2730	X	2580	-0-	-150	-0-	657	1	1921	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2280	N	916	-0-	-1364	-0-	246	1	553	2	Y	31	26	0			15
							83	5	34	9							
07	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	267	1	1091	2	Y	55	63	0			7
							61	9									
08	2356	X	1252	-0-	-1104	-0-	269	1	919	2	Y	58	54	0			11
							64	9									
09	1470	X	1116	-0-	-354	-0-	286	1	771	2	Y	54	54	0			11
							59	9									
*10	1426	X	964	-0-	-462	-0-	321	1	576	2	Y	61	63	0			9
							67	9									
*11	1380	X	653	-0-	-727	-0-	301	1	290	2	Y	56	59	0			6
							62	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	244	1	3861	2	Y	-0-					-0-
							577	5									
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	240	1	4992	2	Y	-0-					-0-
08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	259	1	5255	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4247	-0-	-433	-0-	209	1	4038	2	Y	-0-					-0-
*10	5239	X	4391	-0-	-848	-0-	206	1	4185	2	Y	-0-					-0-
*11	5340	X	4173	-0-	-1167	-0-	223	1	3950	2	Y	-0-					-0-

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
06	2220	N	1193	-0-	-1027	-0-	61	1	974	2	Y	11	9	0			5
							146	5	12	9							
07	1705	N	993	-0-	-712	-0-	45	1	927	2	Y	19	21	0			3
							21	9									
08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	133	1	2691	2	Y	22	21	0			4
							24	9									
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	93	1	1795	2	Y	23	22	0			5
							25	9									
*10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	84	1	1713	2	Y	23	25	0			3
							25	9									
*11	2760	N	2090	-0-	-670	-0-	110	1	1954	2	Y	24	25	0			2
							26	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	1724	-0-	-586	-0-	243	1	1266	2	Y	24	18	0			11
							189	5	26	9							
07	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	252	1	1424	2	Y	40	46	0			5
							44	9									
08	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	253	1	1271	2	Y	42	39	0			8
							46	9									
09	1710	N	1327	-0-	-383	-0-	252	1	1032	2	Y	39	39	0			8
							43	9									
*10	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	246	1	1180	2	Y	43	45	0			6
							47	9									
*11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	280	1	1285	2	Y	43	45	0			4
							47	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	303	1	1972	2	Y	27	19	0			13
							305	5	30	9							
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	320	1	1311	2	Y	45	52	0			6
							50	9									
08	1922	X	1489	-0-	-433	-0-	316	1	1120	2	Y	48	45	0			9
							53	9									
09	2610	X	1348	-0-	-1262	-0-	292	1	1006	2	Y	45	45	0			9
							50	9									
*10	2697	X	1485	-0-	-1212	-0-	287	1	1143	2	Y	50	52	0			7
							55	9									
*11	2610	X	1462	-0-	-1148	-0-	322	1	1085	2	Y	50	52	0			5
							55	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
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	258	1	543	2	Y	21	16	0			10
							81	5	23	9							
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	301	1	665	2	Y	35	40	0			5
							39	9									
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	291	1	499	2	Y	36	34	0			7
							40	9									
09	900	N	610	-0-	-290	-0-	297	1	276	2	Y	34	34	0			7
							37	9									
*10	992	N	545	-0-	-447	-0-	275	1	229	2	Y	37	39	0			5
							41	9									
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	345	1	645	2	Y	38	39	0			4
							42	9									

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	937	-0-	-53	-0-	256	1	549	2	Y	45	40	0			21
							82	5	50	9							
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	317	1	334	2	Y	72	83	0			10
							79	9									
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	312	1	145	2	Y	74	70	0			14
							81	9									
09	930	N	436	-0-	-494	-0-	313	1	46	2	Y	70	70	0			14
							77	9									
*10	744	N	368	-0-	-376	-0-	247	1	44	2	Y	70	74	0			10
							77	9									
*11	510	N	194	-0-	-316	-0-	127	1	67	9	Y	61	65	0			6

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
06	1500	N	1075	-0-	-425	-0-	174	1	775	2	Y	9	7	0			4
							116	5	10	9							
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	203	1	973	2	Y	16	18	0			2
							18	9									
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	174	1	1032	2	Y	17	16	0			3
							19	9									
09	1080	N	968	-0-	-112	-0-	184	1	766	2	Y	16	16	0			3
							18	9									
*10	1209	N	994	-0-	-215	-0-	168	1	808	2	Y	16	17	0			2
							18	9									
*11	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	215	1	872	2	Y	17	17	0			2
							19	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	2340	X	1976	-0-	-364	-0-	248	1	1477	2	Y	17	14	0			8
							232	5	19	9							
07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	304	1	2241	2	Y	29	33	0			4
							32	9									
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	172	1	1983	2	Y	29	28	0			5
							32	9									
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	197	1	1928	2	Y	29	28	0			6
							32	9									
*10	2573	N	1775	-0-	-798	-0-	191	1	1551	2	Y	30	32	0			4
							33	9									
*11	2130	N	1646	-0-	-484	-0-	209	1	1403	2	Y	31	32	0			3
							34	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
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	297	1	1123	2	Y	7	6	0			3
							168	5	8	9							
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	387	1	1742	2	Y	10	12	0			1
							11	9									
08	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	441	1	1604	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
09	1590	X	1375	-0-	-215	-0-	383	1	981	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
*10	2139	X	1369	-0-	-770	-0-	351	1	1006	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
*11	2070	X	1928	-0-	-142	-0-	464	1	1453	2	Y	10	11	0			1
							11	9									

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
06	1440	N	1167	-0-	-273	-0-	201	1	708	2	Y	14	10	0			6
							243	5	15	9							
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	264	1	1126	2	Y	25	28	0			3
							28	9									
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	217	1	1219	2	Y	26	24	0			5
							29	9									
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	184	1	1306	2	Y	24	24	0			5
							26	9									
*10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	205	1	1351	2	Y	27	28	0			4
							30	9									
*11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	267	1	1468	2	Y	27	28	0			3
							30	9									

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1056	-0-	-564	-0-	335	1	583	2	Y	46	43	0			22
							87	5	51	9							
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	429	1	502	2	Y	72	84	0			10
							79	9									
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	426	1	330	2	Y	75	71	0			14
							83	9									
09	1050	N	575	-0-	-475	-0-	411	1	85	2	Y	72	71	0			15
							79	9									
*10	1023	N	645	-0-	-378	-0-	328	1	237	2	Y	73	77	0			11
							80	9									
*11	810	N	652	-0-	-158	-0-	392	1	174	2	Y	78	81	0			8
							86	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 #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	149	1	352	2	Y	29	29	0			14
							53	5	32	9							
07	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	339	1	604	2	Y	53	60	0			7
							58	9									
08	T. A.		732	-0-	732	732	294	1	377	2	Y	55	52	0			10
							61	9									
09	T. A.		547	-0-	547	1279	199	1	290	2	Y	53	52	0			11
							58	9									
*10	2173	X	894	-0-	-1279	-0-	343	1	492	2	Y	54	57	0			8
							59	9									
*11	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	408	1	574	2	Y	57	59	0			6
							63	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	853	-0-	-497	-0-	273	1	489	2	Y	16	15	0			7
							73	5	18	9							
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	346	1	729	2	Y	27	30	0			4
							30	9									
08	1395	X	1074	-0-	-321	-0-	327	1	717	2	Y	27	26	0			5
							30	9									
09	934	X	934	-0-	-0-	-0-	321	1	584	2	Y	26	26	0			5
							29	9									
*10	1116	X	380	-0-	-736	-0-	348	1	32	9	Y	29	30	0			4
*11	1080	X	562	-0-	-518	-0-	452	1	78	2	Y	29	30	0			3
							32	9									

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	246	-0-	-714	-0-	77	1	134	2	Y	13	12	0			6
							21	5	14	9							
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	158	1	381	2	Y	45	45	0			6
							50	9									
08	992	X	979	-0-	-13	-0-	139	1	788	2	Y	47	44	0			9
							52	9									
09	789	X	789	-0-	-0-	-0-	126	1	615	2	Y	44	44	0			9
							48	9									
*10	651	X	162	-0-	-489	-0-	107	1	55	9	Y	50	52	0			7
*11	960	X	259	-0-	-701	-0-	152	1	53	2	Y	49	51	0			5
							54	9									

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	6056	-0-	-1894	-0-	462	1	4837	2	Y	31	31	0			15
							723	5	34	9							
07	8215	X	7291	-0-	-924	-0-	512	1	6724	2	Y	50	58	0			7
							55	9									
08	7409	X	7178	-0-	-231	-0-	520	1	6601	2	Y	52	49	0			10
							57	9									
09	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	515	1	6119	2	Y	49	49	0			10
							54	9									
*10	7285	X	6666	-0-	-619	-0-	490	1	6114	2	Y	56	58	0			8
							62	9									
*11	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	597	1	6635	2	Y	55	57	0			6
							61	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 #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	470	1	1524	2	Y	19	19	0			9
							228	5	21	9							
07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	540	1	1931	2	Y	31	36	0			4
							34	9									
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	541	1	1685	2	Y	32	30	0			6
							35	9									
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	558	1	1246	2	Y	30	30	0			6
							33	9									
*10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	533	1	1603	2	Y	34	35	0			5
							37	9									
*11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	583	1	1712	2	Y	33	35	0			3
							36	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1066	-0-	-554	-0-	143	1	778	2	Y	20	14	0			9
							123	5	22	9							
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	209	1	1116	2	Y	33	38	0			4
							36	9									
08	1674	X	1201	-0-	-473	-0-	219	1	945	2	Y	34	32	0			6
							37	9									
09	1080	X	930	-0-	-150	-0-	204	1	690	2	Y	33	32	0			7
							36	9									
*10	1364	X	1066	-0-	-298	-0-	197	1	830	2	Y	35	37	0			5
							39	9									
*11	1320	X	1137	-0-	-183	-0-	245	1	852	2	Y	36	37	0			4
							40	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3090	X	1454	-0-	-1636	-0-	449	1	871	2	Y	4	3	0			2
							130	5	4	9							
07	3193	X	1362	-0-	-1831	-0-	515	1	840	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
08	3193	X	1180	-0-	-2013	-0-	518	1	655	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
09	1620	X	934	-0-	-686	-0-	514	1	413	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
*10	1488	X	513	-0-	-975	-0-	478	1	28	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
*11	1440	X	796	-0-	-644	-0-	538	1	251	2	Y	6	6	0			1
							7	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 #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	538	1	1947	2	Y	57	54	0			27
							291	5	63	9							
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	706	1	2941	2	Y	88	103	0			12
							97	9									
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	730	1	3272	2	Y	90	85	0			17
							99	9									
09	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	837	1	3940	2	Y	86	85	0			18
							95	9									
*10	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	837	1	5219	2	Y	95	99	0			14
							27	5	105	9							
*11	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	1018	1	5965	2	Y	94	98	0			10
							103	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	W	4610	-0-	4610	4610	4599	2	11	9	N	10					209
07	0	W	7458	-0-	7458	12068	2611	1	4720	2	N	115	185	1			139
							127	9									
08	7595		7595	-0-	-0-	12068	2743	1	4580	2	N	247	187	1			199
							272	9									
09	4485		4485	-0-	-0-	12068	4485	2			N	-0-					199
10	4619		4388	-0-	-231	11837	4270	2	118	9	N	107	181	1			125
*11	4470		4002	-0-	-468	11369	3863	2	139	9	N	126	172	1	2	8	77

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

06	4170	#	3366	-0-	-804	-0-	157	1	3201	2	N	7					120
							8	9									
07	3689	#	3384	-0-	-305	-0-	156	1	3224	2	N	4					124
							4	9									
08	3689	#	3222	-0-	-467	-0-	154	1	3068	2	N	-0-					124
09	3390	#	3091	-0-	-299	-0-	145	1	2942	2	N	4					128
							4	9									
10	3472	#	3076	-0-	-396	-0-	147	1	2923	2	N	5					133
							6	9									
11	3360	#	3037	-0-	-323	-0-	158	1	2877	2	N	2					135
							2	9									

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DOUBLE DOWN ENERGY, LLC 224838
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
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3515	2	24	9	N	22					107
07	3534 X	3417	-0-	-117	-0-	3402	2	15	9	N	14					121
08	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4490	2	15	9	N	14	41	7			94
09	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4048	2	18	9	N	16					110
10	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4134	2	28	9	N	25					135
11	4350 X	3998	-0-	-352	-0-	3979	2	19	9	N	17	123	1			29

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	84	-0-	84	84	66	2	18	9	N	16					16
09	14B2 EXT	93	-0-	93	177	80	2	13	9	N	12					28
10	14B2 EXT	83	-0-	83	260	71	2	12	9	N	11					39
*11	380 X	120	-0-	-260	-0-	120	2			N	-0-					39

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
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					40
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					40
08	496 N	194	-0-	-302	-0-	194	2			N	-0-					40
09	570 N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					40
10	589 N	117	-0-	-472	-0-	117	2			N	-0-					40
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	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
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	204	2	9	9	N	8					56
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	309	2	8	9	N	7					63
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	252	2	12	9	N	11					74
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	175	2	19	9	N	17					91
10	310 N	158	-0-	-152	-0-	151	2	7	9	N	6					97
11	270 N	149	-0-	-121	-0-	142	2	7	9	N	6					103

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1582	2	43	9	N	39	184	1			111
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2307	2	46	9	N	42					153
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1941	2	59	9	N	54					207
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1675	2	32	9	N	29					236
10	1085	N	323	-0-	-762	-0-	295	2	28	9	N	25	175	1			86
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	997	2	95	9	N	86					172

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
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					36
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					36
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					36
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					36
10	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-					36
11	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	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
06	7140	X	2486	-0-	-4654	-0-	247	1	2239	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	2825	-0-	-3189	-0-	311	1	2514	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	3053	-0-	-2031	-0-	199	1	2854	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	2890	-0-	-1520	-0-	174	1	2716	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2345	-0-	-1220	-0-	127	1	2218	2	N	-0-					-0-
*11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	192	1	3210	2	N	-0-					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

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

MARATHON OIL COMPANY 525380
TATUM, R.C. WELL #: 1 RRCID -> 143741 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9286 - 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					40
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					40
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					40
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					40
*10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
06	5010	X	4961	-0-	-49	-0-	4961	2			N	-0-					21
07	5518	X	4442	-0-	-1076	-0-	4442	2			N	-0-					21
08	5518	X	4442	-0-	-1076	-0-	4442	2			N	-0-					21
09	5340	X	4031	-0-	-1309	-0-	4031	2			N	-0-					21
*10	5332	X	4370	-0-	-962	-0-	4370	2			N	-0-					21
*11	4950	X	4184	-0-	-766	-0-	4184	2			N	-0-					21

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6010	2	90	9	N	82					212
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6480	2	59	9	N	54					266
08	DLQ G-10		6356	-0-	6356	6356	6300	2	56	9	N	51					317
09	12598	X	6242	-0-	-6356	-0-	6139	2	103	9	N	94					411
*10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	5972	2	66	9	N	60	189	1			282
*11	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	6962	2	59	9	N	54					336

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

06	14430	X	8804	-0-	-5626	-0-	8798	2	6	9	N	5					60
07	14911	X	9928	-0-	-4983	-0-	9926	2	2	9	N	2					62
08	DLQ G-10		10552	-0-	10552	10552	10552	2			N	-0-					62
09	21299	X	10747	-0-	-10552	-0-	10747	2			N	-0-					62
*10	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10563	2			N	-0-					62
11	10200	X	9167	-0-	-1033	-0-	9167	2			N	-0-					62

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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
CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3325	R	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-							140
07	3361	R	3361	-0-	-0-	-0-	3354	2	7	9	N	6	1	8					145
08	3386	R	3386	-0-	-0-	-0-	3308	2	78	9	N	71	186	1	2	8			28
09	4020	#	3090	-0-	-930	-0-	3088	2	2	9	N	2							30
*10	3441	#	3239	-0-	-202	-0-	3238	2	1	9	N	1	1	8					30
11	3330	#	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-							-0-

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

06	3990	X	2900	-0-	-1090	-0-	169	1	2729	2	N	2							57
							2	9											
07	3999	X	3497	-0-	-502	-0-	167	1	3326	2	N	4							61
							4	9											
08	3999	X	3106	-0-	-893	-0-	60	1	3046	2	N	-0-							61
09	3720	X	2755	-0-	-965	-0-	127	1	2627	2	N	1							62
							1	9											
10	3503	X	3096	-0-	-407	-0-	313	1	2783	2	N	-0-							62
11	3390	X	3197	-0-	-193	-0-	97	1	3100	2	N	-0-							62

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	219	1	3529	2	N	11					126
							12	9									
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	156	1	3120	2	N	5					131
							6	9									
08	INC G-10		3651	-0-	3651	3651	70	1	3558	2	N	21					152
							23	9									
09	INC G-10		3727	-0-	3727	7378	172	1	3554	2	N	1					153
							1	9									
10	INC G-10		4378	-0-	4378	11756	442	1	3936	2	N	-0-					153
*11	16163	X	4407	-0-	-11756	-0-	133	1	4274	2	N	-0-					153

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
06	55770	X	11035	-0-	-44735	-0-	1636	1	9358	2	N	37					37
							41	9									
07	57629	X	5068	-0-	-52561	-0-	1705	1	3363	2	N	-0-					37
08	57629	X	2658	-0-	-54971	-0-	1705	1	953	2	N	-0-					37
09	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-					37
10	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					37
11	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-					37

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
06	DLQ G-10		3506	-0-	3506	19453	3506	2			N	-0-					41
07	DLQ G-10		3787	-0-	3787	23240	3787	2			N	-0-					41
08	INC G-10		3599	-0-	3599	26839	3599	2			N	-0-					41
09	INC G-10		3334	-0-	3334	30173	3334	2			N	-0-					41
10	INC G-10		3711	-0-	3711	33884	3711	2			N	-0-					41
11	INC G-10		3416	-0-	3416	37300	3416	2			N	-0-					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4160	-0-	4160	21908	4160	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3988	-0-	3988	25896	3988	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		2207	-0-	2207	28103	2207	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		2936	-0-	2936	31039	2936	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10		3488	-0-	3488	34527	3488	2			N	-0-					-0-
11	INC G-10		2797	-0-	2797	37324	2797	2			N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2376	-0-	-624	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

06	2520	X	2057	-0-	-463	-0-	2057	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	4159	-0-	1059	1059	4159	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	2214	-0-	-886	173	2214	2			N	-0-			-0-
09	2533	N	2360	-0-	-173	-0-	2360	2			N	-0-			-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
11	2520	X	1436	-0-	-1084	-0-	1436	2			N	-0-			-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

06	6360	X	4032	-0-	-2328	-0-	150	1	3882	2	N	-0-			100
07	6634	X	3655	-0-	-2979	-0-	155	1	3500	2	N	-0-			100
08	6634	X	671	-0-	-5963	-0-	155	1	516	2	N	-0-			100
09	6420	X	4045	-0-	-2375	-0-	150	1	3895	2	N	-0-			100
10	5983	X	4484	-0-	-1499	-0-	155	1	4329	2	N	-0-			100
*11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	150	1	5000	2	N	-0-			100

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

06	8100	X	6566	-0-	-1534	-0-	330	1	6236	2	N	-0-			149
07	8370	X	6947	-0-	-1423	-0-	557	1	6390	2	N	-0-			149
08	8246	X	5776	-0-	-2470	-0-	473	1	5303	2	N	-0-			149
09	7980	X	3491	-0-	-4489	-0-	415	1	3076	2	N	-0-			149
10	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	306	1	7782	2	N	-0-			149
11	6720	X	6284	-0-	-436	-0-	399	1	5885	2	N	-0-			149

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

06	2400	X	1133	-0-	-1267	-0-	105	1	1028	2	N	-0-			97
07	2356	X	1579	-0-	-777	-0-	150	1	1429	2	N	-0-			97
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	257	1	2705	2	N	-0-			97
09	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	253	1	2685	2	N	-0-			97
10	3100	N	3271	-0-	171	171	281	1	2990	2	N	-0-			97
*11	1899	N	1728	-0-	-171	-0-	136	1	1592	2	N	-0-			97

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

06	8310	X	8141	-0-	-169	-0-	753	1	7388	2	N	-0-			104
07	8587	X	7724	-0-	-863	-0-	734	1	6990	2	N	-0-			104
08	9269	X	6742	-0-	-2527	-0-	585	1	6157	2	N	-0-			104
09	8970	X	6930	-0-	-2040	-0-	597	1	6333	2	N	-0-			104
10	9269	X	8483	-0-	-786	-0-	730	1	7753	2	N	-0-			104
*11	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	648	1	7617	2	N	-0-			104

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5091	-0-	-729	-0-	256	1	4835	2	N	-0-					115
07	6014	X	5786	-0-	-228	-0-	464	1	5322	2	N	-0-					115
08	5859	X	5775	-0-	-84	-0-	473	1	5302	2	N	-0-					115
09	5640	X	4170	-0-	-1470	-0-	496	1	3674	2	N	-0-					115
10	5797	X	5235	-0-	-562	-0-	198	1	5037	2	N	-0-					115
11	5610	X	4987	-0-	-623	-0-	317	1	4670	2	N	-0-					115

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
06	10560	X	9071	-0-	-1489	-0-	839	1	8232	2	N	-0-					97
07	10912	X	9388	-0-	-1524	-0-	892	1	8496	2	N	-0-					97
08	10912	X	6638	-0-	-4274	-0-	576	1	6062	2	N	-0-					97
09	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	914	1	9700	2	N	-0-					97
10	10633	X	9542	-0-	-1091	-0-	819	1	8704	2	N	17					114
							19	9									
*11	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	818	1	9608	2	N	3					117
							3	9									

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
06	4980	X	4624	-0-	-356	-0-	233	1	4391	2	N	-0-					138
07	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	417	1	4786	2	N	-0-					138
08	5146	X	5095	-0-	-51	-0-	417	1	4678	2	N	-0-					138
09	4920	X	1896	-0-	-3024	-0-	226	1	1670	2	N	-0-					138
10	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	214	1	5433	2	N	-0-					138
*11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	331	1	4880	2	N	-0-					138

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
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	176	1	1219	2	Y	-0-					30
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	59	1	379	2	Y	6					36
							7	9									
08	1705	X	682	-0-	-1023	-0-	84	1	597	2	Y	1	1	8			36
							1	9									
09	1530	X	804	-0-	-726	-0-	57	1	708	2	Y	35					71
							39	9									
10	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	870	1	975	2	Y	-0-					71
11	1410	X	706	-0-	-704	-0-	372	1	334	2	Y	-0-					71

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
06	3600	X	3584	-0-	-16	-0-	3584	2			N	-0-					153
07	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	3569	2			N	-0-					153
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					153
09	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					153
10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	258	1	5002	2	N	-0-					153
*11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	558	1	4464	2	N	-0-					153

BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	38	1	409	2	Y	-0-					11
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	2	Y	-0-					11
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	442	2	Y	-0-					11
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	45	1	460	2	Y	-0-					11
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	330	2	Y	-0-					11
11	270	N	164	-0-	-106	-0-	17	1	147	2	Y	-0-					11

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

06	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	725	1	6903	2	N	-0-					12
07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	739	1	6906	2	N	-0-					12
08	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	742	1	6798	2	N	-0-					12
09	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	712	1	6646	2	N	-0-					12
10	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	697	1	6454	2	N	-0-					12
*11	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	616	1	6555	2	N	-0-					12

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

06	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	868	1	8380	2	N	-0-					92
07	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	886	1	8599	2	N	-0-					92
08	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	904	1	8612	2	N	1	1	8			92
							1	9									
09	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	862	1	8366	2	N	-0-					92
10	9455	X	9029	-0-	-426	-0-	816	1	8213	2	N	-0-					92
11	9150	X	8898	-0-	-252	-0-	758	1	8140	2	N	-0-					92

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

06	3000	X	2922	-0-	-78	-0-	389	1	2533	2	N	-0-					89
07	3100	X	2641	-0-	-459	-0-	406	1	2235	2	N	-0-					89
08	3100	X	2348	-0-	-752	-0-	383	1	1957	2	N	7	77	1			19
							8	9									
09	3000	X	2458	-0-	-542	-0-	326	1	2132	2	N	-0-					19
10	3100	X	1883	-0-	-1217	-0-	240	1	1643	2	N	-0-					19
11	2910	X	1817	-0-	-1093	-0-	279	1	1537	2	N	1					20
							1	9									

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

06	6540	X	5936	-0-	-604	-0-	214	1	5722	2	Y	-0-					29
07	6758	X	5853	-0-	-905	-0-	219	1	5634	2	Y	-0-					29
08	6138	X	5708	-0-	-430	-0-	216	1	5492	2	Y	-0-					29
09	5940	X	5330	-0-	-610	-0-	209	1	5121	2	Y	-0-					29
10	6138	X	5647	-0-	-491	-0-	220	1	5427	2	Y	-0-					29
11	5940	X	5455	-0-	-485	-0-	208	1	5247	2	Y	-0-					29

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

06	6030	X	3891	-0-	-2139	-0-	3595	2	296	3	Y	-0-					42
07	6231	X	3736	-0-	-2495	-0-	3442	2	294	3	Y	-0-					42
08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	4797	2	403	3	Y	4	1	8			45
							4	9									
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5277	2	445	3	Y	-0-					45
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4369	2	378	3	Y	-0-					45
11	4620	X	4535	-0-	-85	-0-	4166	2	369	3	Y	-0-					45

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	2272	-0-	-128	-0-	2099	2	173	3	Y	-0-					65
07	2387	X	2265	-0-	-122	-0-	2087	2	178	3	Y	-0-					65
08	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	2144	2	180	3	Y	1	1	8			65
							1	9									
09	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	2044	2	172	3	Y	-0-					65
10	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	2053	2	178	3	Y	-0-					65
11	2220	N	2148	-0-	-72	-0-	1972	2	175	3	Y	1					66
							1	9									

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	5661	-0-	-639	-0-	5231	2	430	3	Y	-0-					40
07	6355	X	5691	-0-	-664	-0-	5243	2	448	3	Y	-0-					40
08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5253	2	441	3	Y	3	1	8			42
							3	9									
09	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5088	2	429	3	Y	-0-					42
10	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5144	2	445	3	Y	-0-					42
11	5160	X	4592	-0-	-568	-0-	4218	2	374	3	Y	-0-					42

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10560	X	9166	-0-	-1394	-0-	480	1	8686	2	N	-0-					99
07	10912	X	7950	-0-	-2962	-0-	489	1	7461	2	N	-0-					99
08	10912	X	6641	-0-	-4271	-0-	498	1	6143	2	N	-0-					99
09	9960	X	7165	-0-	-2795	-0-	439	1	6726	2	N	-0-					99
10	10292	X	9967	-0-	-325	-0-	483	1	9484	2	N	-0-					99
11	9180	X	7252	-0-	-1928	-0-	433	1	6819	2	N	-0-					99

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

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

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2479	-0-	-41	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2566	-0-	-7	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2439	-0-	-51	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2338	-0-	-242	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

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

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
07	2666 X	2655	-0-	-11	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
08	2945 N	2850	-0-	-95	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
09	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
10	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
11	2760 N	2715	-0-	-45	-0-	2715	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

06	2490 #	2396	-0-	-94	-0-	2385	2	11	9	N	10					82
07	2511 #	2509	-0-	-2	-0-	2495	2	14	9	N	13					95
08	2542 #	2161	-0-	-381	-0-	2151	2	10	9	N	9					104
09	2460 #	2280	-0-	-180	-0-	2259	2	21	9	N	19					123
10	2542 #	2513	-0-	-29	-0-	2489	2	24	9	N	22					145
11	2430 #	2130	-0-	-300	-0-	2126	2	4	9	N	4					149

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					40
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					40
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					40
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					40
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					40
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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
06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			Y	-0-					-0-
07	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			Y	-0-					-0-
08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	2890	-0-	-1910	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	2810	-0-	-2150	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4633	-0-	-167	-0-	4633	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
06	4080	X	3438	-0-	-642	-0-	3438	2			N	-0-					21
07	4278	X	2657	-0-	-1621	-0-	2657	2			N	-0-					21
08	4278	X	3053	-0-	-1225	-0-	3053	2			N	-0-					21
09	4140	X	1806	-0-	-2334	-0-	1806	2			N	-0-					21
10	3565	X	2910	-0-	-655	-0-	2910	2			N	-0-					21
11	3450	X	2961	-0-	-489	-0-	2961	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					73
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					73
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					73
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					73
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					73
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					73

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					184
07	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					184
08	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					184
09	2370	N	1031	-0-	-1339	-0-	1031	2			N	-0-					184
10	2449	N	1602	-0-	-847	-0-	1602	2			N	-0-					184
11	2370	N	1401	-0-	-969	-0-	1401	2			N	-0-					184

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	#	4930	-0-	-1430	-0-	780	1	4124	2	N	24					128
							26	9									
07	6572	#	5345	-0-	-1227	-0-	840	1	4505	2	N	-0-					128
08	6252	R	6252	-0-	-0-	-0-	930	1	5322	2	N	-0-					128
09	5640	#	4826	-0-	-814	-0-	810	1	4014	2	N	2					130
							2	9									
10	5642	#	5219	-0-	-423	-0-	750	1	4466	2	N	3					133
							3	9									
11	6060	#	5220	-0-	-840	-0-	810	1	4410	2	N	-0-					133

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					186
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					186
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					186
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					186
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					186
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					186

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

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

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					20
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					20
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					20
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					20
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					20
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					20

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

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

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	403	N	168	-0-	-235	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	360	N	143	-0-	-217	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	2			N	-0-					-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10825 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1871	2	37	9	N	34					173
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1786	2	37	9	N	34					207
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					207
09	1920	N	1668	-0-	-252	-0-	1668	2			N	-0-					207
10	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	1661	2			N	-0-					207
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					207

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	648	-0-	-72	-0-	648	2			N	-0-					33
07	837	X	558	-0-	-279	-0-	558	2			N	-0-					33
08	837	X	655	-0-	-182	-0-	655	2			N	-0-					33
09	810	X	419	-0-	-391	-0-	419	2			N	-0-					33
*10	682	X	455	-0-	-227	-0-	455	2			N	-0-					33
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 234267 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9314 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	232	1	1611	2	N	3	3	8			119
							3	9									
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					119
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	648	1	1895	2	N	3	3	8			119
							3	9									
09	1860	N	1095	-0-	-765	-0-	121	1	971	2	N	3	3	8			119
							3	9									
10	2387	N	928	-0-	-1459	-0-	155	1	771	2	N	2	2	8			119
							2	9									
11	2310	N	2243	-0-	-67	-0-	256	1	1987	2	N	-0-					119

BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9150	X	8233	-0-	-917	-0-	939	1	7263	2	N	28					167
							31	9									
07	9393	X	6263	-0-	-3130	-0-	6217	2	46	9	N	42					209
08	9052	X	8701	-0-	-351	-0-	2205	1	6459	2	N	34	188	1			55
							37	9									
09	8760	X	8445	-0-	-315	-0-	929	1	7505	2	N	10	2	8			63
							11	9									
10	8494	X	8231	-0-	-263	-0-	1372	1	6833	2	N	24	2	8			85
							26	9									
11	8430	X	8155	-0-	-275	-0-	1433	1	6722	2	N	-0-					85

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1947	-0-	-213	-0-	386	1	1561	2	N	-0-					102
07	2387	N	1996	-0-	-391	-0-	391	1	1605	2	N	-0-					102
08	2139	N	1867	-0-	-272	-0-	332	1	1535	2	N	-0-					102
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	323	1	1644	2	N	-0-					102
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	219	1	1816	2	N	-0-					102
*11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	437	1	1761	2	N	-0-					102

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3586	-0-	-194	-0-	709	1	2874	2	N	3	3	8			100
							3	9									
07	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	689	1	2830	2	N	-0-					100
08	3906	X	3348	-0-	-558	-0-	594	1	2748	2	N	5	5	8			100
							6	9									
09	3630	X	3066	-0-	-564	-0-	504	1	2558	2	N	4	4	8			100
							4	9									
10	3720	X	2558	-0-	-1162	-0-	275	1	2280	2	N	3	3	8			100
							3	9									
11	3600	X	3027	-0-	-573	-0-	603	1	2424	2	N	-0-					100

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
06	7800	X	7115	-0-	-685	-0-	940	1	6156	2	N	17	4	8			68
							19	9									
07	8060	X	7099	-0-	-961	-0-	959	1	6107	2	N	30					98
							33	9									
08	8060	X	6778	-0-	-1282	-0-	917	1	5831	2	N	27	6	8			119
							30	9									
09	7320	X	6511	-0-	-809	-0-	1105	1	5396	2	N	9	3	8			125
							10	9									
10	7409	X	6593	-0-	-816	-0-	1218	1	5362	2	N	12	3	8			134
							13	9									
11	7110	X	6587	-0-	-523	-0-	1218	1	5362	2	N	6					140
							7	9									

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					105
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					105
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-					105
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	2	N	-0-					105
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	N	-0-					105
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					105

ACM WELL #: 1 RRCID -> 227683 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9161 - 9399

06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-					-0-
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-0-
10	279	N	69	-0-	-210	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

06	1080	N	722	-0-	-358	-0-	33	1	689	2	N	-0-					92
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	50	1	996	2	N	-0-					92
08	930	N	502	-0-	-428	-0-	27	1	475	2	N	-0-					92
09	720	N	657	-0-	-63	-0-	34	1	623	2	N	-0-					92
10	1054	N	885	-0-	-169	-0-	54	1	831	2	N	-0-					92
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	N	-0-					92

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

06	120	N	-0-	-0-	-120	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5610	X	4891	-0-	-719	-0-	4891	2			N	-0-					23
07	5797	X	4369	-0-	-1428	-0-	4369	2			N	-0-					23
08	5828	X	4574	-0-	-1254	-0-	4573	2	1	9	N	1	1	8			23
09	5640	X	4593	-0-	-1047	-0-	4582	2	11	9	N	10					33
10	5053	X	4764	-0-	-289	-0-	4764	2			N	-0-					33
*11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					33

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2280	-0-	-690	-0-	2234	2	46	9	N	42					102
07	3069	X	2579	-0-	-490	-0-	2573	2	6	9	N	5					107
08	2542	N	2526	-0-	-16	-0-	2498	2	28	9	N	25					132
09	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					132
10	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					132
11	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					132

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOMINION NATURAL RESOURCES LLC 222227
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 156525 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2317 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGY EQUITY COMPANY 252009
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	#	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-					118
07	589	#	527	-0-	-62	-0-	516	2	11	9	N	10					128
08	589	#	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					128
09	581	R	581	-0-	-0-	-0-	559	2	22	9	N	20					148
*10	603	R	603	-0-	-0-	-0-	593	2	10	9	N	9					157
11	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					157

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	#	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					110
07	372	#	339	-0-	-33	-0-	336	2	3	9	N	3					113
08	403	#	361	-0-	-42	-0-	359	2	2	9	N	2					115
09	390	#	271	-0-	-119	-0-	269	2	2	9	N	2					117
*10	340	R	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	N	1					118
11	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					118

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
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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION 923280

RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	#	753	-0-	-87	-0-	753	2			Y	-0-					53
07	837	#	710	-0-	-127	-0-	600	2	110	9	Y	100	128	1			25
08	837	#	746	-0-	-91	-0-	718	2	28	9	Y	25					50
09	600	#	422	-0-	-178	-0-	389	2	33	9	Y	30					80
10	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					80
11	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					80

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

06	1050	#	818	-0-	-232	-0-	818	2			Y	-0-					45
07	1085	#	645	-0-	-440	-0-	645	2			Y	-0-					45
08	899	#	593	-0-	-306	-0-	593	2			Y	-0-					45
09	630	#	411	-0-	-219	-0-	411	2			Y	-0-					45
10	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					45
11	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					45

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	#	-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
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	#	-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
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

06	1200	#	939	-0-	-261	-0-	939	2			Y	-0-					43
07	1240	#	983	-0-	-257	-0-	983	2			Y	-0-					43
08	1116	#	832	-0-	-284	-0-	832	2			Y	-0-					43
09	690	#	416	-0-	-274	-0-	416	2			Y	-0-					43
10	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					43
11	960	#	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					43

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

06	180	#	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					21
07	186	#	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					21
08	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					21
09	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					21
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					21
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					21

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	#	-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
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	#	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					42
07	527	#	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					42
08	527	#	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					42
09	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					42
10	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					42
11	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					42

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					19
07	1687	R	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					19
08	1759	R	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					19
09	1650	#	1491	-0-	-159	-0-	1491	2			N	-0-					19
10	1705	#	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					19
11	1620	#	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					19

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	#	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					40
07	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					40
08	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					40
09	360	#	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-					40
10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					40
11	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					40

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	#	678	-0-	-612	-0-	678	2			N	-0-					58
07	1333	#	802	-0-	-531	-0-	802	2			N	-0-					58
08	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					58
09	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					58
10	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					58
11	780	#	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					58

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
06	416	R	416	-0-	-0-	-0-	372	2	44	9	Y	40					83
07	341	#	206	-0-	-135	-0-	206	2			Y	-0-					83
08	341	#	185	-0-	-156	-0-	185	2			Y	-0-					83
09	330	#	217	-0-	-113	-0-	217	2			Y	-0-					83
10	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					83
11	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					83

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
06	900	#	420	-0-	-480	-0-	420	2			Y	-0-					11
07	806	#	553	-0-	-253	-0-	553	2			Y	-0-					11
08	806	#	305	-0-	-501	-0-	305	2			Y	-0-					11
09	710	R	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					11
10	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					11
11	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	390	#	206	-0-	-184	-0-	206	2			Y	-0-					14
07	372	#	240	-0-	-132	-0-	240	2			Y	-0-					14
08	372	#	158	-0-	-214	-0-	158	2			Y	-0-					14
09	270	#	201	-0-	-69	-0-	201	2			Y	-0-					14
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					14
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					14

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
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
06	270	#	139	-0-	-131	-0-	139	2			Y	-0-					13
07	279	#	156	-0-	-123	-0-	156	2			Y	-0-					13
08	186	#	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					13
09	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					13
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					13
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					13

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 216027 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 896 PERF. 890 - 896

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2013 - PLUGGED 07-05-2013

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	600	N	12	-0-	-588	-0-	1	1	11	2	N	-0-					82
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					82
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					82
09	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					82
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					82
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					82

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	96	1	2022	2	N	-0-					57
07	1736	N	1537	-0-	-199	-0-	74	1	1463	2	N	-0-					57
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	124	1	2130	2	N	-0-					57
09	2130	N	1231	-0-	-899	-0-	64	1	1167	2	N	-0-					57
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	118	1	1804	2	N	-0-					57
11	2190	N	1753	-0-	-437	-0-	104	1	1649	2	N	-0-					57

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					237
07	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-					237
08	992	N	826	-0-	-166	-0-	826	2			N	-0-					237
09	3000	N	5067	-0-	2067	2067	5020	2	47	9	N	43	191	1			89
10	3100	N	2338	-0-	-762	1305	2326	2	12	9	N	11					100
*11	1312	N	7	-0-	-1305	-0-	7	2			N	-0-					100

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					172
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					172
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					172
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					172
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					172
11	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

06	0	N	-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 234760 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6152 - 6190

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	1	51	1	1	8	11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-					137
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	N	-0-					137
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					137
09	150	N	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	2	N	-0-					137
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-					137
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					137

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 126814 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6128

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3 RRCID -> 270865 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6011 - 6155

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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) //CONT.// 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
06	3300	X	2795	-0-	-505	-0-	127	1 1 9	2667	2	N	1					23
07	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	140	1	3120	2	N	-0-					23
08	3379	X	2851	-0-	-528	-0-	136	1	2715	2	N	-0-					23
09	3270	X	2992	-0-	-278	-0-	135	1	2857	2	N	-0-					23
10	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	140	1	3099	2	N	-0-					23
11	3150	X	3146	-0-	-4	-0-	135	1	3011	2	N	-0-					23

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					20
07	899	N	687	-0-	-212	-0-	687	3			N	-0-					20
08	713	N	571	-0-	-142	-0-	560	3	11	9	N	10					30
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					30
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	675	3	64	9	N	58					88
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					88

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
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					100
07	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					100
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					100
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					100
10	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					100
11	960	N	690	-0-	-270	-0-	690	3			N	-0-					100

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
06	5580	X	5487	-0-	-93	-0-	5409	3	78	9	N	71	182	1			58
07	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5743	3	89	9	N	81					139
08	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5686	3	85	9	N	77	171	1			45
09	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5615	3	85	9	N	77					122
10	5766	X	5558	-0-	-208	-0-	5480	3	78	9	N	71					193
11	5580	X	4699	-0-	-881	-0-	4689	3	10	9	N	9					202

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	330	#	310	-0-	-20	-0-	14	1	296	2	N	-0-					133
07	341	#	225	-0-	-116	-0-	10	1	215	2	N	-0-					133
08	558	#	274	-0-	-284	-0-	13	1	261	2	N	-0-					133
09	540	#	274	-0-	-266	-0-	13	1	261	2	N	-0-					133
10	558	#	148	-0-	-410	-0-	7	1	141	2	N	-0-					133
11	300	#	161	-0-	-139	-0-	8	1	153	2	N	-0-					133

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	1193	-0-	-1807	-0-	1162	2	31	9	N	28					117
07	1581	X	1525	-0-	-56	-0-	1495	2	30	9	N	27					144
08	1581	X	1510	-0-	-71	-0-	1482	2	28	9	N	25					169
09	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1442	2	34	9	N	31					200
10	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	1166	2	21	9	N	19					219
*11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2277	2	56	9	N	51	185	1			85

MANZIEL (PETTIT Y) //CONT.// 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1336	-0-	-284	-0-	1280	2	56	9	N	51					145
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1551	2	81	9	N	74					219
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	1	9	N	1	153	1	1	8	66
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					66
10	1643	N	1412	-0-	-231	-0-	1403	2	9	9	N	8					74
11	1500	N	1302	-0-	-198	-0-	1228	2	74	9	N	67					141

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	792	2	33	9	N	30					166
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	809	2	37	9	N	34	163	1			37
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	736	2	39	9	N	35					72
09	840	N	562	-0-	-278	-0-	530	2	32	9	N	29					101
10	837	N	467	-0-	-370	-0-	423	2	44	9	N	40					141
11	750	N	423	-0-	-327	-0-	383	2	40	9	N	36					177

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	21630		18321	-0-	-3309	46259	18183	2	138	9	N	125	182	1			175
07	22351		18630	-0-	-3721	42538	18299	2	331	9	N	301	356	1			120
08	22351		18208	-0-	-4143	38395	17855	2	353	9	N	321	347	1			94
09	21630		17387	-0-	-4243	34152	17067	2	320	9	N	291	181	1			204
*10	22351		17416	-0-	-4935	29217	17098	2	318	9	N	289	354	1			139
11	18330	#	NO RPT	-0-	-18330	10887					N	NO RPT					139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	475	-0-	-95	-0-	471	2	4	9	N	4					89
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	446	2	86	9	N	78					167
08	496	N	311	-0-	-185	-0-	304	2	7	9	N	6					173
09	480	N	296	-0-	-184	-0-	295	2	1	9	N	1					174
10	527	N	466	-0-	-61	-0-	464	2	2	9	N	2					176
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	484	2	10	9	N	9					185

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	2965	2	91	9	N	83					137
07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6141	2	121	9	N	110	186	1	4	8	57
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5542	2	98	9	N	89	2	8			144
09	2550	X	2130	-0-	-420	-0-	2117	2	13	9	N	12					156
10	2635	X	57	-0-	-2578	-0-	56	2	1	9	N	1	1	8			156
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					156

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1119	2	31	9	N	28	177	1			83
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1256	2	26	9	N	24					107
08	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	987	2	31	9	N	28					135
09	1140	N	785	-0-	-355	-0-	760	2	25	9	N	23					158
10	1271	N	741	-0-	-530	-0-	709	2	32	9	N	29					187
11	990	N	772	-0-	-218	-0-	770	2	2	9	N	2					189

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
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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	7	-0-	-503	-0-	6	2	1	9	N	1					103
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					103
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					103
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					103
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	N	3					106
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					106

WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	91	-0-	-209	-0-	91	2			N	-0-					195
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1	133	1			63
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1					64
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					64
10	372	N	203	-0-	-169	-0-	202	2	1	9	N	1					65
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	140	2	1	9	N	1					66

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

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

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	828	-0-	-72	-0-	814	2	14	9	N	13					82
07	806	N	713	-0-	-93	-0-	702	2	11	9	N	10					92
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	884	2	13	9	N	12					104
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	849	2	14	9	N	13					117
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	827	2	13	9	N	12					129
11	870	N	786	-0-	-84	-0-	780	2	6	9	N	5					134

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4704	2	57	9	N	52					207
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4753	2	47	9	N	43	163	1			87
08	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4803	2	59	9	N	54	1	8			140
09	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4873	2	55	9	N	50					190
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4266	2	242	9	N	220	174	1	1	8	235
*11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					235

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1109	-0-	-391	-0-	1054	2	55	9	N	50	180	1			60
07	1457	N	972	-0-	-485	-0-	917	2	55	9	N	50					110
08	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	1127	2	55	9	N	50					160
09	1110	N	968	-0-	-142	-0-	916	2	52	9	N	47					207
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1113	2	57	9	N	52	177	1			82
11	1140	N	982	-0-	-158	-0-	930	2	52	9	N	47					129

MANZIEL, E. (GLOYD) 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 172071 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8545 - 8552

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

FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	#	907	-0-	-323 B	-8787	894	2	13	9	N	12					159
07	1147	#	1020	-0-	-127 B	-8914	1011	2	9	9	N	8					167
08	961	#	959	-0-	-2 B	-8916	953	2	6	9	N	5					172
09	900	#	1027	-0-	127 B	-8789	1017	2	10	9	N	9					181
10	1023	#	880	-0-	-143 B	-8932	877	2	3	9	N	3					184
11	990	#	959	-0-	-31 B	-8963	953	2	6	9	N	5					189

POLLARD-JOHNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243220 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8333 - 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
06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-28371					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-28371					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013

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
06	2366	S	2366	-0-	-0-	-0-	621	1	1697	2	N	44	187	1	1	8	54
							48	9									
07	2958	S	2958	-0-	-0-	-0-	713	1	2200	2	N	41	1	8			94
							45	9									
08	2846	S	2846	-0-	-0-	-0-	713	1	2071	2	N	56	2	8			148
							62	9									
09	3348	S	3348	-0-	-0-	-0-	644	1	2649	2	N	50					198
							55	9									
10	2616	S	2616	-0-	-0-	-0-	598	1	1995	2	N	21	180	1	7	8	32
							23	9									
*11	2253	S	2253	-0-	-0-	-0-	690	1	1488	2	N	68	1	8			99
							75	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
06	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8176	2	17	9	N	15					241
07	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6202	2	33	9	N	30	174	1	3	8	94
08	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7095	2	107	9	N	97					191
09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5820	2	75	9	N	68	175	1			84
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5660	2	66	9	N	60					144
*11	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5807	2	108	9	N	98	178	1			64

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

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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	X	26	-0-	-814	-0-	9	2	17	9	N	15					202
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	15					217
08	1519	X	445	-0-	-1074	-0-	434	2	11	9	N	10					227
09	1470	X	356	-0-	-1114	-0-	339	2	17	9	N	15					242
10	1023	X	158	-0-	-865	-0-	147	2	11	9	N	10					252
*11	110	X	110	-0-	-0-	-0-	104	2	6	9	N	5					257

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
06	360	#	14	-0-	-346	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	372	#	123	-0-	-249	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071

MACKEY A WELL #: 1 RRCID -> 182960 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1047 - 1048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					74
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					74
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	136	2	41	9	N	37	79	1			32
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					32
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					32
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					32

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. 501545
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	86	1	1295	2	N	15					104
							17	9									
07	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	91	1	1344	2	N	11					115
							12	9									
08	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	88	1	1256	2	N	10					125
							11	9									
09	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	88	1	1258	2	N	10					135
							11	9									
10	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	89	1	1292	2	N	10					145
							11	9									
*11	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	80	1	1125	2	N	24					169
							26	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	838	2	59	9	N	54					122
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	909	2	25	9	N	23					145
08	1054	N	787	-0-	-267	-0-	787	2			N	-0-					145
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					145
10	930	N	422	-0-	-508	-0-	332	2	90	9	N	82	177	1			50
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY//CONT.// 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		3365	-0-	3365	3365	690	1	2675	2	Y	-0-					27
07	T. A.		1782	-0-	1782	5147	602	1	1115	2	Y	58					58
							64	9									
08	6279	X	1132	-0-	-5147	-0-	567	1	559	2	Y	4					62
							4	9									
09	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	697	1	1152	2	Y	6					68
							7	9									
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					68
11	3360	X	2807	-0-	-553	-0-	720	1	1997	2	Y	82					82
							90	9									

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

06	8130	X	5001	-0-	-3129	-0-	948	1	4053	2	N	-0-					48
07	8401	X	7810	-0-	-591	-0-	1049	1	6687	2	N	67					67
							74	9									
08	DLQ G-10		7223	-0-	7223	7223	1049	1	6171	2	N	3					70
							3	9									
09	14472	X	7249	-0-	-7223	-0-	982	1	6259	2	N	7					77
							8	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
*11	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	982	1	6006	2	N	88					88
							97	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

06	3780	X	3526	-0-	-254	-0-	339	1	3159	2	Y	25					90
							28	9									
07	3906	X	3559	-0-	-347	-0-	361	1	3181	2	Y	15					105
							17	9									
08	3813	X	3414	-0-	-399	-0-	328	1	3045	2	Y	37					142
							41	9									
09	3690	X	3259	-0-	-431	-0-	330	1	2919	2	Y	9					151
							10	9									
10	3813	X	3224	-0-	-589	-0-	325	1	2890	2	Y	8					159
							9	9									
11	3540	X	3020	-0-	-520	-0-	280	1	2698	2	Y	38					197
							42	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	565	1	5271	2	Y	33					147
							36	9									
07	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	614	1	5419	2	Y	37					184
							41	9									
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	608	1	5639	2	Y	52	172	0			64
							57	9									
09	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	683	1	6044	2	Y	33					97
							36	9									
10	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	739	1	6580	2	Y	30					127
							33	9									
*11	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	621	1	5986	2	Y	38					165
							42	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
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	212	1	1981	2	Y	10					149
							11	9									
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	234	1	2068	2	Y	7					156
							8	9									
08	2356	N	2132	-0-	-224	-0-	205	1	1905	2	Y	20					176
							22	9									
09	2190	N	2031	-0-	-159	-0-	205	1	1809	2	Y	15					191
							17	9									
10	2325	N	1981	-0-	-344	-0-	200	1	1780	2	Y	1					192
							1	9									
11	2070	N	1909	-0-	-161	-0-	179	1	1724	2	Y	5					197
							6	9									

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 246650 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8573 - 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
06	4170	X	1006	-0-	-3164	-0-	65	1	940	2	Y	1					9
							1	9									
07	4309	X	2	-0-	-4307	-0-	2	2			Y	-0-					9
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					9
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					9
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					9
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					9

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
06	7470	X	7381	-0-	-89	-0-	713	1	6645	2	N	21					145
							23	9									
07	7719	X	5889	-0-	-1830	-0-	598	1	5278	2	N	12					157
							13	9									
08	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	813	1	7537	2	N	8					165
							9	9									
09	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	776	1	6865	2	N	35					200
							39	9									
10	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	780	1	6946	2	N	41	182	0			59
							45	9									
11	7770	X	7628	-0-	-142	-0-	716	1	6894	2	N	16					75
							18	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	273	1	2543	2	N	53					180
							58	9									
07	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	271	1	2395	2	N	56	192	0			44
							62	9									
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	292	1	2712	2	N	51					95
							56	9									
09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	260	1	2296	2	N	40					135
							44	9									
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	248	1	2207	2	N	62					197
							68	9									
*11	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	217	1	2094	2	N	34	194	0			37
							37	9									

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	120	1	1727	2	Y	39	190	0			79
							43	9									
07	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	122	1	1710	2	Y	41					120
							45	9									
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	108	1	1543	2	Y	46					166
							51	9									
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	108	1	1490	2	Y	22					188
							24	9									
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	128	1	1578	2	Y	32	187	0			33
							35	9									
*11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	104	1	1387	2	Y	48					81
							53	9									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	4390	-0-	-1220	-0-	423	1	3949	2	N	16					202
							18	9									
07	5425	X	3678	-0-	-1747	-0-	372	1	3285	2	N	19	177	0			44
							21	9									
08	5053	X	4086	-0-	-967	-0-	395	1	3662	2	N	26					70
							29	9									
09	4890	X	3653	-0-	-1237	-0-	370	1	3273	2	N	9					79
							10	9									
10	5053	X	3621	-0-	-1432	-0-	364	1	3240	2	N	15					94
							17	9									
11	4380	X	454	-0-	-3926	-0-	41	1	396	2	N	15					109
							17	9									

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16740	X	14966	-0-	-1774	-0-	965	1	13903	2	Y	89	189	0			102
							98	9									
07	16461	X	14501	-0-	-1960	-0-	963	1	13458	2	Y	73					175
							80	9									
08	15097	X	14424	-0-	-673	-0-	939	1	13374	2	Y	101	176	0			100
							111	9									
09	14610	X	13436	-0-	-1174	-0-	901	1	12432	2	Y	94					194
							103	9									
10	15097	X	13383	-0-	-1714	-0-	998	1	12316	2	Y	63	177	0			80
							69	9									
11	14610	X	12499	-0-	-2111	-0-	861	1	11496	2	Y	129					209
							142	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

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

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

06	12480	X	10857	-0-	-1623	-0-	1039	1	9689	2	N	117					159
							129	9									
07	12586	X	11044	-0-	-1542	-0-	1111	1	9803	2	N	118	197	0			80
							130	9									
08	10850	X	10482	-0-	-368	-0-	1006	1	9329	2	N	134					214
							147	9									
09	10500	X	9942	-0-	-558	-0-	998	1	8830	2	N	104	188	0			130
							114	9									
10	10850	X	9779	-0-	-1071	-0-	979	1	8710	2	N	82	187	0			25
							90	9									
11	10500	X	8859	-0-	-1641	-0-	822	1	7923	2	N	104					129
							114	9									

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

06	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	177	-0-	-629	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					137
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					137
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					137
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					137
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					137
11	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

06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					343
07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					343
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3365	2	8	9	N	7					350
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					350
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	23					373
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					373

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					149
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					175

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

06	DLQ G-10	2772	-0-	2772	16607	191	1	2570	2	N	10					53
						11	9									
07	DLQ G-10	3296	-0-	3296	19903	188	1	3073	2	N	32					85
						35	9									
08	INC G-10	3433	-0-	3433	23336	283	1	3150	2	N	-0-					85
09	INC G-10	3462	-0-	3462	26798	3445	1	17	9	N	15					100
10	INC G-10	3343	-0-	3343	30141	177	1	3158	2	N	7					107
						8	9									
*11	33348	X	3207	-0-	-30141	-0-	151	1	3056	2	N	-0-					107

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	10					164
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					164
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	INC G-10		6258	-0-	6258	6258	332	1	5926	2	N	-0-					164
11	INC G-10		6317	-0-	6317	12575	297	1	6020	2	N	-0-					164

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

06	10380	X	9803	-0-	-577	-0-	678	1	9103	2	N	20					73
							22	9									
07	10509	X	10182	-0-	-327	-0-	584	1	9583	2	N	14					87
							15	9									
08	10509	X	10042	-0-	-467	-0-	827	1	9206	2	N	8					95
							9	9									
09	10170	X	9968	-0-	-202	-0-	9916	1	52	9	N	47					142
10	10447	X	10187	-0-	-260	-0-	538	1	9591	2	N	53	185	1			10
							58	9									
11	9840	X	9485	-0-	-355	-0-	446	1	9036	2	N	3					13
							3	9									

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

06	4650	X	2251	-0-	-2399	-0-	156	1	2095	2	N	-0-					87
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	271	1	4445	2	N	-0-					87
08	INC G-10		2563	-0-	2563	2563	209	1	2326	2	N	25					112
							28	9									
09	INC G-10		4031	-0-	4031	6594	4023	1	8	9	N	7					119
10	INC G-10		3660	-0-	3660	10254	194	1	3459	2	N	6					125
							7	9									
11	INC G-10		2880	-0-	2880	13134	135	1	2745	2	N	-0-					125

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	8594	-0-	-1156	-0-	595	1	7988	2	N	10					197
							11	9									
07	9889	X	7133	-0-	-2756	-0-	408	1	6692	2	N	30					227
							33	9									
08	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					227
09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					227
10	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					227
11	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					227

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
06	2550	X	2502	-0-	-48	-0-	173	1	2329	2	N	-0-					100
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	190	1	3115	2	N	19					119
							21	9									
08	2635	X	2024	-0-	-611	-0-	167	1	1857	2	N	-0-					119
09	2550	X	1366	-0-	-1184	-0-	1366	1			N	-0-					119
10	2635	X	1613	-0-	-1022	-0-	85	1	1528	2	N	-0-					119
11	2550	X	1259	-0-	-1291	-0-	59	1	1199	2	N	1					120
							1	9									

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
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	325	1	4364	2	N	-0-					149
07	5115	X	3666	-0-	-1449	-0-	211	1	3455	2	N	-0-					149
08	5115	X	4417	-0-	-698	-0-	363	1	4034	2	N	18					167
							20	9									
09	4950	X	2927	-0-	-2023	-0-	2916	1	11	9	N	10	151	1			26
10	4836	X	4314	-0-	-522	-0-	228	1	4071	2	N	14					40
							15	9									
11	4680	X	3878	-0-	-802	-0-	182	1	3693	2	N	3					43
							3	9									

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	1288	1	17296	2	N	3					68
							3	9									
07	20460	X	19093	-0-	-1367	-0-	1095	1	17977	2	N	19					87
							21	9									
08	20429	X	18337	-0-	-2092	-0-	1511	1	16812	2	N	13					100
							14	9									
09	19770	X	17284	-0-	-2486	-0-	17271	1	13	9	N	12					112
10	20429	X	16721	-0-	-3708	-0-	885	1	15800	2	N	33					145
							36	9									
11	18600	X	15679	-0-	-2921	-0-	736	1	14926	2	N	15					160
							17	9									

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	3959	-0-	-931	-0-	274	1	3677	2	N	7					192
							8	9									
07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	300	1	4925	2	N	10					202
							11	9									
08	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	422	1	4703	2	N	25					227
							28	9									
09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	4996	1	56	9	N	51	198	1			80
10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	258	1	4617	2	N	-0-					80
*11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	205	1	4166	2	N	2					82
							2	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					172
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

06	8700	X	7683	-0-	-1017	-0-	531	1	7123	2	N	26	170	1			90
							29	9									
07	8835	X	8243	-0-	-592	-0-	472	1	7745	2	N	24					114
							26	9									
08	8835	X	8114	-0-	-721	-0-	667	1	7430	2	N	15					129
							17	9									
09	8550	X	7792	-0-	-758	-0-	7791	1	1	9	N	1					130
10	8587	X	7874	-0-	-713	-0-	416	1	7436	2	N	20					150
							22	9									
11	7980	X	7276	-0-	-704	-0-	341	1	6916	2	N	17					167
							19	9									

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

06	12930	X	6837	-0-	-6093	-0-	473	1	6356	2	N	7					219
							8	9									
07	13361	X	7680	-0-	-5681	-0-	441	1	7227	2	N	11					230
							12	9									
08	11222	X	6523	-0-	-4699	-0-	536	1	5967	2	N	18	195	1			53
							20	9									
09	10860	X	2245	-0-	-8615	-0-	2245	1			N	-0-					53
10	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					53
11	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					53

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

06	7590	X	5606	-0-	-1984	-0-	387	1	5201	2	N	16					130
							18	9									
07	7564	X	6984	-0-	-580	-0-	399	1	6544	2	N	37					167
							41	9									
08	7564	X	6546	-0-	-1018	-0-	538	1	5984	2	N	22					189
							24	9									
09	7320	X	6985	-0-	-335	-0-	6960	1	25	9	N	23	184	1			28
10	7161	X	6808	-0-	-353	-0-	359	1	6417	2	N	29					57
							32	9									
11	6750	X	6107	-0-	-643	-0-	286	1	5804	2	N	15					72
							17	9									

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

06	4500	X	3293	-0-	-1207	-0-	226	1	3045	2	N	20					272
							22	9									
07	3968	X	2759	-0-	-1209	-0-	153	1	2520	2	N	78	195	1			155
							86	9									
08	INC G-10		3605	-0-	3605	3605	293	1	3262	2	N	45	177	1			23
							50	9									
09	INC G-10		3604	-0-	3604	7209	3558	1	46	9	N	42					65
10	INC G-10		3379	-0-	3379	10588	177	1	3152	2	N	45					110
							50	9									
11	INC G-10		2804	-0-	2804	13392	131	1	2645	2	N	25					135
							28	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	402	1	3974	2	Y	4	11	1			5
							4	9									
07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	437	1	4160	2	Y	17	11	1			11
							19	9									
08	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	428	1	4121	2	Y	11	19	1			3
							12	9									
09	4380	X	4366	-0-	-14	-0-	442	1	3914	2	Y	9					12
							10	9									
10	4619	X	4342	-0-	-277	-0-	433	1	3897	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
11	4470	X	2773	-0-	-1697	-0-	255	1	2509	2	Y	8					16
							9	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	332	1	3276	2	Y	15	19	1			15
							17	9									
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	324	1	3087	2	Y	18	21	1			12
							20	9									
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	314	1	3028	2	Y	10	19	1			3
							11	9									
09	3630	X	3407	-0-	-223	-0-	344	1	3049	2	Y	13					16
							14	9									
10	3751	X	3369	-0-	-382	-0-	336	1	3024	2	Y	8	18	1			6
							9	9									
11	3630	X	3178	-0-	-452	-0-	292	1	2874	2	Y	11					17
							12	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

06	4410	X	3748	-0-	-662	-0-	344	1	3394	2	Y	9	23	1			9
							10	9									
07	4557	X	3331	-0-	-1226	-0-	316	1	3005	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
08	4154	X	3475	-0-	-679	-0-	326	1	3145	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
09	4020	X	3393	-0-	-627	-0-	344	1	3045	2	Y	4					5
							4	9									
10	4061	X	3281	-0-	-780	-0-	328	1	2949	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
11	3750	X	3001	-0-	-749	-0-	276	1	2721	2	Y	4					7
							4	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	257	1	2541	2	Y	60					83
							66	9									
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	291	1	2772	2	Y	16					99
							18	9									
08	3100	N	3103	-0-	3	3	290	1	2791	2	Y	20					119
							22	9									
09	2700	N	2661	-0-	-39	-0-	269	1	2378	2	Y	13	117	1			15
							14	9									
10	2790	N	2549	-0-	-241	-0-	253	1	2276	2	Y	18					33
							20	9									
11	2700	N	2407	-0-	-293	-0-	221	1	2178	2	Y	7					40
							8	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	347	1	3428	2	Y	23					35
							25	9									
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	446	1	4243	2	Y	7					42
							8	9									
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	434	1	4179	2	Y	7					49
							8	9									
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	448	1	3970	2	Y	7	48	1			8
							8	9									
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	442	1	3981	2	Y	8					16
							9	9									
11	4050	X	2826	-0-	-1224	-0-	260	1	2557	2	Y	8					24
							9	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
06	3630	X	2510	-0-	-1120	-0-	230	1	2273	2	Y	6					9
							7	9									
07	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	323	1	3075	2	Y	-0-					9
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	312	1	3008	2	Y	-0-					9
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	328	1	2906	2	Y	-0-	8	1			1
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	334	1	3003	2	Y	-0-					1
11	3150	X	3062	-0-	-88	-0-	282	1	2779	2	Y	1					2
							1	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
06	1710	N	1523	-0-	-187	-0-	140	1	1383	2	Y	-0-					3
07	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	160	1	1526	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	156	1	1500	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	159	1	1411	2	Y	6					7
							7	9									
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	170	1	1527	2	Y	5					12
							6	9									
*11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	153	1	1505	2	Y	6					18
							7	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	3150	X	2834	-0-	-316	-0-	260	1	2570	2	Y	4					23
							4	9									
07	3255	X	2994	-0-	-261	-0-	284	1	2708	2	Y	2					25
							2	9									
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	281	1	2704	2	Y	11	28	1			8
							12	9									
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	282	1	2495	2	Y	3					11
							3	9									
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	279	1	2513	2	Y	2					13
							2	9									
*11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	247	1	2436	2	Y	2					15
							2	9									

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
06	5100	X	4806	-0-	-294	-0-	441	1	4357	2	Y	7					20
							8	9									
07	5270	X	4864	-0-	-406	-0-	462	1	4398	2	Y	4					24
							4	9									
08	4929	X	4735	-0-	-194	-0-	444	1	4279	2	Y	11	27	1			8
							12	9									
09	4770	X	4499	-0-	-271	-0-	456	1	4035	2	Y	7					15
							8	9									
10	4929	X	4577	-0-	-352	-0-	457	1	4112	2	Y	7					22
							8	9									
11	4770	X	4337	-0-	-433	-0-	399	1	3934	2	Y	4					26
							4	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
06	2310	N	2105	-0-	-205	-0-	193	1	1908	2	Y	4					18
							4	9									
07	2418	N	2153	-0-	-265	-0-	204	1	1942	2	Y	6					24
							7	9									
08	2325	N	2029	-0-	-296	-0-	191	1	1835	2	Y	3					27
							3	9									
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	226	1	2003	2	Y	4					31
							4	9									
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	238	1	2143	2	Y	7	33	1			5
							8	9									
*11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	222	1	2190	2	Y	4					9
							4	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
06	360	N	163	-0-	-197	-0-	15	1	148	2	Y	-0-					1
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

06	2790	X	2712	-0-	-78	-0-	249	1	2455	2	Y	7					20
							8	9									
07	2883	X	2734	-0-	-149	-0-	260	1	2472	2	Y	2					22
							2	9									
08	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	250	1	2409	2	Y	14	26	1			10
							15	9									
09	2790	X	2489	-0-	-301	-0-	252	1	2228	2	Y	8					18
							9	9									
10	2852	X	2569	-0-	-283	-0-	256	1	2307	2	Y	5					23
							6	9									
11	2700	X	2478	-0-	-222	-0-	228	1	2248	2	Y	2					25
							2	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

06	4110	X	3416	-0-	-694	-0-	313	1	3090	2	Y	12					20
							13	9									
07	3968	X	3226	-0-	-742	-0-	307	1	2919	2	Y	-0-					20
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	345	1	3321	2	Y	-0-					20
09	3540	X	3453	-0-	-87	-0-	350	1	3102	2	Y	1	19	1			2
							1	9									
10	3658	X	3428	-0-	-230	-0-	343	1	3085	2	Y	-0-					2
11	3540	X	3288	-0-	-252	-0-	302	1	2980	2	Y	5					7
							6	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

06	5370	X	5040	-0-	-330	-0-	462	1	4566	2	Y	11					24
							12	9									
07	5518	X	5134	-0-	-384	-0-	487	1	4634	2	Y	12	29	1			7
							13	9									
08	5239	X	5058	-0-	-181	-0-	474	1	4563	2	Y	19	22	1			4
							21	9									
09	5070	X	4765	-0-	-305	-0-	483	1	4274	2	Y	7					11
							8	9									
10	5239	X	4854	-0-	-385	-0-	485	1	4362	2	Y	6					17
							7	9									
11	5040	X	4560	-0-	-480	-0-	419	1	4131	2	Y	9					26
							10	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2788	-0-	-392	-0-	256	1	2528	2	Y	4	11	1			5
							4	9									
07	3224	X	2851	-0-	-373	-0-	270	1	2574	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	267	1	2571	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
09	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	274	1	2429	2	Y	8					10
							9	9									
10	2790	X	2759	-0-	-31	-0-	275	1	2475	2	Y	8	12	1			6
							9	9									
11	2700	X	2669	-0-	-31	-0-	245	1	2418	2	Y	5					11
							6	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	204	1	2016	2	Y	2					5
							2	9									
07	2263	N	2230	-0-	-33	-0-	212	1	2015	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
08	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	182	1	1749	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	2220	N	1694	-0-	-526	-0-	172	1	1519	2	Y	3					4
							3	9									
10	2232	N	1804	-0-	-428	-0-	180	1	1618	2	Y	5					9
							6	9									
11	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	141	1	1384	2	Y	3					12
							3	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	202	1	1998	2	Y	3					6
							3	9									
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	216	1	2055	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	206	1	1985	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	2160	N	1939	-0-	-221	-0-	196	1	1739	2	Y	4					6
							4	9									
10	2232	N	1759	-0-	-473	-0-	175	1	1578	2	Y	5					11
							6	9									
11	2130	N	1613	-0-	-517	-0-	148	1	1462	2	Y	3					14
							3	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4479	-0-	-411	-0-	410	1	4049	2	Y	18					33
							20	9									
07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	512	1	4874	2	Y	15					48
							17	9									
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	500	1	4816	2	Y	23					71
							25	9									
09	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	533	1	4721	2	Y	35	67	1			39
							39	9									
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	480	1	4316	2	Y	10					49
							11	9									
11	4620	X	4139	-0-	-481	-0-	376	1	3701	2	Y	56					105
							62	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3599	-0-	-541	-0-	330	1	3260	2	Y	8					27
							9	9									
07	4278	X	3702	-0-	-576	-0-	351	1	3341	2	Y	9					36
							10	9									
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	346	1	3332	2	Y	9					45
							10	9									
09	3540	X	3456	-0-	-84	-0-	350	1	3097	2	Y	8					53
							9	9									
10	3658	X	3434	-0-	-224	-0-	341	1	3071	2	Y	20	58	1			15
							22	9									
11	3540	X	2702	-0-	-838	-0-	248	1	2447	2	Y	6					21
							7	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	4380	X	4163	-0-	-217	-0-	382	1	3768	2	Y	12	16	1			12
							13	9									
07	4743	X	4257	-0-	-486	-0-	402	1	3831	2	Y	22	20	1			14
							24	9									
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	414	1	3987	2	Y	13	23	1			4
							14	9									
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	433	1	3836	2	Y	12					16
							13	9									
10	4340	X	3982	-0-	-358	-0-	397	1	3572	2	Y	12	19	1			9
							13	9									
11	4200	X	3818	-0-	-382	-0-	351	1	3457	2	Y	9					18
							10	9									

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	6353	-0-	-757	-0-	583	1	5756	2	N	13					42
							14	9									
07	7347	X	6167	-0-	-1180	-0-	586	1	5577	2	N	4					46
							4	9									
08	6572	X	6159	-0-	-413	-0-	579	1	5580	2	N	-0-					46
09	6360	X	6002	-0-	-358	-0-	609	1	5393	2	N	-0-					46
10	6572	X	5973	-0-	-599	-0-	592	1	5325	2	N	51	77	1			20
							56	9									
11	6360	X	5903	-0-	-457	-0-	544	1	5359	2	N	-0-					20

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250738 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9271 - 10532

06	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	117	1	1158	2	N	-0-					19
07	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	121	1	1155	2	N	-0-					19
08	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	116	1	1113	2	N	-0-					19
09	1290	N	1085	-0-	-205	-0-	110	1	975	2	N	-0-					19
10	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	115	1	1036	2	N	-0-					19
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	115	1	1129	2	N	-0-					19

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	20640	X	18867	-0-	-1773	-0-	1731	1	17094	2	N	38					62
							42	9									
07	20925	X	19127	-0-	-1798	-0-	1814	1	17270	2	N	39					101
							43	9									
08	19685	X	18907	-0-	-778	-0-	1775	1	17093	2	N	35	93	1			43
							39	9									
09	19050	X	17777	-0-	-1273	-0-	1800	1	15938	2	N	35					78
							39	9									
10	19685	X	18189	-0-	-1496	-0-	1814	1	16323	2	N	47	94	1			31
							52	9									
11	18870	X	17244	-0-	-1626	-0-	1586	1	15621	2	N	34					65
							37	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

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

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3090	-0-	-750	-0-	283 10	1 9	2797	2	N	9					36
07	3627	X	3154	-0-	-473	-0-	299 11	1 9	2844	2	N	10					46
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	295 33	1 9	2842	2	N	30					76
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	353 10	1 9	3125	2	N	9	69	1			16
10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	364 10	1 9	3274	2	N	9					25
*11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	309 14	1 9	3041	2	N	13					38

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	168	1	2836	2	N	22					88
							24	9									
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	213	1	2872	2	N	30					118
							33	9									
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	211	1	2857	2	N	20					138
							22	9									
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	212	1	2867	2	N	13					151
							14	9									
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	228	1	2977	2	N	30					181
							33	9									
*11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	211	1	2760	2	N	37	180	1			38
							41	9									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	244	1	4117	2	N	18					179
							20	9									
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	315	1	4234	2	N	18					197
							20	9									
08	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	309	1	4194	2	N	22	173	1			46
							24	9									
09	4380	X	4329	-0-	-51	-0-	296	1	4019	2	N	13					59
							14	9									
10	4526	X	4474	-0-	-52	-0-	316	1	4125	2	N	30					89
							33	9									
11	4380	X	4174	-0-	-206	-0-	296	1	3875	2	N	3					92
							3	9									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	124	1	2093	2	N	15					172
							17	9									
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	164	1	2199	2	N	25	173	1			24
							28	9									
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	153	1	2075	2	N	7					31
							8	9									
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	149	1	2010	2	N	3					34
							3	9									
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	165	1	2151	2	N	8					42
							9	9									
*11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	155	1	2018	2	N	7					49
							8	9									

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	208	1	3534	2	N	10					166
							11	9									
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	265	1	3568	2	N	5					171
							6	9									
08	3968	X	3751	-0-	-217	-0-	257	1	3481	2	N	12					183
							13	9									
09	3810	X	3516	-0-	-294	-0-	242	1	3265	2	N	8					191
							9	9									
10	3906	X	3655	-0-	-251	-0-	259	1	3382	2	N	13					204
							14	9									
11	3750	X	3475	-0-	-275	-0-	247	1	3228	2	N	-0-	181	1			23

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 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
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	10	1	280	2	N	-0-					43
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	11	1	314	2	N	-0-					43
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	N	-0-					43
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	N	-0-					43
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	9	1	287	2	N	-0-					43
11	360	N	258	-0-	-102	-0-	9	1	249	2	N	-0-					43

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	3947	-0-	-733	-0-	3730	2	208	3	Y	8					97
							9	9									
07	4836	X	3867	-0-	-969	-0-	3857	2	10	9	Y	9					106
08	4278	X	4232	-0-	-46	-0-	4218	2	14	9	Y	13	56	1			63
09	4140	X	3888	-0-	-252	-0-	3886	2	2	9	Y	2					65
10	4278	X	3658	-0-	-620	-0-	3649	2	9	9	Y	8					73
11	4110	X	3642	-0-	-468	-0-	3642	2			Y	-0-					73

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4618	-0-	-272	-0-	4360	2	243	3	Y	14					130
							15	9									
07	5053	X	4742	-0-	-311	-0-	4731	2	11	9	Y	10					140
08	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4805	2	13	9	Y	12	74	1			78
09	4500	X	4444	-0-	-56	-0-	4442	2	2	9	Y	2					80
10	4650	X	4458	-0-	-192	-0-	4449	2	9	9	Y	8					88
11	4500	X	4115	-0-	-385	-0-	4113	2	2	9	Y	2					90

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	X	755	-0-	-355	-0-	714	2	40	3	Y	1					52
							1	9									
07	1364	X	1241	-0-	-123	-0-	1237	2	4	9	Y	4					56
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	958	2	7	9	Y	6	38	1			24
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					24
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					24
*11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	2	2	9	Y	2					26

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
06	10590	X	9836	-0-	-754	-0-	9314	2	518	3	Y	4	127	1			53
							4	9									
07	10819	X	10147	-0-	-672	-0-	10136	2	11	9	Y	10					63
08	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10620	2	14	9	Y	13					76
09	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10124	2	14	9	Y	13					89
10	10137	X	10032	-0-	-105	-0-	10030	2	2	9	Y	2					91
11	9810	X	9585	-0-	-225	-0-	9585	2			Y	-0-					91

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		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
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		38884	-0-	38884	38884	1804	1	36977	2	Y	94	154	1			57
							103	9									
10	T. A.		40106	-0-	40106	78990	1648	1	38318	2	Y	127	158	1	3	8	23
							140	9									
11	T. A.		36513	-0-	36513	115503	1343	1	35057	2	Y	103	5	8			121
							113	9									

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

06	2340	#	-0-	-0-	-2340	-0-					N	17					141
07	1271	#	172	-0-	-1099	-0-	166	2	6	9	N	5					146
08	1271	#	615	-0-	-656	-0-	10	1	582	2	N	21					167
							23	9									
09	1230	#	769	-0-	-461	-0-	768	2	1	9	N	1	93	1	1	8	74
10	1023	#	616	-0-	-407	-0-	15	1	600	2	N	1	1	8			74
							1	9									
*11	947	R	947	-0-	-0-	-0-	16	1	931	2	N	-0-					74

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

06	630	X	442	-0-	-188	-0-	442	3			N	-0-					50
07	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					50
08	1519	X	517	-0-	-1002	-0-	517	3			N	-0-					50
09	1470	X	519	-0-	-951	-0-	519	3			N	-0-					50
10	1023	X	519	-0-	-504	-0-	519	3			N	-0-					50
11	990	X	495	-0-	-495	-0-	495	3			N	-0-					50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

06	600	X	309	-0-	-291	-0-	309	3			N	-0-					140
07	620	X	217	-0-	-403	-0-	217	3			N	-0-					140
08	2511	X	296	-0-	-2215	-0-	296	3			N	-0-					140
09	2430	X	237	-0-	-2193	-0-	237	3			N	-0-					140
10	620	X	240	-0-	-380	-0-	240	3			N	-0-					140
11	1410	X	115	-0-	-1295	-0-	115	3			N	-0-					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					50
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					50
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					50
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					50
10	2356	N	958	-0-	-1398	-0-	958	3			N	-0-					50
*11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					50

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2174	-0-	-856	-0-	885	1	1289	2	N	-0-					94
07	2697	X	2502	-0-	-195	-0-	965	1	1537	2	N	-0-					94
08	2697	X	1683	-0-	-1014	-0-	97	1	1586	2	N	-0-					94
09	2610	X	1595	-0-	-1015	-0-	222	1	1373	2	N	-0-					94
10	2511	X	2282	-0-	-229	-0-	610	1	1672	2	N	-0-					94
11	2430	X	1711	-0-	-719	-0-	362	1	1349	2	N	-0-					94

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
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	311	1	4171	2	N	-0-					179
07	4433	X	2020	-0-	-2413	-0-	116	1	1904	2	N	-0-					179
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	427	1	4751	2	N	-0-					179
09	4290	X	4092	-0-	-198	-0-	4092	1			N	-0-					179
10	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	257	1	4581	2	N	-0-					179
11	4290	X	3974	-0-	-316	-0-	187	1	3786	2	N	1					180
							1	9									

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					48
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					48
08	744	X	294	-0-	-450	-0-	25	1	269	2	N	-0-					48
09	720	X	444	-0-	-276	-0-	444	1			N	-0-					48
10	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	351	1	6259	2	N	-0-					48
*11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	249	1	5056	2	N	-0-					48

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	319	1	4283	2	N	-0-					167
07	4030	X	3467	-0-	-563	-0-	199	1	3268	2	N	-0-					167
08	3379	X	2984	-0-	-395	-0-	245	1	2728	2	N	10					177
							11	9									
09	4590	X	1808	-0-	-2782	-0-	1808	1			N	-0-					177
10	4743	X	4141	-0-	-602	-0-	220	1	3921	2	N	-0-					177
11	4590	X	3809	-0-	-781	-0-	178	1	3622	2	N	8					185
							9	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	4288	-0-	-842	-0-	297	1	3991	2	N	-0-					233
07	5301	X	5212	-0-	-89	-0-	300	1	4912	2	N	-0-					233
08	5208	X	4703	-0-	-505	-0-	387	1	4316	2	N	-0-					233
09	5040	X	4856	-0-	-184	-0-	4856	1			N	-0-					233
10	5208	X	5167	-0-	-41	-0-	274	1	4893	2	N	-0-					233
11	5040	X	4433	-0-	-607	-0-	208	1	4225	2	N	-0-					233

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4394	-0-	-346	-0-	304	1	4090	2	N	-0-					77
07	5053	X	4977	-0-	-76	-0-	286	1	4691	2	N	-0-					77
08	5425	X	4877	-0-	-548	-0-	402	1	4475	2	N	-0-					77
09	5250	X	4813	-0-	-437	-0-	4813	1			N	-0-					77
10	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	344	1	6135	2	N	-0-					77
*11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	243	1	4920	2	N	-0-					77

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

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

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

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

XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980 X	3785	-0-	-1195	-0-	114	1	3671	2	N	-0-					98
07	5146 X	3117	-0-	-2029	-0-	93	1	3024	2	N	-0-					98
08	5146 X	3109	-0-	-2037	-0-	91	1	3018	2	N	-0-					98
09	4110 X	3014	-0-	-1096	-0-	88	1	2926	2	N	-0-					98
10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	118	1	3920	2	N	-0-					98
*11	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	119	1	3952	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1080 X	287	-0-	-793	-0-	287	3			Y	-0-					2
07	1116 X	309	-0-	-807	-0-	309	3			Y	-0-					2
08	992 N	408	-0-	-584	-0-	408	3			Y	-0-					2
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					2
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					2
11	390 N	240	-0-	-150	-0-	240	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
*12	9331 X	5222	-0-	-4109	-0-	5079	3	143	9	Y	130	292	1			73
*01	9331 X	8001	-0-	-1330	-0-	7577	3	424	9	Y	385	151	1			307
*02	8428 X	4337	-0-	-4091	-0-	4297	3	40	9	Y	36	168	1			175
*03	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	5975	3	145	9	Y	132					307
*04	7740 X	5652	-0-	-2088	-0-	5468	3	184	9	Y	167	232	1			242
*05	7998 X	4146	-0-	-3852	-0-	4034	3	112	9	Y	102	170	1			174
*06	7740 X	4722	-0-	-3018	-0-	4598	3	124	9	Y	113					287
07	6107 X	5111	-0-	-996	-0-	4937	3	174	9	Y	158	166	1			279
08	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6533	3	176	9	Y	160	157	1			282
*09	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5861	3	107	9	Y	97	160	1			219
*10	4960 X	2709	-0-	-2251	-0-	2679	3	30	9	Y	27					246
11	6480 X	3953	-0-	-2527	-0-	3841	3	112	9	Y	102	156	1			192

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	EOM BALANCE
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	1710	2	2451	9	N	2228	2228	1	-0-
07	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	1022	2	1945	9	N	1768	1768	1	-0-
08	3100	X	2368	-0-	-732	-0-	271	2	2097	9	N	1906	1906	1	-0-
09	2970	X	2055	-0-	-915	-0-	366	2	1689	9	N	1535	1535	1	-0-
10	3100	X	1871	-0-	-1229	-0-	383	2	1488	9	N	1353	1353	1	-0-
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			-0-

PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: B 1 C 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	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011 - PLUGGED 10/10/11

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	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	105	117	1	15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	75			90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	15	93	1	12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	75			87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	20	91	1	16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	95	91	1	20

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	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	105	117	1	15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	75			90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	16	94	1	12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	75			87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	23	92	1	18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	94	92	1	20

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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	188	1	154
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	88			242
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1571	2	102	9	N	93	173	1	162
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			162
*10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1698	2	275	9	N	250	193	1	219
*11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1876	2	183	9	N	166	185	1	200

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) //CONT.// 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	1972	2	189	9	N	172	189	1			202
07	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	1016	2	120	9	N	109					311
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2140	2	204	9	N	185					496
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1706	2	129	9	N	117	174	1			439
*10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1557	2	145	9	N	132	187	1			384
11	1800	N	1062	-0-	-738	-0-	965	2	97	9	N	88	180	1			292

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
06	25630	X	25630	-0-	-0-	-0-	25307	2	323	9	N	294	193	1			346
07	22103	X	22103	-0-	-0-	-0-	21969	2	134	9	N	122	186	1			282
08	22118	X	22118	-0-	-0-	-0-	21909	2	209	9	N	190	180	1			292
09	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	15723	2	109	9	N	99	199	1			192
*10	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					192
*11	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					192

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
06	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	976	1	1223	2	N	7					428
							8	9									
07	2139	X	1865	-0-	-274	-0-	824	1	1035	2	N	5					433
							6	9									
08	2387	X	1846	-0-	-541	-0-	846	1	989	2	N	10					443
							11	9									
09	2310	X	1429	-0-	-881	-0-	651	1	770	2	N	7					450
							8	9									
10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	1184	1	1309	2	N	10	165	1			295
							11	9									
11	2220	X	1670	-0-	-550	-0-	793	1	871	2	N	5					300
							6	9									

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	4914	-0-	-606	-0-	2171	1	2724	2	N	17					253
							19	9									
07	5797	X	2883	-0-	-2914	-0-	1275	1	1599	2	N	8					261
							9	9									
08	5797	X	5394	-0-	-403	-0-	2473	1	2893	2	N	25	169	1			117
							28	9									
09	5610	X	4976	-0-	-634	-0-	2275	1	2687	2	N	13					130
							14	9									
10	5084	X	3988	-0-	-1096	-0-	1883	1	2080	2	N	23					153
							25	9									
11	5220	X	3215	-0-	-2005	-0-	1528	1	1678	2	N	8					161
							9	9									

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
BOZEMAN WELL #: 1 RRCID -> 114253 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6029 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2013 - PLUGGED 06-02-2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	165	-0-	-165	-0-	156	2	9	9	Y	8					77
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1439	2	67	9	Y	61	130	1			8
08	DLQ G-10		684	-0-	684	684	680	2	4	9	Y	4					12
09	DLQ G-10		1017	-0-	1017	1701	1017	2			Y	-0-					12
10	DLQ G-10		515	-0-	515	2216	515	2			Y	-0-					12
*11	2677	N	461	-0-	-2216	-0-	458	2	3	9	Y	3					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	579	-0-	-141	-0-	565	2	14	9	N	13					78
07	744	N	508	-0-	-236	-0-	508	2			N	-0-					78
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					78
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					78
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					78
11	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			N	-0-					78

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
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					65
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					65
08	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1167	2			N	-0-					65
09	1560	N	903	-0-	-657	-0-	903	2			N	-0-					65
10	1643	N	927	-0-	-716	-0-	927	2			N	-0-					65
11	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1078	2			N	-0-					65

ARCHON RESOURCES LLC 029327
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	2167	-0-	-143	-0-	251	1	1916	2	Y	-0-					36
07	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	276	1	2100	2	Y	13	1	8			48
							14	9									
08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	291	1	2247	2	Y	-0-					48
09	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	264	1	1961	2	Y	-0-					48
10	2387	X	2239	-0-	-148	-0-	263	1	1976	2	Y	-0-					48
11	2460	X	2102	-0-	-358	-0-	254	1	1848	2	Y	-0-					48

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	156	1	1927	2	Y	2					10
							2	9									
07	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	137	1	1810	2	Y	3	7	1	1	8	5
							3	9									
08	2077	X	1626	-0-	-451	-0-	127	1	1499	2	Y	-0-					5
09	2100	X	1609	-0-	-491	-0-	126	1	1483	2	Y	-0-					5
10	2170	X	1925	-0-	-245	-0-	103	1	1821	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
11	2100	X	1794	-0-	-306	-0-	35	1	1759	2	Y	-0-					5

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	200	1	2472	2	Y	3	1	8			12
							3	9									
07	2449	X	2405	-0-	-44	-0-	169	1	2233	2	Y	3	8	1	1	8	6
							3	9									
08	2728	X	2458	-0-	-270	-0-	193	1	2265	2	Y	-0-					6
09	2670	X	2144	-0-	-526	-0-	168	1	1976	2	Y	-0-					6
10	2759	X	2428	-0-	-331	-0-	130	1	2297	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
11	2670	X	2172	-0-	-498	-0-	42	1	2130	2	Y	-0-					6

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	968	X	968	-0-	-0-	-0-	72	1	894	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
07	961	X	866	-0-	-95	-0-	61	1	805	2	Y	-0-	3	1			3
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	70	1	826	2	Y	-0-					3
09	960	N	784	-0-	-176	-0-	61	1	723	2	Y	-0-					3
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	46	1	809	2	Y	-0-					3
11	870	N	650	-0-	-220	-0-	13	1	637	2	Y	-0-					3

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	444	1	3397	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	431	1	3287	2	Y	20	1	8			65
							22	9									
08	3658	X	3535	-0-	-123	-0-	406	1	3129	2	Y	-0-					65
09	3840	X	3210	-0-	-630	-0-	380	1	2830	2	Y	-0-					65
10	3968	X	3565	-0-	-403	-0-	419	1	3145	2	Y	1	1	8			65
							1	9									
11	3840	X	3356	-0-	-484	-0-	406	1	2950	2	Y	-0-					65

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	103	1	1276	2	N	1	1	8			18
							1	9									
07	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	87	1	1154	2	N	1	1	8			18
							1	9									
08	1426	N	1092	-0-	-334	-0-	86	1	1006	2	N	-0-					18
09	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	94	1	1105	2	N	-0-					18
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	71	1	1247	2	N	1	1	8			18
							1	9									
*11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	24	1	1209	2	N	22					40
							24	9									

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
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	108	1	1339	2	N	1					8
							1	9									
07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	206	1	2729	2	N	6	9	1	1	8	4
							7	9									
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	217	1	2555	2	N	-0-					4
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	114	1	1345	2	N	-0-					4
10	2945	N	1858	-0-	-1087	-0-	100	1	1757	2	N	1	1	8			4
							1	9									
11	2670	N	1731	-0-	-939	-0-	34	1	1697	2	N	-0-					4

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
06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	108	1	1333	2	Y	1					8
							1	9									
07	1395	X	1372	-0-	-23	-0-	96	1	1274	2	Y	2	5	1	1	8	4
							2	9									
08	1643	X	1318	-0-	-325	-0-	103	1	1215	2	Y	-0-					4
09	1590	X	1194	-0-	-396	-0-	93	1	1099	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
10	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	92	1	1632	2	Y	-0-					4
11	1440	X	1065	-0-	-375	-0-	21	1	1044	2	Y	-0-					4

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
06	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	135	1	1674	2	N	2					9
							2	9									
07	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	137	1	1809	2	N	3	7	1	1	8	4
							3	9									
08	1798	X	1714	-0-	-84	-0-	134	1	1580	2	N	-0-					4
09	1800	X	1404	-0-	-396	-0-	110	1	1294	2	N	-0-					4
10	1953	X	1654	-0-	-299	-0-	89	1	1564	2	N	1	1	8			4
							1	9									
11	1890	X	1517	-0-	-373	-0-	30	1	1487	2	N	-0-					4

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
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	213	1	2643	2	N	3	1	8			12
							3	9									
07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	193	1	2558	2	N	4	9	1	1	8	6
							4	9									
08	2883	X	2622	-0-	-261	-0-	205	1	2417	2	N	-0-					6
09	2850	X	2356	-0-	-494	-0-	184	1	2172	2	N	-0-					6
10	2945	X	2729	-0-	-216	-0-	146	1	2582	2	N	1	1	8			6
							1	9									
11	2850	X	2548	-0-	-302	-0-	50	1	2498	2	N	-0-					6

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327

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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	60	1	789	2	Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	2	Y	-0-					1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	10	1	510	2	Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-					2
07	372	N	268	-0-	-104	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					2
08	589	N	253	-0-	-336	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					2
09	300	N	140	-0-	-160	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					2
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					2
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	3	1	139	2	Y	-0-					2

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	200	1	2482	2	Y	-0-					5
07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	182	1	2403	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	2728	X	2434	-0-	-294	-0-	191	1	2243	2	Y	-0-					5
09	2670	X	2192	-0-	-478	-0-	171	1	2021	2	Y	-0-					5
10	2759	X	2542	-0-	-217	-0-	136	1	2406	2	Y	-0-					5
11	2670	X	2246	-0-	-424	-0-	44	1	2202	2	Y	-0-					5

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	68	1	846	2	Y	-0-					6
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	85	1	1121	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
08	775	N	682	-0-	-93	-0-	53	1	629	2	Y	-0-					6
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	77	1	912	2	Y	-0-					6
10	1209	N	909	-0-	-300	-0-	49	1	859	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	19	1	957	2	Y	-0-					6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

06	1590	X	1531	-0-	-59	-0-	114	1	1417	2	Y	-0-					5
07	1705	X	1269	-0-	-436	-0-	89	1	1180	2	Y	-0-					5
08	1705	X	1131	-0-	-574	-0-	89	1	1042	2	Y	-0-					5
09	1650	X	1168	-0-	-482	-0-	91	1	1077	2	Y	-0-					5
10	1581	X	1346	-0-	-235	-0-	72	1	1274	2	Y	-0-					5
11	1530	X	792	-0-	-738	-0-	15	1	777	2	Y	-0-					5

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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
06	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	137	1	1698	2	Y	2					10
							2	9									
07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	145	1	1922	2	Y	2	7	1	1	8	4
							2	9									
08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	216	1	2537	2	Y	-0-					4
09	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	197	1	2324	2	Y	-0-					4
10	2077	X	1562	-0-	-515	-0-	84	1	1477	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
11	2670	X	1560	-0-	-1110	-0-	30	1	1530	2	Y	-0-					4

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
06	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	166	1	2060	2	N	3	1	8			10
							3	9									
07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	172	1	2273	2	N	4	8	1	1	8	5
							4	9									
08	2263	X	2199	-0-	-64	-0-	172	1	2027	2	N	-0-					5
09	2220	X	1612	-0-	-608	-0-	126	1	1486	2	N	-0-					5
10	2449	X	2154	-0-	-295	-0-	115	1	2038	2	N	1	1	8			5
							1	9									
11	2370	X	2148	-0-	-222	-0-	42	1	2106	2	N	-0-					5

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	892	-0-	-128	-0-	67	1	825	2	Y	-0-					4
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	71	1	934	2	Y	-0-					4
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	89	1	1043	2	Y	-0-					4
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	136	1	1601	2	Y	-0-					4
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	61	1	1073	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	32	1	1594	2	Y	-0-					4

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
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	231	1	2862	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	208	1	2745	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
08	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	219	1	2577	2	Y	-0-					7
09	3090	X	2435	-0-	-655	-0-	190	1	2245	2	Y	-0-					7
10	3193	X	2812	-0-	-381	-0-	151	1	2660	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
11	3090	X	2568	-0-	-522	-0-	50	1	2518	2	Y	-0-					7

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	X	748	-0-	-182	-0-	56	1	691	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
07	961	X	806	-0-	-155	-0-	57	1	749	2	Y	-0-					21
08	961	X	723	-0-	-238	-0-	57	1	666	2	Y	-0-					21
09	930	X	763	-0-	-167	-0-	60	1	703	2	Y	-0-					21
10	946	X	946	-0-	-0-	-0-	51	1	894	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
*11	920	X	920	-0-	-0-	-0-	18	1	902	2	Y	-0-					21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	110	1	1359	2	Y	-0-					3
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	90	1	1194	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	193	1	2265	2	Y	-0-					3
09	3000	N	4544	-0-	1544	1544	355	1	4189	2	Y	-0-					3
10	3100	N	2025	-0-	-1075	469	109	1	1916	2	Y	-0-					3
11	2370	N	1347	-0-	-1023	-0-	26	1	1321	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
06	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	130	1	1615	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	1705	X	1651	-0-	-54	-0-	116	1	1533	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
08	1767	X	1509	-0-	-258	-0-	118	1	1391	2	Y	-0-					12
09	1740	X	1325	-0-	-415	-0-	104	1	1221	2	Y	-0-					12
10	1798	X	1501	-0-	-297	-0-	80	1	1420	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
11	1740	X	1395	-0-	-345	-0-	27	1	1368	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
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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2070	N	1077	-0-	-993	-0-	69	1	1008	2	N	-0-					177
07	2976	N	1265	-0-	-1711	-0-	96	1	1169	2	N	-0-					177
08	3100	X	1383	-0-	-1717	-0-	1383	2			N	-0-					177
09	3000	X	1560	-0-	-1440	-0-	20	1	1540	2	N	-0-					177
10	3100	X	1475	-0-	-1625	-0-	137	1	1338	2	N	-0-					177
11	1350	X	960	-0-	-390	-0-	960	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
06	3000	X	1128	-0-	-1872	-0-	163	1	940	2	N	23					225
							25	9									
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	234	1	3429	2	N	-0-					225
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					225
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	514	1	2233	2	N	-0-					225
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	643	1	3697	2	N	5					230
							6	9									
11	3000	X	2272	-0-	-728	-0-	418	1	1837	2	N	15					245
							17	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
06	2310	N	1846	-0-	-464	-0-	117	1	1701	2	N	25	168	1			256
							28	9									
07	2542	N	2174	-0-	-368	-0-	166	1	2005	2	N	3	188	1			71
							3	9									
08	1519	N	348	-0-	-1171	-0-	340	2	8	9	N	7					78
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	25	1	1920	2	N	33					111
							36	9									
10	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	195	1	1908	2	N	13					124
							14	9									
*11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2047	2	64	9	N	58					182

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
06	1380	N	1052	-0-	-328	-0-	1034	2	18	9	N	16					113
07	1116	N	597	-0-	-519	-0-	586	2	11	9	N	10					123
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	2	11	9	N	10					133
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1153	2	11	9	N	10					143
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1179	2	3	9	N	3					146
*11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1032	2	4	9	N	4					150

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
06	330	N	182	-0-	-148	-0-	182	2			N	-0-					77
07	372	N	210	-0-	-162	-0-	168	2	42	9	N	38					115
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	204	2	3	9	N	3					118
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					118
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					118
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					118

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
06	2190	X	1867	-0-	-323	-0-	1849	2	18	9	N	16	1	8			162
07	2263	X	1355	-0-	-908	-0-	1354	2	1	9	N	1	1	8			162
08	2263	X	1034	-0-	-1229	-0-	1014	2	20	9	N	18	91	1	1	8	88
09	2190	X	146	-0-	-2044	-0-	10	2	136	9	N	124					212
10	2263	X	341	-0-	-1922	-0-	232	2	109	9	N	99	159	1			152
11	1860	X	132	-0-	-1728	-0-	18	2	114	9	N	104					256

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	512	2	18	9	N	16	1	8			162
07	682	N	463	-0-	-219	-0-	462	2	1	9	N	1	1	8			162
08	651	N	338	-0-	-313	-0-	318	2	20	9	N	18	91	1	1	8	88
09	540	N	250	-0-	-290	-0-	114	2	136	9	N	124					212
10	465	N	178	-0-	-287	-0-	69	2	109	9	N	99	159	1			152
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	173	2	114	9	N	104					256

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 231952 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10564 - 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
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					245
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					245
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					245
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					245
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					245
*11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					245

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1280	2	20	9	N	18					301
07	1054	N	871	-0-	-183	-0-	869	2	2	9	N	2					303
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					303
09	1290	N	1027	-0-	-263	-0-	1027	2			N	-0-					303
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					303
11	1200	N	519	-0-	-681	-0-	519	2			N	-0-					303

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 10698

06	3030	X	1031	-0-	-1999	-0-	1017	2	14	9	N	13	2	8			236
07	3472	X	2367	-0-	-1105	-0-	2360	2	7	9	N	6	2	8			240
08	3472	X	1881	-0-	-1591	-0-	1878	2	3	9	N	3	3	8			240
09	3360	X	1981	-0-	-1379	-0-	1979	2	2	9	N	2	2	8			240
10	2635	X	2216	-0-	-419	-0-	2174	2	42	9	N	38					278
11	2280	X	2199	-0-	-81	-0-	2157	2	42	9	N	38	190	1			126

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

06	4500	X	3670	-0-	-830	-0-	3670	2			N	-0-					267
07	4061	X	3843	-0-	-218	-0-	3804	2	39	9	N	35					302
08	3968	X	3849	-0-	-119	-0-	3847	2	2	9	N	2	190	1	2	8	112
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					112
10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3957	2	12	9	N	11					123
11	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	3633	2	33	9	N	30					153

CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246055 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9845 - 9855

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	1			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		233	-0-	233	1943	233	2			N	-0-					57
07	14B2 EXT		232	-0-	232	2175	232	2			N	-0-					57
08	14B2 EXT		220	-0-	220	2395	220	2			N	-0-					57
09	14B2 EXT		289	-0-	289	2684	289	2			N	-0-					57
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2684					N	NO RPT					57
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2684					N	NO RPT					57

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	951	2	11	9	N	10					127
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	N	1	1	8			127
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					127
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					127
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	1	63	7	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	690	N	514	-0-	-176	-0-	484	2	30	9	N	27					84
07	558	N	421	-0-	-137	-0-	398	2	23	9	N	21					105
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	482	2	32	9	N	29					134
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	488	2	9	9	N	8					142
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	441	2	24	9	N	22					164
11	510	N	388	-0-	-122	-0-	370	2	18	9	N	16					180

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	117	-0-	-1563	-0-	107	2	10	9	N	9	5	8			57
07	403	N	9	-0-	-394	-0-	3	2	6	9	N	5	5	8			57
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					57
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1402	2	14	9	N	13	6	1	4	8	100
07	1829	N	889	-0-	-940	-0-	885	2	4	9	N	4	4	8			100
08	1674	N	856	-0-	-818	-0-	847	2	9	9	N	8	3	1			105
09	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	1237	2	7	9	N	6	2	8			109
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1188	2	128	9	N	116	5	1	3	8	217
*11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1251	2	6	9	N	5	2	8			220

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	367	-0-	-353	-0-	336	2	31	9	N	28	1	1	1	8	130
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	612	2	6	9	N	5	1	8			134
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	548	2	2	9	N	2	2	1			134
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	588	2	25	9	N	23	2	8			155
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	855	2	28	9	N	25	4	1	2	8	174
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					174

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1090	2	473	9	N	430	365	1	11	8	244
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	569	2	164	9	N	149	190	1	9	8	194
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1114	2	279	9	N	254	193	1			255
09	1560	N	1398	-0-	-162	-0-	1187	2	211	9	N	192	354	1	11	8	82
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1462	2	233	9	N	212	182	1	13	8	99
11	1350	N	1144	-0-	-206	-0-	936	2	208	9	N	189	183	1	3	8	102

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1222	2	12	9	N	11	5	1	2	8	129
07	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	1043	2	13	9	N	12	2	8			139
08	1550	N	834	-0-	-716	-0-	830	2	4	9	N	4	3	1			140
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					140
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1535	2	47	9	N	43	6	1	7	8	170
*11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1480	2	13	9	N	12					182

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	1136	2	17	9	N	15	5	1	1	8	119
07	930	N	899	-0-	-31	-0-	895	2	4	9	N	4	1	8			122
08	1271	N	273	-0-	-998	-0-	271	2	2	9	N	2	1	1			123
09	1140	N	187	-0-	-953	-0-	187	2			N	-0-					123
10	899	N	333	-0-	-566	-0-	332	2	1	9	N	1	1	1			123
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					123

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
06	2070	N	1992	-0-	-78	-0-	1972	2	20	9	N	18	8	1	2	8	80
07	2759	N	1547	-0-	-1212	-0-	1524	2	23	9	N	21	2	8			99
08	2294	N	1431	-0-	-863	-0-	1406	2	25	9	N	23	5	1			117
09	1980	N	896	-0-	-1084	-0-	870	2	26	9	N	24	1	8			140
10	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1486	2	33	9	N	30	6	1			164
*11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2853	2	12	9	N	11					175

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
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2031	2	19	9	N	17	9	1	2	8	33
07	2418	N	1875	-0-	-543	-0-	1871	2	4	9	N	4	2	8			35
08	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	2138	2	36	9	N	33	8	1			60
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2517	2	9	9	N	8	1	8			67
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2076	2	30	9	N	27	9	1	1	8	84
11	2100	N	1776	-0-	-324	-0-	1768	2	8	9	N	7	1	8			90

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
06	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	1151	2	8	9	N	7	5	1	2	8	23
07	1395	N	774	-0-	-621	-0-	772	2	2	9	N	2	2	8			23
08	1302	N	775	-0-	-527	-0-	772	2	3	9	N	3	3	1			23
09	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1128	2	7	9	N	6	2	8			27
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1129	2	22	9	N	20	5	1	2	8	40
*11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1273	2	31	9	N	28	1	8			67

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
06	1200	N	886	-0-	-314	-0-	882	2	4	9	N	4	4	1			105
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					105
08	961	N	811	-0-	-150	-0-	808	2	3	9	N	3	3	1			105
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	889	2	1	9	N	1	1	8			105
10	961	N	857	-0-	-104	-0-	829	2	28	9	N	25	3	1			127
11	780	N	547	-0-	-233	-0-	541	2	6	9	N	5	2	8			130

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
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1310	2	19	9	N	17	6	1	3	8	120
07	1147	N	968	-0-	-179	-0-	962	2	6	9	N	5	3	8			122
08	1364	N	878	-0-	-486	-0-	875	2	3	9	N	3	3	1			122
09	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	1140	2	14	9	N	13	1	8			134
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1083	2	12	9	N	11	4	1	1	8	140
*11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	913	2	14	9	N	13	1	8			152

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	50	-0-	-700	-0-	49	2	1	9	N	1	1	8			60
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	17	1	43	7	-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1871	2	39	9	N	35	8	1	2	8	164
07	2015	N	1809	-0-	-206	-0-	1800	2	9	9	N	8	2	8			170
08	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1745	2	13	9	N	12	7	1			175
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2076	2	24	9	N	22	2	8			195
10	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	1561	2	20	9	N	18	184	1	4	8	25
11	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	1675	2	15	9	N	14	1	8			38

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
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2054	2	19	9	N	17	9	1			40
07	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	1828	2	20	9	N	18					58
08	2046	N	1082	-0-	-964	-0-	1073	2	9	9	N	8	4	1			62
09	2070	N	1984	-0-	-86	-0-	1970	2	14	9	N	13					75
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2078	2	22	9	N	20	9	1	1	8	85
*11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1837	2	18	9	N	16	1	8			100

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
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1154	2	15	9	N	14	5	1	2	8	157
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1093	2	10	9	N	9	2	8			164
08	1085	N	969	-0-	-116	-0-	961	2	8	9	N	7	4	1			167
09	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	1111	2	2	9	N	2					169
10	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	993	2	8	9	N	7	4	1			172
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					172

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
06	1380	N	710	-0-	-670	-0-	605	2	105	9	N	95	3	1	5	8	244
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	182	1			62
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	63	98	1			27
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	45	5	8			67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-	1	1			27
07	806	N	707	-0-	-99	-0-	701	2	6	9	N	5					32
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	2	2	9	N	2	1	1			33
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	N	3	1	8			35
10	713	N	631	-0-	-82	-0-	628	2	3	9	N	3	3	1			35
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	N	3	1	8			37

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
06	2340	N	1566	-0-	-774	-0-	1553	2	13	9	N	12	7	1	2	8	182
07	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	1343	2			N	-0-	158	1			24
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1426	2	25	9	N	23	5	1			42
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	N	1					43
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1583	2	15	9	N	14	7	1			50
*11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1584	2	9	9	N	8	1	8			57

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
06	1560	N	1328	-0-	-232	-0-	1319	2	9	9	N	8	6	1			149
07	1705	N	1279	-0-	-426	-0-	1276	2	3	9	N	3					152
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1236	2	6	9	N	5	5	1			152
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1470	2	7	9	N	6	1	8			157
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1698	2	15	9	N	14	7	1	2	8	162
*11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1310	2	3	9	N	3	1	8			164

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	582	-0-	-258	-0-	573	2	9	9	N	8	2	1	2	8	109
07	806	N	631	-0-	-175	-0-	628	2	3	9	N	3	2	8			110
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	2	3	9	N	3	3	1			110
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1	1	8			110
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	N	5	3	1	2	8	110
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	N	1	1	8			110

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
06	1950	N	1801	-0-	-149	-0-	1779	2	22	9	N	20	8	1	2	8	94
07	2139	N	1914	-0-	-225	-0-	1903	2	11	9	N	10	2	8			102
08	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	1637	2	15	9	N	14	6	1			110
09	1800	N	1477	-0-	-323	-0-	1465	2	12	9	N	11	1	8			120
10	1922	N	1514	-0-	-408	-0-	1486	2	28	9	N	25	6	1			139
*11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1614	2	8	9	N	7	1	8			145

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	2	8			115
07	14B2 EXT		2819	-0-	2819	2819	2815	2	4	9	N	4	2	8			117
08	14B2 EXT		1904	-0-	1904	4723	1874	2	30	9	N	27	7	1			137
09	6782	X	2059	-0-	-4723	-0-	2059	2			N	-0-					137
10	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1716	2	8	9	N	7	7	1			137
*11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1959	2	3	9	N	3	1	8			139

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	895	-0-	-395	-0-	877	2	18	9	N	16	4	1	2	8	112
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1866	2	8	9	N	7	2	8			117
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1568	2	21	9	N	19	6	1			130
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1930	2	36	9	N	33	1	8			162
10	1860	N	1514	-0-	-346	-0-	1507	2	7	9	N	6	6	1			162
*11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1616	2	17	9	N	15					177

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2299	2	28	9	N	25	10	1			140
07	2914	N	1851	-0-	-1063	-0-	1845	2	6	9	N	5					145
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2117	2	24	9	N	22	8	1			159
09	2340	N	1743	-0-	-597	-0-	1741	2	2	9	N	2	1	8			160
10	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1823	2	11	9	N	10	8	1			162
11	2070	N	1909	-0-	-161	-0-	1901	2	8	9	N	7					169

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2823	2	100	9	N	91	12	1	7	8	199
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2238	2	90	9	N	82	194	1	7	8	80
08	1829	N	695	-0-	-1134	-0-	650	2	45	9	N	41	2	1			119
09	1770	N	919	-0-	-851	-0-	875	2	44	9	N	40	7	8			152
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2102	2	119	9	N	108	9	1	14	8	237
*11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2301	2	65	9	N	59	185	1	2	8	109

BENTON "S" WELL #: 22 RRCID -> 223105 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10587 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	2422	-0-	-218	-0-	2405	2	17	9	N	15	10	1			115
07	2759	N	1877	-0-	-882	-0-	1877	2			N	-0-					115
08	2542	N	2042	-0-	-500	-0-	2007	2	35	9	N	32	8	1			139
09	2430	N	2098	-0-	-332	-0-	2087	2	11	9	N	10					149
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2169	2	13	9	N	12	9	1			152
11	1980	N	1683	-0-	-297	-0-	1662	2	21	9	N	19	1	8			170

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1515	2	23	9	N	21	7	1			119
07	1829	N	1501	-0-	-328	-0-	1500	2	1	9	N	1					120
08	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1457	2	10	9	N	9	5	1			124
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					124
10	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	1331	2	29	9	N	26	6	1			144
*11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1468	2	6	9	N	5					149

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
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1349	2	39	9	N	35	6	1			84
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1219	2	44	9	N	40					124
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	922	2	21	9	N	19	3	1			140
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	617	2	17	9	N	15					155
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1111	2	46	9	N	42	5	1			192
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	872	2	41	9	N	37					229

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2218	2	18	9	N	16	10	1	3	8	125
07	2263	N	1769	-0-	-494	-0-	1761	2	8	9	N	7	2	8			130
08	1984	N	1591	-0-	-393	-0-	1580	2	11	9	N	10	6	1			134
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2283	2	11	9	N	10	2	8			142
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2004	2	23	9	N	21	8	1			155
*11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1850	2	42	9	N	38	1	8			192

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	27					57
07	3441	X	403	-0-	-3038	-0-	188	2	215	9	N	195					252
08	998	X	998	-0-	-0-	-0-	579	2	419	9	N	381	377	1			256
09	638	X	638	-0-	-0-	-0-	411	2	227	9	N	206	189	1	1	8	272
10	469	X	469	-0-	-0-	-0-	333	2	136	9	N	124	196	1			200
11	960	X	299	-0-	-661	-0-	138	2	161	9	N	146	175	1	1	8	170

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	2423	-0-	-277	-0-	2403	2	20	9	N	18	10	1			75
07	2790	X	2154	-0-	-636	-0-	2152	2	2	9	N	2					77
08	2790	X	1831	-0-	-959	-0-	1814	2	17	9	N	15	7	1			85
09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2850	2	1	9	N	1	1	8			85
10	2511	X	1887	-0-	-624	-0-	1876	2	11	9	N	10	8	1			87
11	2430	X	2171	-0-	-259	-0-	2164	2	7	9	N	6	1	8			92

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1199	2	57	9	N	52	156	1			13
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1253	2	40	9	N	36					49
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1387	2	40	9	N	36					85
*09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1399	2	6	9	N	5					90
*10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1542	2	10	9	N	9					99
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					110
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					110
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					110
09	1500	N	1049	-0-	-451	-0-	1049	2			N	-0-					110
*10	1643	N	1100	-0-	-543	-0-	1100	2			N	-0-					110
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

06	2640	X	2494	-0-	-146	-0-	470	1	2007	2	N	15					168
							17	9									
07	2635	N	2547	-0-	-88	-0-	453	1	2085	2	N	8	1	8			175
							9	9									
08	2635	N	2522	-0-	-113	-0-	474	1	2044	2	N	4					179
							4	9									
09	2490	N	2432	-0-	-58	-0-	454	1	1970	2	N	7	1	8			185
							8	9									
10	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	490	1	1997	2	N	4	147	1	1	8	41
							4	9									
11	2430	N	2239	-0-	-191	-0-	484	1	1753	2	N	2					43
							2	9									

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

06	2700	N	2534	-0-	-166	-0-	478	1	2043	2	N	12					102
							13	9									
07	2697	N	2695	-0-	-2	-0-	477	1	2196	2	N	20	1	8			121
							22	9									
08	2728	N	2711	-0-	-17	-0-	507	1	2186	2	N	16					137
							18	9									
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	470	1	2042	2	N	34					171
							37	9									
10	2697	N	2610	-0-	-87	-0-	508	1	2067	2	N	32	178	1			25
							35	9									
11	2610	N	2112	-0-	-498	-0-	457	1	1653	2	N	2					27
							2	9									

STAFFORD, W.W. WELL #: 1 RRCID -> 222030 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF. 9880 - 11090

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					110
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1	1	8			110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-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

06	2310	X	2127	-0-	-183	-0-	402	1	1715	2	N	9					91
							10	9									
07	2387	X	2196	-0-	-191	-0-	380	1	1750	2	N	60	135	1	1	8	15
							66	9									
08	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	415	1	1790	2	N	16					31
							18	9									
09	2130	N	2071	-0-	-59	-0-	383	1	1665	2	N	21	1	8			51
							23	9									
10	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	397	1	1616	2	N	5	2	8			54
							6	9									
11	2160	N	1897	-0-	-263	-0-	409	1	1481	2	N	6					60
							7	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					65
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					65
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					65
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	1			N	-0-					65
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					65

ROSS, JANE WELL #: 1 RRCID -> 234750 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13557 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	819	2	78	9	N	71					203
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	597	2	85	9	N	77					280
08	1085	N	617	-0-	-468	-0-	551	2	66	9	N	60	182	1			158
09	900	N	504	-0-	-396	-0-	448	2	56	9	N	51	158	1			51
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	421	2	59	9	N	54					105
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					105

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

06	T. A.		638	-0-	638	1405	638	2			Y	-0-					36
07	T. A.		207	-0-	207	1612	207	2			Y	-0-					36
08	1729	N	117	-0-	-1612	-0-	117	2			Y	-0-					36
09	630	N	117	-0-	-513	-0-	117	2			Y	-0-					36
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					36
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					36

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

06	T. A.		538	-0-	538	3537	538	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		398	-0-	398	3935	398	2			Y	-0-					-0-
08	4597	X	662	-0-	-3935	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
09	1170	X	844	-0-	-326	-0-	841	2	3	9	Y	3					3
10	1209	X	267	-0-	-942	-0-	267	2			Y	-0-					3
11	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		916	-0-	916	4499	916	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		941	-0-	941	5440	941	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	640	-0-	-2460	2980	640	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	509	-0-	-2491	489	509	2			Y	-0-					-0-
*10	1078	N	589	-0-	-489	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		546	-0-	546	1477	535	2	11	9	Y	10					76
07	T. A.		183	-0-	183	1660	183	2			Y	-0-					76
08	1726	N	66	-0-	-1660	-0-	66	2			Y	-0-					76
09	540	N	77	-0-	-463	-0-	63	2	14	9	Y	13					89
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1					90
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					90

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
06	T. A.		169	-0-	169	1194	169	2			Y	-0-					65
07	T. A.		424	-0-	424	1618	424	2			Y	-0-					65
08	1872	N	254	-0-	-1618	-0-	254	2			Y	-0-					65
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					65
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					65
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					21
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					21
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					21
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					21
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	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
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					48
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					48
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					48
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					48
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					48
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	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
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					32
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					32
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					32
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					32
10	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					32
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
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
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	41	2	26	9	N	24					122
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	28	2	9	9	N	8					130
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	2	3	9	N	3					133
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-	101	1			32
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					32
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					32

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
06	1440	N	1059	-0-	-381	-0-	1059	2			N	-0-					107
07	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1124	2	22	9	N	20					127
08	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	1125	2			N	-0-					127
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1181	2	6	9	N	5	5	8			127
10	1147	N	954	-0-	-193	-0-	954	2			N	-0-					127
11	1080	N	982	-0-	-98	-0-	970	2	12	9	N	11	11	8			127

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CLOWER WELL #: 1 RRCID -> 196074 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9428 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	168	1	1516	2	Y	2					6
							2	9									
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	200	1	1722	2	Y	1					7
							1	9									
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	141	1	1496	2	Y	1					8
							1	9									
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	147	1	1541	2	Y	1					9
							1	9									
10	1922	N	1745	-0-	-177	-0-	230	1	1509	2	Y	5					14
							6	9									
*11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	300	1	1356	2	Y	5					19
							6	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3433	-0-	-497	-0-	342	1	3091	2	Y	-0-					62
07	4061	X	3273	-0-	-788	-0-	340	1	2933	2	Y	-0-					62
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	311	1	3294	2	Y	-0-					62
09	3810	X	3425	-0-	-385	-0-	298	1	3127	2	Y	-0-					62
10	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	480	1	3150	2	Y	-0-					62
11	3480	X	2988	-0-	-492	-0-	2988	2			Y	-0-					62

CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	1323	-0-	-927	-0-	132	1	1190	2	Y	1					5
							1	9									
07	2325	X	1674	-0-	-651	-0-	174	1	1499	2	Y	1					6
							1	9									
08	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	134	1	1414	2	Y	-0-					6
09	2190	X	1407	-0-	-783	-0-	122	1	1284	2	Y	1					7
							1	9									
10	2077	X	1926	-0-	-151	-0-	254	1	1669	2	Y	3					10
							3	9									
11	1620	X	1344	-0-	-276	-0-	243	1	1099	2	Y	2					12
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2541	-0-	-399	-0-	253	1	2288	2	Y	-0-					12
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	292	1	2519	2	Y	-0-	2	7			10
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	205	1	2175	2	Y	-0-					10
09	2550	X	2199	-0-	-351	-0-	192	1	2007	2	Y	-0-					10
10	2821	X	2289	-0-	-532	-0-	303	1	1986	2	Y	-0-					10
11	2730	X	2264	-0-	-466	-0-	410	1	1854	2	Y	-0-					10

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

06	4200	X	2147	-0-	-2053	-0-	214	1	1932	2	Y	1					70
							1	9									
07	4340	X	894	-0-	-3446	-0-	93	1	801	2	Y	-0-					70
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	291	1	3086	2	Y	6					76
							7	9									
09	3600	X	3270	-0-	-330	-0-	285	1	2983	2	Y	2					78
							2	9									
10	3100	X	2504	-0-	-596	-0-	330	1	2166	2	Y	7					85
							8	9									
11	3270	X	2607	-0-	-663	-0-	2607	2			Y	-0-					85

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		954	-0-	954	1000	126	1	828	2	Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1000					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

06	2850	X	2266	-0-	-584	-0-	226	1	2040	2	N	-0-					26
07	2759	X	2447	-0-	-312	-0-	253	1	2185	2	N	8					34
							9	9									
08	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	91	1	969	2	N	6					40
							7	9									
09	2640	X	1540	-0-	-1100	-0-	134	1	1406	2	N	-0-	40	1			-0-
10	2480	X	1632	-0-	-848	-0-	216	1	1416	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	1079	-0-	-1291	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	211	1	1901	2	Y	4					8
							4	9									
07	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	248	1	2136	2	Y	1					9
							1	9									
08	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	169	1	1791	2	Y	-0-					9
09	2130	X	1989	-0-	-141	-0-	173	1	1816	2	Y	-0-					9
10	2387	X	2245	-0-	-142	-0-	297	1	1948	2	Y	-0-					9
11	2310	X	2192	-0-	-118	-0-	397	1	1795	2	Y	-0-					9

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	3060	X	2548	-0-	-512	-0-	252	1	2275	2	Y	19					52
							21	9									
07	3038	X	2206	-0-	-832	-0-	229	1	1977	2	Y	-0-					52
08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	245	1	2598	2	Y	-0-					52
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	264	1	2771	2	Y	-0-					52
10	3100	N	3257	-0-	157	157	431	1	2826	2	Y	-0-					52
*11	2880	N	2723	-0-	-157	-0-	2723	2			Y	-0-					52

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
06	3120	X	2842	-0-	-278	-0-	283	1	2559	2	Y	-0-					22
07	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	311	1	2678	2	Y	-0-					22
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	247	1	2613	2	Y	-0-	16	1			6
09	2910	X	2794	-0-	-116	-0-	243	1	2551	2	Y	-0-					6
10	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	381	1	2497	2	Y	-0-					6
11	2880	X	2291	-0-	-589	-0-	2291	2			Y	-0-					6

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	708	-0-	-282	-0-	70	1	635	2	Y	3					15
							3	9									
07	1023	N	498	-0-	-525	-0-	52	1	446	2	Y	-0-	1	7			14
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	85	1	903	2	Y	-0-					14
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	78	1	814	2	Y	-0-					14
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	107	1	700	2	Y	-0-					14
11	960	N	569	-0-	-391	-0-	569	2			Y	-0-					14

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4409	-0-	-121	-0-	439	1	3966	2	Y	4					34
							4	9									
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	525	1	4528	2	Y	11					45
							12	9									
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	346	1	3663	2	Y	8	32	1			21
							9	9									
09	4410	X	3951	-0-	-459	-0-	344	1	3604	2	Y	3					24
							3	9									
10	4929	X	4180	-0-	-749	-0-	553	1	3625	2	Y	2					26
							2	9									
11	4770	X	3538	-0-	-1232	-0-	3538	2			Y	-0-					26

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	163	1	1470	2	Y	10					27
							11	9									
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	240	1	2070	2	Y	21					48
							23	9									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	92	1	970	2	Y	10					58
							11	9									
09	1530	N	1312	-0-	-218	-0-	110	1	1150	2	Y	47	51	1			54
							52	9									
10	1581	N	1345	-0-	-236	-0-	177	1	1164	2	Y	4					58
							4	9									
*11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	338	1	1007	2	Y	31					89
							34	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3301	-0-	-569	-0-	329	1	2969	2	Y	3					25
							3	9									
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	399	1	3444	2	Y	-0-					25
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	272	1	2881	2	Y	-0-	18	1			7
09	3450	X	2932	-0-	-518	-0-	255	1	2677	2	Y	-0-					7
10	3844	X	3273	-0-	-571	-0-	433	1	2840	2	Y	-0-					7
11	3720	X	2823	-0-	-897	-0-	2823	2			Y	-0-					7

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2513	-0-	-157	-0-	251	1	2262	2	Y	-0-					11
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	318	1	2742	2	Y	-0-					11
08	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	157	1	1664	2	Y	1					12
							1	9									
09	2520	X	1863	-0-	-657	-0-	162	1	1699	2	Y	2					14
							2	9									
10	3069	X	2078	-0-	-991	-0-	274	1	1797	2	Y	6					20
							7	9									
11	2970	X	2325	-0-	-645	-0-	420	1	1898	2	Y	6					26
							7	9									

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	178	1	1609	2	Y	-0-					8
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	222	1	1913	2	Y	-0-					8
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	167	1	1764	2	Y	5					13
							6	9									
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	175	1	1830	2	Y	3					16
							3	9									
10	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	264	1	1729	2	Y	8					24
							9	9									
*11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	336	1	1520	2	Y	8					32
							9	9									

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	329	1	2973	2	Y	-0-					14
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	403	1	3476	2	Y	-0-					14
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	266	1	2813	2	Y	-0-					14
09	3240	X	3101	-0-	-139	-0-	270	1	2831	2	Y	-0-					14
10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	480	1	3147	2	Y	-0-					14
*11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	648	1	2928	2	Y	-0-					14

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	320	1	2891	2	Y	2					11
							2	9									
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	370	1	3189	2	Y	2					13
							2	9									
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	260	1	2752	2	Y	-0-					13
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	277	1	2902	2	Y	-0-					13
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	448	1	2936	2	Y	-0-					13
*11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	607	1	2743	2	Y	-0-					13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4408	-0-	-512	-0-	439	1	3961	2	Y	7					34
							8	9									
07	5084	X	4488	-0-	-596	-0-	466	1	4018	2	Y	4					38
							4	9									
08	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	418	1	4428	2	Y	58	27	1			69
							64	9									
09	4920	X	4724	-0-	-196	-0-	409	1	4287	2	Y	25					94
							28	9									
10	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	645	1	4232	2	Y	3					97
							3	9									
11	4740	X	3784	-0-	-956	-0-	3775	2	9	9	Y	8					105

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

06	3690	X	3395	-0-	-295	-0-	338	1	3051	2	Y	5					26
							6	9									
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	418	1	3603	2	Y	-0-					26
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	278	1	2945	2	Y	-0-	18	1			8
09	3420	X	3037	-0-	-383	-0-	265	1	2772	2	Y	-0-					8
10	4030	X	3288	-0-	-742	-0-	435	1	2853	2	Y	-0-					8
11	3900	X	2816	-0-	-1084	-0-	2816	2			Y	-0-					8

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					11
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	11	7			-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	170	1	1113	2	Y	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

06	3960	X	3330	-0-	-630	-0-	332	1	2998	2	Y	-0-					30
07	3751	X	3239	-0-	-512	-0-	337	1	2902	2	Y	-0-	5	7			25
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	302	1	3196	2	Y	7	18	1			14
							8	9									
09	3630	X	3270	-0-	-360	-0-	285	1	2982	2	Y	3					17
							3	9									
10	3720	X	3420	-0-	-300	-0-	452	1	2967	2	Y	1					18
							1	9									
11	3390	X	2700	-0-	-690	-0-	2700	2			Y	-0-					18

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

06	150	N	61	-0-	-89	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					22
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	22	7			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	492	1	4441	2	Y	4					18
							4	9									
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	603	1	5197	2	Y	3					21
							3	9									
08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	406	1	4298	2	Y	-0-					21
09	4950	X	4423	-0-	-527	-0-	385	1	4038	2	Y	-0-					21
10	5177	X	4487	-0-	-690	-0-	593	1	3892	2	Y	2					23
							2	9									
11	5010	X	3948	-0-	-1062	-0-	715	1	3231	2	Y	2					25
							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
06	2310	X	586	-0-	-1724	-0-	58	1	528	2	Y	-0-					38
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	38	7			-0-
08	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	154	1	1628	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1565	-0-	-295	-0-	136	1	1428	2	Y	1					1
							1	9									
10	1891	X	1363	-0-	-528	-0-	180	1	1183	2	Y	-0-					1
*11	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	488	1	1453	2	Y	-0-					1

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
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	319	1	2877	2	Y	2					11
							2	9									
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	366	1	3157	2	Y	2					13
							2	9									
08	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	246	1	2607	2	Y	-0-					13
09	3210	X	2882	-0-	-328	-0-	251	1	2631	2	Y	-0-					13
10	3534	X	3153	-0-	-381	-0-	417	1	2736	2	Y	-0-					13
11	3420	X	3198	-0-	-222	-0-	579	1	2619	2	Y	-0-					13

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
06	2460	X	1120	-0-	-1340	-0-	112	1	1008	2	Y	-0-					7
07	2542	X	206	-0-	-2336	-0-	21	1	185	2	Y	-0-	6	7			1
08	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	99	1	1052	2	Y	-0-					1
09	2250	X	1631	-0-	-619	-0-	142	1	1489	2	Y	-0-					1
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	428	1	2807	2	Y	-0-					1
*11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	492	1	2225	2	Y	-0-					1

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
06	4800	X	4739	-0-	-61	-0-	473	1	4266	2	Y	-0-					40
07	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	551	1	4751	2	Y	-0-					40
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	372	1	3938	2	Y	-0-	28	1			12
09	4740	X	4376	-0-	-364	-0-	381	1	3995	2	Y	-0-					12
10	5146	X	4741	-0-	-405	-0-	627	1	4114	2	Y	-0-					12
11	4980	X	3917	-0-	-1063	-0-	3917	2			Y	-0-					12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	1920	N	1127	-0-	-793	-0-	112	1	1015	2	Y	-0-					31
07	1550	N	1106	-0-	-444	-0-	115	1	988	2	Y	3					34
							3	9									
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	1					35
							1	9									
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	160	1	1678	2	Y	1					36
							1	9									
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	272	1	1784	2	Y	3					39
							3	9									
*11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1280	2	3	9	Y	3					42

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
06	6810	X	4469	-0-	-2341	-0-	214	1	4142	2	Y	103	80	1			30
							113	9									
07	7037	X	4411	-0-	-2626	-0-	231	1	4071	2	Y	99	92	1			37
							109	9									
08	5456	X	4353	-0-	-1103	-0-	234	1	4027	2	Y	84	64	1			57
							92	9									
09	4470	X	3977	-0-	-493	-0-	218	1	3686	2	Y	66	83	1			40
							73	9									
10	4619	X	3809	-0-	-810	-0-	222	1	3539	2	Y	44	60	1			24
							48	9									
11	4470	X	2967	-0-	-1503	-0-	161	1	2764	2	Y	38	40	1			22
							42	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
06	3960	X	3040	-0-	-920	-0-	272	1	2680	2	N	80	182	1	8	8	72
							88	9									
07	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	414	1	4700	2	N	72	5	8			139
							79	9									
08	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	474	1	5152	2	N	87					226
							96	9									
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	417	1	4591	2	N	93	182	1	5	8	132
							102	9									
10	4557	X	4389	-0-	-168	-0-	341	1	3947	2	N	92	176	1			48
							101	9									
11	4410	X	1970	-0-	-2440	-0-	159	1	1733	2	N	71					119
							78	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
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	165	1	1677	2	Y	2	92	1	2	8	44
							2	9									
07	1891	X	1860	-0-	-31	-0-	23	1	1797	2	Y	36	3	8			77
							40	9									
08	2201	X	1715	-0-	-486	-0-	27	1	1657	2	Y	28					105
							31	9									
09	2130	X	1549	-0-	-581	-0-	30	1	1479	2	Y	36	86	1	2	8	53
							40	9									
10	2201	X	1441	-0-	-760	-0-	34	1	1374	2	Y	30					83
							33	9									
*11	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	12	1	1813	2	Y	46					129
							51	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	1663	-0-	1663	1663		392	1	1180	2	Y	83	56	1	15	8	12
								91	9									
08	14B2	EXT	2544	-0-	2544	4207		512	1	1813	2	Y	199	138	1			73
								219	9									
09	14B2	EXT	2264	-0-	2264	6471		489	1	1513	2	Y	238	113	1	13	8	185
								262	9									
10	14B2	EXT	2367	-0-	2367	8838		553	1	1680	2	Y	122	245	1			62
								134	9									
*11	10718	X	1880	-0-	-8838	-0-		441	1	1131	2	Y	280	193	1			149
								308	9									

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

06	870	N	816	-0-	-54	-0-		81	1	732	2	Y	3					3
								3	9									
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-		53	1	458	2	Y	-0-	1	7			2
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-		94	1	994	2	Y	4					6
								4	9									
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-		88	1	920	2	Y	8					14
								9	9									
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-		90	1	590	2	Y	10					24
								11	9									
11	1050	N	789	-0-	-261	-0-		135	1	609	2	Y	41					65
								45	9									

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

06	3960	X	3052	-0-	-908	-0-		301	1	2718	2	Y	30					49
								33	9									
07	3875	X	2032	-0-	-1843	-0-		211	1	1821	2	Y	-0-	7	7			42
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-		247	1	2614	2	Y	-0-					42
09	3660	X	3207	-0-	-453	-0-		279	1	2926	2	Y	2	37	1			7
								2	9									
10	3751	X	3493	-0-	-258	-0-		462	1	3031	2	Y	-0-					7
*11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-		905	1	2694	2	Y	1					8
								1	9									

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

06	2550	X	2484	-0-	-66	-0-		248	1	2236	2	N	-0-					49
07	2635	X	2379	-0-	-256	-0-		247	1	2132	2	Y	-0-					49
08	2635	X	1921	-0-	-714	-0-		166	1	1755	2	Y	-0-					49
09	2490	N	2236	-0-	-254	-0-		195	1	2040	2	Y	1	43	1			7
								1	9									
10	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-		400	1	2625	2	Y	-0-					7
*11	3000	N	4022	-0-	1022	1022		1011	1	3010	2	Y	1					8
								1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2515	-0-	-725	-0-	249	1	2249	2	Y	15					41
							17	9									
07	3286	X	1850	-0-	-1436	-0-	192	1	1658	2	Y	-0-	3	7			38
08	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	94	1	992	2	Y	-0-					38
09	3000	X	2411	-0-	-589	-0-	210	1	2201	2	Y	-0-	33	1			5
10	2697	X	2693	-0-	-4	-0-	356	1	2337	2	Y	-0-					5
*11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	844	1	2513	2	Y	-0-					5

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
06	1950	X	1677	-0-	-273	-0-	165	1	1486	2	Y	24					34
							26	9									
07	2015	X	1247	-0-	-768	-0-	129	1	1111	2	Y	6					40
							7	9									
08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	168	1	1774	2	Y	3					43
							3	9									
09	1770	X	1589	-0-	-181	-0-	138	1	1449	2	Y	2					45
							2	9									
10	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	281	1	1844	2	Y	8					53
							9	9									
11	1890	X	1499	-0-	-391	-0-	1489	2	10	9	Y	9					62

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
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	321	1	2902	2	N	-0-					95
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	392	1	3380	2	N	2					97
							2	9									
08	3069	X	2760	-0-	-309	-0-	238	1	2520	2	N	2					99
							2	9									
09	2970	X	2908	-0-	-62	-0-	253	1	2654	2	N	1					100
							1	9									
10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	419	1	2747	2	N	9					109
							10	9									
*11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	832	1	2476	2	N	11					120
							12	9									

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
06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	513	1	4630	2	N	-0-					61
07	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	618	1	5325	2	N	27	4	7			84
							30	9									
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	397	1	4199	2	N	6					90
							7	9									
09	5220	X	4676	-0-	-544	-0-	400	1	4196	2	N	73	79	1			84
							80	9									
10	5983	X	5165	-0-	-818	-0-	681	1	4469	2	N	14					98
							15	9									
11	5790	X	4394	-0-	-1396	-0-	4353	2	41	9	N	37					135

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	1320	X	384	-0-	-936	-0-	38	1	346	2	Y	-0-					16
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	16	7			-0-
08	531	X	531	-0-	-0-	-0-	46	1	484	2	Y	1					1
							1	9									
09	1710	X	723	-0-	-987	-0-	63	1	659	2	Y	1					2
							1	9									
10	1767	X	1008	-0-	-759	-0-	133	1	874	2	Y	1					3
							1	9									
11	510	X	451	-0-	-59	-0-	450	2	1	9	Y	1					4

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 10875

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

06	4290	X	3936	-0-	-354	-0-	392	1	3543	2	Y	1					30
							1	9									
07	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	455	1	3922	2	Y	-0-					30
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	324	1	3429	2	Y	-0-	21	1			9
09	3930	X	3610	-0-	-320	-0-	314	1	3296	2	Y	-0-					9
10	4371	X	3657	-0-	-714	-0-	484	1	3173	2	Y	-0-					9
11	4230	X	3044	-0-	-1186	-0-	3044	2			Y	-0-					9

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

06	4230	X	3931	-0-	-299	-0-	390	1	3521	2	N	18					43
							20	9									
07	4092	X	3021	-0-	-1071	-0-	314	1	2707	2	N	-0-	1	7			42
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	3960	X	2	-0-	-3958	-0-	2	2			N	-0-	42	1			-0-
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
11	3930	X	29	-0-	-3901	-0-	29	2			N	-0-					-0-

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

06	2250	N	2052	-0-	-198	-0-	442	1	1610	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2056	-0-	-207	-0-	414	1	1642	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	336	1	1679	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	325	1	1533	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	343	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1613	-0-	-307	-0-	306	1	1307	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

06	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	456	1	1659	2	N	-0-					-0-
07	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	446	1	1768	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	345	1	1723	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1870	-0-	-260	-0-	327	1	1543	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1804	-0-	-397	-0-	330	1	1474	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	370	1	1580	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917
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
06	1800	N	1310	-0-	-490	-0-	282	1	1028	2	N	-0-					-0-
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	364	1	1444	2	N	-0-					-0-
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	295	1	1476	2	N	-0-					-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	292	1	1377	2	N	-0-					-0-
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	303	1	1350	2	N	-0-					-0-
*11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	268	1	1144	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
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	90	1	863	2	N	-0-					48
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	93	1	768	2	N	20					68
							22	9									
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	93	1	914	2	N	-0-					68
09	960	N	902	-0-	-58	-0-	90	1	790	2	N	20					88
							22	9									
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	93	1	897	2	N	-0-					88
*11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	90	1	989	2	N	22					110
							24	9									

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
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	628	3	24	9	N	22	2	8			37
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					37
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					37
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	314	3	22	9	N	20					57
10	899	N	897	-0-	-2	-0-	883	3	14	9	N	13	2	8			68
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					68

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
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					38
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					38
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					38
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					38
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					38
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					38

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1380	3	45	9	N	41	21	8			204
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-	157	1			47
08	930	N	857	-0-	-73	-0-	826	3	31	9	N	28	13	8			62
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1192	3	10	9	N	9	4	8			67
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					67
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					67

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	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

06	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1825	3	39	9	N	35	3	8			72
07	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1423	3	17	9	N	15					87
08	1333	X	1119	-0-	-214	-0-	1110	3	9	9	N	8	1	8			94
09	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1860	3	1	9	N	1	1	8			94
*10	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2068	3	59	9	N	54	4	8			144
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					144

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					190
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	213	3	23	9	N	21	171	1			40
08	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-					40
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					40
10	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					40
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					40

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1410	3	7	9	N	6	4	8			144
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					144
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	3	2	9	N	2	2	8			144
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1349	3	3	9	N	3	3	8			144
*10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	3	1	9	N	1	1	8			144
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					144

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3035	3	11	9	N	10	4	8			130
07	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1889	3	2	9	N	2					132
08	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2661	3	13	9	N	12	2	8			142
09	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1786	3	11	9	N	10	3	8			149
*10	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1943	3	17	9	N	15	5	8			159
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					159

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					37
07	2728	X	2630	-0-	-98	-0-	2630	3			N	-0-					37
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4064	3	8	9	N	7	2	8			42
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3592	3	3	9	N	3	3	8			42
*10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2728	3	41	9	N	37	1	8			78
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					78

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	3	6	9	N	5	5	8			40
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					40
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1180	3	11	9	N	10	2	8			48
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1072	3	4	9	N	4	4	8			48
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	930	3	8	9	N	7	3	8			52
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					52

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
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
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1324	3	37	9	N	34	14	8			90
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1538	3	6	9	N	5					95
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	798	3	68	9	N	62	8	8			149
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	855	3	21	9	N	19	4	8			164
*10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1377	3	30	9	N	27	14	8			177
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					177

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
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1445	3	13	9	N	12	12	8			139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1990	3	10	9	N	9	8	8			140
09	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2500	3	13	9	N	12	8	8			144
*10	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2936	3	23	9	N	21	13	8			152
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					152

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
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1821	3	34	9	N	31	18	8			147
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1877	3	22	9	N	20					167
08	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	1657	3	32	9	N	29	11	8			185
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1733	3	24	9	N	22	10	8			197
*10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1746	3	215	9	N	195	171	1	14	8	207
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					207

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
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3327	3	21	9	N	19	16	8			150
07	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4619	3	18	9	N	16	151	1			15
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3477	3	36	9	N	33	13	8			35
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3186	3	12	9	N	11	11	8			35
10	2573	X	2371	-0-	-202	-0-	2349	3	22	9	N	20	15	8			40
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					40

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
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3051	3	42	9	N	38	16	8			107
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3038	3	13	9	N	12					119
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2799	3	32	9	N	29	8	8			140
09	3000	N	3507	-0-	507	507	3485	3	22	9	N	20	8	8			152
*10	4289	X	3782	-0-	-507	-0-	3635	3	147	9	N	134	15	8			271
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					271

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
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3672	3	33	9	N	30	21	8			72
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					72
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3008	3	22	9	N	20	10	8			82
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3191	3	29	9	N	26	8	8			100
*10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3667	3	44	9	N	40	20	8			120
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					120

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
06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4225	3	22	9	N	20	20	8			75
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					75
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3634	3	24	9	N	22	13	8			84
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3367	3	24	9	N	22	9	8			97
*10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3566	3	20	9	N	18	13	8			102
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					102

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
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
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4558	3	14	9	N	13	9	8			189
07	4929	X	3849	-0-	-1080	-0-	3846	3	3	9	N	3	150	1			42
08	4805	X	4574	-0-	-231	-0-	4556	3	18	9	N	16	5	8			53
09	4650	X	3974	-0-	-676	-0-	3929	3	45	9	N	41	4	8			90
10	4805	X	3701	-0-	-1104	-0-	3682	3	19	9	N	17	5	8			102
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					102

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
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	793	3	191	9	N	174	14	8			217
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	259	3	15	9	N	14	168	1			63
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	894	3	53	9	N	48	7	8			104
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	646	3	33	9	N	30	7	8			127
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	672	3	197	9	N	179	161	1	10	8	135
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					135

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
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					58
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	558	3	29	9	N	26					84
08	837	N	691	-0-	-146	-0-	646	3	45	9	N	41					125
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					125
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	588	3	37	9	N	34					159
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					159

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10861 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
06	630	X	339	-0-	-291	-0-	28	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	537	X	537	-0-	-0-	-0-	45	1	492	2	Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	42	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	459	-0-	-68	-0-	42	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	38	1	403	2	Y	-0-					-0-

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
06	1980	N	1974	-0-	-6	-0-	94	1	1880	2	Y	-0-					34
07	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	97	1	1947	2	Y	-0-					34
08	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	92	1	1876	2	Y	-0-					34
09	1980	N	1646	-0-	-334	-0-	54	1	1592	2	Y	-0-					34
10	2046	N	1680	-0-	-366	-0-	54	1	1626	2	Y	-0-					34
11	1890	N	1612	-0-	-278	-0-	54	1	1558	2	Y	-0-					34

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	74	1	842	2	N	-0-					36
07	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	88	1	950	2	N	-0-					36
08	1333	N	836	-0-	-497	-0-	70	1	765	2	N	1	1	8			36
							1	9									
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	85	1	852	2	N	-0-					36
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	109	1	1098	2	N	-0-					36
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	70	1	746	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
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	220	1	77	2	N	-0-					48
07	403	N	284	-0-	-119	-0-	209	1	73	2	N	2	2	8			48
							2	9									
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	297	1	162	2	N	1	1	8			48
							1	9									
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	297	1	179	2	N	-0-					48
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	264	1	136	2	N	1	1	8			48
							1	9									
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	286	1	134	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3180	X	2039	-0-	-1141	-0-	94	1	1945	2	Y	-0-					22
07	2139	X	2061	-0-	-78	-0-	88	1	1973	2	Y	-0-					22
08	2170	X	2033	-0-	-137	-0-	86	1	1947	2	Y	-0-					22
09	2100	X	1859	-0-	-241	-0-	87	1	1772	2	Y	-0-					22
10	2170	X	1886	-0-	-284	-0-	87	1	1799	2	Y	-0-					22
11	2040	X	1670	-0-	-370	-0-	70	1	1600	2	Y	-0-					22

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
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	54	1	1109	2	Y	-0-					86
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	52	1	1165	2	Y	-0-					86
08	1302	X	1279	-0-	-23	-0-	54	1	1222	2	Y	3					89
							3	9									
09	1260	X	1089	-0-	-171	-0-	51	1	1038	2	Y	-0-					89
10	1302	X	1138	-0-	-164	-0-	52	1	1086	2	Y	-0-					89
11	1230	X	1019	-0-	-211	-0-	43	1	976	2	Y	-0-					89

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
06	2370	N	1866	-0-	-504	-0-	86	1	1780	2	Y	-0-					14
07	2511	N	1801	-0-	-710	-0-	77	1	1724	2	Y	-0-					14
08	2511	X	1705	-0-	-806	-0-	73	1	1632	2	Y	-0-					14
09	2430	X	1893	-0-	-537	-0-	89	1	1804	2	Y	-0-					14
10	2356	X	1750	-0-	-606	-0-	80	1	1670	2	Y	-0-					14
11	1860	X	1695	-0-	-165	-0-	71	1	1624	2	Y	-0-					14

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	51	1	1029	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	59	1	1193	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	56	1	1137	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	34	1	1013	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	35	1	1043	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	37	1	1087	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	124	1	2575	2	Y	-0-					53
07	2821	N	2612	-0-	-209	-0-	111	1	2501	2	Y	-0-					53
08	2976	X	2531	-0-	-445	-0-	108	1	2423	2	Y	-0-					53
09	2880	X	2200	-0-	-680	-0-	103	1	2097	2	Y	-0-					53
10	2852	X	2041	-0-	-811	-0-	94	1	1947	2	Y	-0-					53
11	2700	X	1908	-0-	-792	-0-	80	1	1828	2	Y	-0-					53

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

06	2370	N	2191	-0-	-179	-0-	101	1	2088	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	105	1	2364	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	100	1	2253	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	137	1	2779	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2480	N	2267	-0-	-213	-0-	104	1	2156	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	97	1	2226	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

06	660	N	460	-0-	-200	-0-	22	1	438	2	Y	-0-					115
07	651	N	543	-0-	-108	-0-	26	1	517	2	Y	-0-					115
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	Y	-0-					115
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	20	1	577	2	Y	-0-					115
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	21	1	616	2	Y	-0-					115
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	20	1	592	2	Y	-0-					115

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	63	1	1267	2	Y	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	66	1	1330	2	Y	-0-					-0-
08	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	68	1	1395	2	Y	-0-					-0-
09	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	51	1	1517	2	Y	-0-					-0-
10	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	51	1	1532	2	Y	-0-					-0-
*11	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	51	1	1470	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	28	1	580	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	33	1	645	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	52	1	1012	2	Y	179	154	1			25
							197	9									
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	851	2	Y	3					28
							3	9									
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	53	1	932	2	Y	6	6	8			28
							7	9									
11	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	60	1	937	2	Y	59	65	1	4	8	18
							65	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	115	1	2387	2	N	1					97
							1	9									
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	113	1	2552	2	N	2	2	8			97
							2	9									
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	104	1	2348	2	N	3					100
							3	9									
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	109	1	2215	2	N	1					101
							1	9									
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	111	1	2317	2	N	2					103
							2	9									
*11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	96	1	2196	2	N	3					106
							3	9									

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	N	2364	-0-	-6	-0-	109	1	2255	2	Y	-0-					15
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	106	1	2376	2	Y	-0-					15
08	2449	X	2443	-0-	-6	-0-	104	1	2339	2	Y	-0-					15
09	2370	X	2304	-0-	-66	-0-	108	1	2196	2	Y	-0-					15
10	2480	X	2408	-0-	-72	-0-	110	1	2298	2	Y	-0-					15
11	2400	X	2181	-0-	-219	-0-	91	1	2090	2	Y	-0-					15

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
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	46	1	917	2	Y	5	18	1			18
							6	9									
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	41	1	821	2	Y	1	18	1	1	8	-0-
							1	9									
08	1271	X	804	-0-	-467	-0-	37	1	765	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1230	X	541	-0-	-689	-0-	18	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	1271	X	517	-0-	-754	-0-	17	1	500	2	Y	-0-					-0-
11	960	X	584	-0-	-376	-0-	20	1	564	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2393	-0-	-487	-0-	113	1	2280	2	Y	-0-					27
07	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	123	1	2475	2	Y	62					89
							68	9									
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	127	1	2594	2	Y	-0-					89
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	81	1	2400	2	Y	72					161
							79	9									
10	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	81	1	2405	2	Y	61	177	1			45
							67	9									
11	2640	N	2337	-0-	-303	-0-	78	1	2259	2	Y	-0-					45

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	103	1	2076	2	Y	-0-					28
07	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	104	1	2083	2	Y	-0-					28
08	2325	X	1981	-0-	-344	-0-	92	1	1889	2	Y	-0-					28
09	2250	X	2174	-0-	-76	-0-	71	1	2103	2	Y	-0-					28
10	2325	X	2284	-0-	-41	-0-	74	1	2210	2	Y	-0-					28
*11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	74	1	2157	2	Y	-0-					28

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	227	1	2570	2	N	-0-					27
07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	195	1	2116	2	N	-0-					27
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	219	1	2397	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	220	1	2208	2	N	-0-					27
10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	255	1	2569	2	N	-0-					27
*11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	211	1	2265	2	N	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199492 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9479 - 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
06	2460	X	2201	-0-	-259	-0-	101	1	2100	2	Y	-0-					11
07	2542	X	334	-0-	-2208	-0-	14	1	320	2	Y	-0-	11	1			-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/12/2013														

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	102	1	2044	2	Y	4					44
							4	9									
07	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	106	1	2118	2	Y	1					45
							1	9									
08	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	102	1	2074	2	Y	2					47
							2	9									
09	2160	N	2053	-0-	-107	-0-	67	1	1986	2	Y	-0-					47
10	2232	N	2092	-0-	-140	-0-	68	1	2021	2	Y	3					50
							3	9									
11	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	69	1	1993	2	Y	-0-					50

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	2366	-0-	-4	-0-	112	1	2254	2	Y	-0-					16
07	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	117	1	2353	2	Y	-0-					16
08	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	112	1	2286	2	Y	-0-					16
09	2370	N	2091	-0-	-279	-0-	68	1	2023	2	Y	-0-					16
10	2480	N	2276	-0-	-204	-0-	74	1	2202	2	Y	-0-					16
11	2310	N	2185	-0-	-125	-0-	73	1	2112	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
06	2197	N	1568	-0-	-629	-0-	74	1	1494	2	Y	-0-					44
07	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	76	1	1526	2	Y	-0-					44
08	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	73	1	1493	2	Y	2	2	8			44
							2	9									
09	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	48	1	1424	2	Y	-0-					44
10	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	49	1	1472	2	Y	-0-					44
11	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	50	1	1436	2	Y	-0-					44

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	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

06	2070	N	1946	-0-	-124	-0-	92	1	1854	2	Y	-0-					23
07	2139	N	2064	-0-	-75	-0-	98	1	1966	2	Y	-0-					23
08	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	93	1	1909	2	Y	-0-					23
09	1950	N	1577	-0-	-373	-0-	52	1	1525	2	Y	-0-					23
10	2077	N	1566	-0-	-511	-0-	51	1	1515	2	Y	-0-					23
11	1950	N	1548	-0-	-402	-0-	52	1	1496	2	Y	-0-					23

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

06	1710	N	1530	-0-	-180	-0-	90	1	1440	2	N	-0-					110
07	1829	N	1411	-0-	-418	-0-	93	1	1315	2	N	3	3	8			110
							3	9									
08	1891	N	1179	-0-	-712	-0-	93	1	1086	2	N	-0-					110
09	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	90	1	1391	2	N	1	1	8			110
							1	9									
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	93	1	1458	2	N	1	1	8			110
							1	9									
*11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	90	1	1379	2	N	1	1	8			110
							1	9									

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

06	2490	N	2157	-0-	-333	-0-	99	1	2057	2	Y	1	1	8			101
							1	9									
07	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	105	1	2365	2	Y	5	5	8			101
							6	9									
08	2480	N	2080	-0-	-400	-0-	88	1	1991	2	Y	1	1	8			101
							1	9									
09	2160	N	2088	-0-	-72	-0-	98	1	1990	2	Y	-0-					101
10	2480	N	2068	-0-	-412	-0-	95	1	1971	2	Y	2	2	8			101
							2	9									
11	2010	N	1226	-0-	-784	-0-	51	1	1174	2	Y	1	1	8			101
							1	9									

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	79	1	1597	2	Y	-0-					49
07	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	81	1	1617	2	Y	-0-					49
08	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	79	1	1609	2	Y	-0-					49
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	55	1	1629	2	Y	-0-					49
10	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	55	1	1632	2	Y	-0-					49
11	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	53	1	1536	2	Y	-0-					49

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	88	1	1771	2	Y	16	15	1			16
							18	9									
07	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	95	1	1912	2	Y	15	26	1			5
							17	9									
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	92	1	1886	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
09	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	57	1	1685	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
10	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	60	1	1801	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
11	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	61	1	1755	2	Y	21	25	1			4
							23	9									

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	55	1	1102	2	Y	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	58	1	1162	2	Y	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	53	1	1086	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	34	1	1004	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	33	1	983	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	34	1	989	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	58	1	1169	2	Y	-0-					50
07	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	59	1	1183	2	Y	-0-					50
08	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	57	1	1154	2	Y	-0-					50
09	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	35	1	1032	2	Y	-0-					50
10	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	38	1	1128	2	Y	-0-					50
11	1170	N	1021	-0-	-149	-0-	34	1	987	2	Y	-0-					50

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	28	1	578	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	438	-0-	-222	-0-	14	1	424	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	441	-0-	-179	-0-	14	1	427	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	422	-0-	-178	-0-	14	1	408	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	106	1	2133	2	Y	-0-					115
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	119	1	2385	2	Y	-0-					115
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	112	1	2294	2	Y	-0-					115
09	2250	N	2035	-0-	-215	-0-	67	1	1968	2	Y	-0-					115
10	2511	N	2265	-0-	-246	-0-	71	1	2107	2	Y	79	167	1			27
							87	9									
11	2340	N	2117	-0-	-223	-0-	71	1	2046	2	Y	-0-					27

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 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
06	2130	X	1882	-0-	-248	-0-	89	1	1793	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1916	-0-	-192	-0-	91	1	1825	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	89	1	1825	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1719	-0-	-171	-0-	56	1	1663	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	57	1	1718	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	55	1	1583	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	2280	N	2264	-0-	-16	-0-	106	1	2140	2	Y	16	15	1			20
							18	9									
07	2418	N	2165	-0-	-253	-0-	102	1	2046	2	Y	15	26	1			9
							17	9									
08	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	99	1	2015	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
09	2250	N	2072	-0-	-178	-0-	67	1	1988	2	Y	15	12	1			12
							17	9									
10	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	69	1	2059	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
*11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	69	1	2014	2	Y	21	24	1			8
							23	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
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	131	1	2630	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2841	-0-	-11	-0-	135	1	2706	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2795	-0-	-57	-0-	130	1	2665	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2442	-0-	-318	-0-	80	1	2362	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2472	-0-	-380	-0-	80	1	2392	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2324	-0-	-436	-0-	77	1	2247	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
06	3630	X	3394	-0-	-236	-0-	152	1	3046	2	Y	178	163	1			173
							196	9									
07	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	156	1	3119	2	Y	169	272	1			70
							186	9									
08	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	159	1	3241	2	Y	172	179	1			63
							189	9									
09	3570	X	3170	-0-	-400	-0-	97	1	2875	2	Y	180	135	1			108
							198	9									
10	3565	X	3091	-0-	-474	-0-	93	1	2788	2	Y	191	214	1			85
							210	9									
11	3480	X	1899	-0-	-1581	-0-	58	1	1685	2	Y	142	189	1			38
							156	9									

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
06	2340	N	2262	-0-	-78	-0-	107	1	2154	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
07	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	116	1	2329	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
08	2449	X	2364	-0-	-85	-0-	110	1	2254	2	Y	-0-					64
09	2370	X	2189	-0-	-181	-0-	72	1	2117	2	Y	-0-					64
10	2449	X	2255	-0-	-194	-0-	73	1	2181	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
11	2370	X	2106	-0-	-264	-0-	70	1	2036	2	Y	-0-					64

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
06	3120	X	2982	-0-	-138	-0-	141	1	2841	2	Y	-0-					171
07	3224	X	2982	-0-	-242	-0-	142	1	2840	2	Y	-0-					171
08	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	144	1	2936	2	Y	-0-					171
09	3090	X	2520	-0-	-570	-0-	82	1	2438	2	Y	-0-					171
10	3193	X	2460	-0-	-733	-0-	80	1	2380	2	Y	-0-					171
11	2970	X	2650	-0-	-320	-0-	88	1	2562	2	Y	-0-					171

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	130	1	2612	2	Y	16	15	1			18
							18	9									
07	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	138	1	2770	2	Y	15	24	1			9
							17	9									
08	2976	X	2809	-0-	-167	-0-	130	1	2661	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
09	2820	X	2652	-0-	-168	-0-	86	1	2549	2	Y	15	12	1			12
							17	9									
10	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	87	1	2605	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
11	2820	X	2641	-0-	-179	-0-	87	1	2531	2	Y	21	24	1			8
							23	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
06	2250	X	2044	-0-	-206	-0-	95	1	1912	2	Y	34	119	1	3	8	104
							37	9									
07	2325	X	2046	-0-	-279	-0-	96	1	1929	2	Y	19	47	1			76
							21	9									
08	2325	X	2059	-0-	-266	-0-	92	1	1876	2	Y	83					159
							91	9									
09	2130	X	1300	-0-	-830	-0-	42	1	1239	2	Y	17					176
							19	9									
10	2201	X	1690	-0-	-511	-0-	53	1	1576	2	Y	55					231
							61	9									
11	2040	X	1828	-0-	-212	-0-	56	1	1637	2	Y	123	110	1			244
							135	9									

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
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	81	1	1676	2	N	-0-					74
07	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	51	1	1159	2	N	2	2	8			74
							2	9									
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	92	1	2070	2	N	-0-					74
09	1770	N	1229	-0-	-541	-0-	58	1	1171	2	N	-0-					74
10	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	52	1	1078	2	N	-0-					74
11	2100	N	923	-0-	-1177	-0-	39	1	884	2	N	-0-					74

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
06	4020	X	3755	-0-	-265	-0-	304	1	3430	2	Y	19					40
							21	9									
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	338	1	3673	2	Y	35					75
							39	9									
08	4030	X	3984	-0-	-46	-0-	334	1	3648	2	Y	2	5	1	1	8	71
							2	9									
09	3840	X	2654	-0-	-1186	-0-	240	1	2414	2	Y	-0-					71
10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	367	1	3689	2	Y	13	13	8			71
							14	9									
*11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	363	1	3885	2	Y	22	22	8			71
							24	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	133	1	2666	2	Y	1	1	8			152
							1	9									
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	139	1	2777	2	Y	-0-					152
08	2852	X	2762	-0-	-90	-0-	129	1	2633	2	Y	-0-					152
09	2790	X	2585	-0-	-205	-0-	85	1	2500	2	Y	-0-					152
10	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	85	1	2538	2	Y	30	157	1			25
							33	9									
11	2820	X	2528	-0-	-292	-0-	84	1	2444	2	Y	-0-					25

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9435 - 10575

06	2880	X	2642	-0-	-238	-0-	122	1	2520	2	Y	-0-					30
07	2976	X	2824	-0-	-152	-0-	120	1	2703	2	Y	1	25	1			6
							1	9									
08	3038	X	598	-0-	-2440	-0-	25	1	571	2	Y	2	6	1	1	8	1
							2	9									
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2013

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

06	2760	N	2662	-0-	-98	-0-	126	1	2536	2	Y	-0-					63
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	132	1	2647	2	Y	107					170
							118	9									
08	2759	N	2739	-0-	-20	-0-	127	1	2592	2	Y	18	162	1			26
							20	9									
09	2670	N	2512	-0-	-158	-0-	82	1	2429	2	Y	1					27
							1	9									
10	2883	N	2584	-0-	-299	-0-	84	1	2500	2	Y	-0-					27
11	2640	N	2472	-0-	-168	-0-	82	1	2390	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

06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	79	1	1632	2	Y	-0-					44
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	82	1	1849	2	Y	10					54
							11	9									
08	2480	X	1777	-0-	-703	-0-	76	1	1701	2	Y	-0-					54
09	2400	X	1705	-0-	-695	-0-	80	1	1625	2	Y	-0-					54
10	2480	X	1562	-0-	-918	-0-	72	1	1490	2	Y	-0-					54
11	1890	X	1670	-0-	-220	-0-	70	1	1600	2	Y	-0-					54

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

06	3330	X	3002	-0-	-328	-0-	142	1	2860	2	Y	-0-					-0-
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	149	1	2997	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	143	1	2916	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	3030	X	2714	-0-	-316	-0-	89	1	2625	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3131	X	2786	-0-	-345	-0-	90	1	2696	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2574	-0-	-456	-0-	86	1	2488	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

06	2970	X	2909	-0-	-61	-0-	138	1	2771	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	143	1	2862	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2811	-0-	-41	-0-	131	1	2680	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	1906	-0-	-1004	-0-	62	1	1844	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	1803	-0-	-1204	-0-	58	1	1745	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	1643	-0-	-1267	-0-	55	1	1588	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 #: 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
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	144	1	2891	2	Y	-0-					25
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	153	1	3073	2	Y	-0-					25
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	151	1	3089	2	Y	-0-					25
09	3030	X	2914	-0-	-116	-0-	95	1	2819	2	Y	-0-					25
10	3224	X	3112	-0-	-112	-0-	101	1	3011	2	Y	-0-					25
11	3150	X	3012	-0-	-138	-0-	100	1	2912	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
06	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	94	1	1895	2	Y	-0-					94
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	98	1	1973	2	Y	-0-					94
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	97	1	1976	2	Y	-0-					94
09	1950	N	1828	-0-	-122	-0-	60	1	1768	2	Y	-0-					94
10	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	64	1	1905	2	Y	-0-					94
*11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	74	1	2160	2	Y	-0-					94

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
06	1680	X	1155	-0-	-525	-0-	53	1	1102	2	Y	-0-					22
07	1612	X	1276	-0-	-336	-0-	54	1	1221	2	Y	1	18	1			5
							1	9									
08	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	55	1	1227	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	58	1	1180	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	68	1	1408	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	48	1	1110	2	Y	3	2	1			1
							3	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
06	2190	X	2088	-0-	-102	-0-	99	1	1989	2	Y	-0-					27
07	2263	X	2086	-0-	-177	-0-	99	1	1986	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
08	2263	X	2041	-0-	-222	-0-	95	1	1946	2	Y	-0-					27
09	2190	X	1767	-0-	-423	-0-	58	1	1709	2	Y	-0-					27
10	2232	X	1791	-0-	-441	-0-	58	1	1733	2	Y	-0-					27
11	2100	X	1730	-0-	-370	-0-	58	1	1672	2	Y	-0-					27

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
06	1680	X	608	-0-	-1072	-0-	29	1	579	2	Y	-0-					-0-
07	1426	X	397	-0-	-1029	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					-0-
08	1426	X	272	-0-	-1154	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	421	-0-	-929	-0-	14	1	407	2	Y	-0-					-0-
10	1333	X	457	-0-	-876	-0-	15	1	442	2	Y	-0-					-0-
11	600	X	479	-0-	-121	-0-	16	1	463	2	Y	-0-					-0-

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
06	3030	X	2935	-0-	-95	-0-	139	1	2796	2	Y	-0-					60
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	149	1	2978	2	Y	-0-					60
08	3100	X	3075	-0-	-25	-0-	144	1	2931	2	Y	-0-					60
09	3000	X	2983	-0-	-17	-0-	98	1	2885	2	Y	-0-					60
10	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	99	1	2950	2	Y	-0-					60
11	3030	X	2862	-0-	-168	-0-	95	1	2767	2	Y	-0-					60

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	3960	X	3453	-0-	-507	-0-	160	1	3207	2	Y	78	74	1			78
							86	9									
07	4092	X	3520	-0-	-572	-0-	163	1	3272	2	Y	77	123	1			32
							85	9									
08	3813	X	3434	-0-	-379	-0-	156	1	3192	2	Y	78	81	1			29
							86	9									
09	3690	X	2966	-0-	-724	-0-	96	1	2840	2	Y	27	31	1			25
							30	9									
10	3658	X	3062	-0-	-596	-0-	99	1	2963	2	Y	-0-	25	1			-0-
11	3450	X	2994	-0-	-456	-0-	100	1	2894	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
06	2550	N	2204	-0-	-346	-0-	147	1	2055	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
07	2480	N	2221	-0-	-259	-0-	149	1	2065	2	Y	6	6	8			64
							7	9									
08	2635	X	2043	-0-	-592	-0-	152	1	1890	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
09	2400	X	2061	-0-	-339	-0-	174	1	1887	2	Y	-0-					64
10	2325	X	2125	-0-	-200	-0-	182	1	1941	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
11	2190	X	2014	-0-	-176	-0-	178	1	1836	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
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	246	1	2777	2	N	2					84
							2	9									
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	264	1	2870	2	N	8	6	8			86
							9	9									
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	230	1	2517	2	N	12	2	8			96
							13	9									
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	277	1	2780	2	N	53	122	1			27
							58	9									
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	279	1	2800	2	N	34	2	8			59
							37	9									
*11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	227	1	2435	2	N	16					75
							18	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
06	2880	X	2877	-0-	-3	-0-	136	1	2741	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	143	1	2859	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	138	1	2815	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2539	-0-	-371	-0-	83	1	2456	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2341	-0-	-666	-0-	76	1	2265	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2346	-0-	-564	-0-	78	1	2268	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
06	1470	X	1366	-0-	-104	-0-	65	1	1298	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	1488	X	1341	-0-	-147	-0-	64	1	1274	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	56	1	1153	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	1380	N	1036	-0-	-344	-0-	34	1	999	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
10	1333	N	1016	-0-	-317	-0-	33	1	983	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	1170	N	964	-0-	-206	-0-	32	1	932	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
06	2760	X	2586	-0-	-174	-0-	123	1	2463	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2698	-0-	-154	-0-	128	1	2570	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2678	-0-	-143	-0-	125	1	2553	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2465	-0-	-175	-0-	81	1	2384	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2587	-0-	-110	-0-	84	1	2503	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2404	-0-	-206	-0-	80	1	2324	2	Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	179	1	2023	2	Y	11	8	1	1	8	6
							12	9									
07	2697	N	2541	-0-	-156	-0-	213	1	2317	2	Y	10	4	1	9	8	3
							11	9									
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	190	1	2081	2	Y	12	4	1	9	8	2
							13	9									
09	2220	N	1849	-0-	-371	-0-	167	1	1674	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	2387	N	1624	-0-	-763	-0-	146	1	1470	2	Y	7	3	1	5	8	2
							8	9									
11	2220	N	2143	-0-	-77	-0-	181	1	1940	2	Y	20	2	1	20	8	-0-
							22	9									

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	206	1	4139	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	206	1	4122	2	Y	-0-					-0-
08	4371	X	4136	-0-	-235	-0-	193	1	3943	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3227	-0-	-1123	-0-	106	1	3120	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4495	X	3650	-0-	-845	-0-	118	1	3532	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	3984	-0-	-366	-0-	133	1	3851	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

06	3480	X	3414	-0-	-66	-0-	162	1	3252	2	Y	-0-					19
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	168	1	3372	2	Y	-0-					19
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	162	1	3318	2	Y	50					69
							55	9									
09	3390	X	2875	-0-	-515	-0-	94	1	2781	2	Y	-0-					69
10	3503	X	3271	-0-	-232	-0-	106	1	3165	2	Y	-0-					69
11	3390	X	3214	-0-	-176	-0-	107	1	3107	2	Y	-0-					69

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

06	2520	X	1639	-0-	-881	-0-	78	1	1561	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	1770	-0-	-772	-0-	84	1	1686	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	1749	-0-	-452	-0-	82	1	1667	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1773	-0-	-357	-0-	58	1	1715	2	Y	-0-					-0-
10	2201	X	1741	-0-	-460	-0-	56	1	1685	2	Y	-0-					-0-
11	1710	X	1660	-0-	-50	-0-	55	1	1605	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 10765

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	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
CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	117	1	2346	2	Y	-0-					23
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	123	1	2472	2	Y	-0-					23
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	119	1	2432	2	Y	-0-					23
09	2460	N	2351	-0-	-109	-0-	77	1	2274	2	Y	-0-					23
10	2604	N	2407	-0-	-197	-0-	78	1	2329	2	Y	-0-					23
*11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	82	1	2393	2	Y	-0-					23

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4418	-0-	-622	-0-	203	1	4215	2	Y	-0-					16
07	5022	X	4677	-0-	-345	-0-	198	1	4458	2	Y	19					35
							21	9									
08	5022	X	4685	-0-	-337	-0-	199	1	4486	2	Y	-0-					35
09	4740	X	4346	-0-	-394	-0-	204	1	4142	2	Y	-0-					35
10	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	209	1	4345	2	Y	-0-					35
11	4530	X	4396	-0-	-134	-0-	183	1	4213	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
06	2070	X	1856	-0-	-214	-0-	85	1	1771	2	Y	-0-					12
07	2077	X	1994	-0-	-83	-0-	85	1	1909	2	Y	-0-					12
08	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	82	1	1846	2	Y	11					23
							12	9									
09	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	84	1	1712	2	Y	-0-					23
10	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	83	1	1725	2	Y	-0-					23
11	1890	N	1539	-0-	-351	-0-	64	1	1475	2	Y	-0-					23

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
06	3630	X	3572	-0-	-58	-0-	169	1	3397	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
07	3751	X	3718	-0-	-33	-0-	176	1	3536	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
08	3720	X	3631	-0-	-89	-0-	169	1	3456	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	3600	X	3345	-0-	-255	-0-	109	1	3230	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
10	3720	X	3418	-0-	-302	-0-	111	1	3307	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	3600	X	3288	-0-	-312	-0-	110	1	3178	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
06	4560	X	4420	-0-	-140	-0-	208	1	4182	2	Y	27	26	1			28
							30	9									
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	210	1	4209	2	Y	24	41	1			11
							26	9									
08	4712	X	3922	-0-	-790	-0-	182	1	3717	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
09	4560	X	3109	-0-	-1451	-0-	101	1	2989	2	Y	17	15	1			11
							19	9									
10	4712	X	3329	-0-	-1383	-0-	106	1	3181	2	Y	38	35	1			14
							42	9									
11	4410	X	3380	-0-	-1030	-0-	111	1	3212	2	Y	52	55	1			11
							57	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	2400	N	2331	-0-	-69	-0-	106	1	2126	2	Y	90	177	1			28
							99	9									
07	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	110	1	2208	2	Y	-0-					28
08	2480	X	2256	-0-	-224	-0-	105	1	2151	2	Y	-0-					28
09	2340	X	2132	-0-	-208	-0-	63	1	1872	2	Y	179	175	1			32
							197	9									
10	2418	X	2143	-0-	-275	-0-	69	1	2074	2	Y	-0-					32
11	2340	X	2083	-0-	-257	-0-	69	1	2014	2	Y	-0-					32

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
06	1020	N	989	-0-	-31	-0-	47	1	942	2	Y	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	53	1	1054	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	48	1	972	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	31	1	929	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	969	-0-	-147	-0-	31	1	938	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	941	-0-	-49	-0-	31	1	910	2	Y	-0-					-0-

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
06	2820	X	2686	-0-	-134	-0-	127	1	2559	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2780	-0-	-134	-0-	132	1	2648	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2513	-0-	-401	-0-	117	1	2396	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2353	-0-	-407	-0-	77	1	2276	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2478	-0-	-343	-0-	80	1	2398	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2421	-0-	-279	-0-	81	1	2340	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
06	3720	X	3686	-0-	-34	-0-	296	1	3347	2	Y	39					86
							43	9									
07	3844	X	3758	-0-	-86	-0-	313	1	3398	2	Y	43	43	8			86
							47	9									
08	3968	X	3224	-0-	-744	-0-	268	1	2926	2	Y	27	86	1	27	8	-0-
							30	9									
09	3840	X	2362	-0-	-1478	-0-	214	1	2148	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3001	-0-	-967	-0-	271	1	2730	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3123	-0-	-567	-0-	258	1	2763	2	Y	93	12	8			81
							102	9									

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2842	-0-	-38	-0-	135	1	2707	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	141	1	2819	2	Y	-0-					-0-
08	2976	N	2904	-0-	-72	-0-	136	1	2768	2	Y	-0-					-0-
09	2850	N	2579	-0-	-271	-0-	84	1	2495	2	Y	-0-					-0-
10	2945	N	2692	-0-	-253	-0-	87	1	2605	2	Y	-0-					-0-
11	2820	N	2622	-0-	-198	-0-	87	1	2535	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
06	2850	X	2700	-0-	-150	-0-	128	1	2572	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2817	-0-	-66	-0-	134	1	2683	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	129	1	2632	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2514	-0-	-216	-0-	82	1	2432	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2577	-0-	-244	-0-	83	1	2494	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2637	-0-	-93	-0-	88	1	2549	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	64	1	1289	2	Y	1	1	8			84
							1	9									
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	67	1	1345	2	Y	-0-					84
08	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	61	1	1253	2	Y	-0-					84
09	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	39	1	1161	2	Y	-0-					84
10	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	43	1	1276	2	Y	-0-					84
*11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	48	1	1389	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
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	94	1	1889	2	Y	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	99	1	1982	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	94	1	1921	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1793	-0-	-187	-0-	59	1	1734	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1648	-0-	-429	-0-	53	1	1595	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1357	-0-	-593	-0-	45	1	1312	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	X	926	-0-	-334	-0-	44	1	882	2	Y	-0-					-0-
07	1116	X	844	-0-	-272	-0-	40	1	804	2	Y	-0-					-0-
08	899	X	839	-0-	-60	-0-	39	1	800	2	Y	-0-					-0-
09	930	X	846	-0-	-84	-0-	28	1	818	2	Y	-0-					-0-
10	961	X	794	-0-	-167	-0-	26	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	930	X	762	-0-	-168	-0-	25	1	737	2	Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2803	-0-	-257	-0-	224	1	2535	2	Y	40	43	1			31
							44	9									
07	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	241	1	2615	2	Y	28	35	1			24
							31	9									
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	233	1	2550	2	Y	30	32	1			22
							33	9									
09	2700	X	2537	-0-	-163	-0-	228	1	2286	2	Y	21	30	1			13
							23	9									
10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	253	1	2540	2	Y	22	18	1			17
							24	9									
11	2700	X	2505	-0-	-195	-0-	212	1	2269	2	Y	22	15	1			24
							24	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
06	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	80	1	1658	2	Y	-0-					79
07	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	79	1	1774	2	Y	-0-					79
08	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	77	1	1736	2	Y	-0-					79
09	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	79	1	1608	2	Y	1	1	8			79
							1	9									
10	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	81	1	1679	2	Y	-0-					79
11	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	68	1	1566	2	Y	-0-					79

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	3960	X	3746	-0-	-214	-0-	177	1	3552	2	Y	15	1	8			104
							17	9									
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	196	1	3924	2	Y	100	177	1			27
							110	9									
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	190	1	3886	2	Y	-0-					27
09	3900	X	3774	-0-	-126	-0-	121	1	3579	2	Y	67					94
							74	9									
10	4030	X	3997	-0-	-33	-0-	129	1	3868	2	Y	-0-					94
11	3900	X	3739	-0-	-161	-0-	120	1	3489	2	Y	118	171	1			41
							130	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
06	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	80	1	1612	2	Y	-0-					-0-
07	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	69	1	1383	2	Y	-0-					-0-
08	1581	X	1265	-0-	-316	-0-	59	1	1206	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	1133	-0-	-547	-0-	37	1	1096	2	Y	-0-					-0-
10	1736	X	1377	-0-	-359	-0-	45	1	1332	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1201	-0-	-479	-0-	40	1	1161	2	Y	-0-					-0-

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
06	3510	X	3162	-0-	-348	-0-	253	1	2858	2	Y	46	51	1			44
							51	9									
07	3441	X	3000	-0-	-441	-0-	249	1	2707	2	Y	40	45	1			39
							44	9									
08	3193	X	2789	-0-	-404	-0-	230	1	2516	2	Y	39	42	1			36
							43	9									
09	3090	X	2635	-0-	-455	-0-	236	1	2368	2	Y	28	39	1			25
							31	9									
10	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	265	1	2669	2	Y	32	25	1			32
							35	9									
11	3090	X	2690	-0-	-400	-0-	228	1	2438	2	Y	22	18	1			36
							24	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
06	3420	X	3083	-0-	-337	-0-	146	1	2937	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3248	-0-	-193	-0-	154	1	3094	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3090	-0-	-351	-0-	144	1	2946	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2535	-0-	-795	-0-	83	1	2452	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2794	-0-	-523	-0-	90	1	2704	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2906	-0-	-244	-0-	97	1	2809	2	Y	-0-					-0-

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
06	3090	X	2867	-0-	-223	-0-	120	1	2660	2	Y	79	73	1			76
							87	9									
07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	128	1	2585	2	Y	-0-					76
08	2759	X	2468	-0-	-291	-0-	122	1	2309	2	Y	34	78	1			32
							37	9									
09	2880	X	2464	-0-	-416	-0-	134	1	2323	2	Y	6					38
							7	9									
10	2976	X	2347	-0-	-629	-0-	110	1	2231	2	Y	5	5	8			38
							6	9									
11	2880	X	2552	-0-	-328	-0-	117	1	2434	2	Y	1	1	8			38
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	1500	N	1032	-0-	-468	-0-	49	1	983	2	Y	-0-					22
07	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	70	1	1400	2	Y	-0-					22
08	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	60	1	1225	2	Y	-0-					22
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	42	1	1245	2	Y	-0-					22
10	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	43	1	1281	2	Y	-0-					22
11	1230	N	1110	-0-	-120	-0-	37	1	1073	2	Y	-0-					22

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
06	3000	X	1303	-0-	-1697	-0-	62	1	1240	2	Y	1	5	1	1	8	-0-
							1	9									
07	2635	X	1944	-0-	-691	-0-	92	1	1852	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	1636	-0-	-720	-0-	76	1	1560	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	1042	-0-	-1178	-0-	34	1	1008	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	1367	-0-	-927	-0-	44	1	1323	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1001	-0-	-889	-0-	33	1	968	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	149	1	2996	2	Y	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	157	1	3156	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3184	-0-	-40	-0-	149	1	3035	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2629	-0-	-521	-0-	86	1	2543	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2779	-0-	-538	-0-	90	1	2689	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2802	-0-	-408	-0-	93	1	2709	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
06	3000	N	3210	-0-	210	760	151	1	3051	2	N	7	7	8			26
							8	9									
07	3826	X	3066	-0-	-760	-0-	147	1	2911	2	N	7	7	8			26
							8	9									
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	146	1	2842	2	N	156					182
							172	9									
09	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	141	1	2463	2	N	-0-					182
10	3100	X	2937	-0-	-163	-0-	159	1	2776	2	N	2	2	8			182
							2	9									
11	3000	X	2408	-0-	-592	-0-	145	1	2262	2	N	1	1	8			182
							1	9									

WELCH, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 217283 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9570 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	X	2227	-0-	-143	-0-	106	1	2121	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2420	-0-	-29	-0-	115	1	2305	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	2342	-0-	-76	-0-	108	1	2205	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
09	2310	X	2094	-0-	-216	-0-	67	1	1968	2	Y	54	33	1			27
							59	9									
10	2418	X	2253	-0-	-165	-0-	69	1	2060	2	Y	113	100	1			40
							124	9									
11	2340	X	2206	-0-	-134	-0-	68	1	1982	2	Y	142	151	1			31
							156	9									

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	X	1117	-0-	-263	-0-	52	1	1042	2	Y	21	11	1			11
							23	9									
07	1426	X	1006	-0-	-420	-0-	47	1	940	2	Y	17	22	1			6
							19	9									
08	1457	X	874	-0-	-583	-0-	40	1	819	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
09	1410	X	724	-0-	-686	-0-	24	1	700	2	Y	-0-	5	1			-0-
10	1457	X	690	-0-	-767	-0-	22	1	668	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	624	-0-	-486	-0-	21	1	603	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	795	-0-	-45	-0-	38	1	757	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	37	1	746	2	Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	648	-0-	-162	-0-	21	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	645	-0-	-130	-0-	21	1	624	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	725	-0-	-85	-0-	24	1	701	2	Y	-0-					-0-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	127	1	2551	2	Y	-0-					206
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	132	1	2654	2	Y	-0-					206
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	127	1	2589	2	Y	-0-					206
09	2670	N	2482	-0-	-188	-0-	81	1	2401	2	Y	-0-					206
10	2790	N	2660	-0-	-130	-0-	84	1	2509	2	Y	61	175	1			92
							67	9									
11	2640	N	2424	-0-	-216	-0-	81	1	2343	2	Y	-0-					92

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 //CONT.// 742142
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
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	116	1	2330	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	120	1	2413	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	112	1	2294	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2191	-0-	-269	-0-	72	1	2119	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2235	-0-	-307	-0-	72	1	2163	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2172	-0-	-168	-0-	72	1	2100	2	Y	-0-					-0-

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
06	1830	X	906	-0-	-924	-0-	61	1	845	2	Y	-0-					63
07	1643	X	918	-0-	-725	-0-	62	1	856	2	Y	-0-					63
08	1240	N	848	-0-	-392	-0-	63	1	785	2	Y	-0-					63
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					63
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					63
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					63

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	144	1	2897	2	Y	90					130
							99	9									
07	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	148	1	2963	2	Y	2					132
							2	9									
08	3162	X	3071	-0-	-91	-0-	143	1	2928	2	Y	-0-					132
09	3150	X	2856	-0-	-294	-0-	93	1	2763	2	Y	-0-					132
10	3255	X	2907	-0-	-348	-0-	94	1	2813	2	Y	-0-					132
11	3150	X	2826	-0-	-324	-0-	94	1	2732	2	Y	-0-					132

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2536	-0-	-584	-0-	205	1	2318	2	N	12	74	1			28
							13	9									
07	3286	X	2851	-0-	-435	-0-	239	1	2601	2	N	10	1	8			37
							11	9									
08	3255	X	2823	-0-	-432	-0-	235	1	2571	2	N	15	2	8			50
							17	9									
09	3150	X	2811	-0-	-339	-0-	253	1	2545	2	N	12					62
							13	9									
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	268	1	2693	2	N	14	1	8			75
							15	9									
*11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	247	1	2643	2	N	14	2	8			87
							15	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3375	-0-	-15	-0-	160	1	3215	2	Y	-0-					92
07	3503	X	3320	-0-	-183	-0-	157	1	3155	2	Y	7	72	1			27
							8	9									
08	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	152	1	3114	2	Y	-0-					27
09	3390	X	2829	-0-	-561	-0-	93	1	2736	2	Y	-0-					27
10	3503	X	2952	-0-	-551	-0-	96	1	2856	2	Y	-0-					27
11	3390	X	2954	-0-	-436	-0-	98	1	2856	2	Y	-0-					27

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2839	-0-	-101	-0-	135	1	2704	2	Y	-0-					-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	143	1	2867	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	136	1	2773	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
09	2910	X	2474	-0-	-436	-0-	80	1	2374	2	Y	18	12	1			9
							20	9									
10	3007	X	2468	-0-	-539	-0-	77	1	2314	2	Y	70	56	1			23
							77	9									
11	2910	X	2757	-0-	-153	-0-	90	1	2614	2	Y	48	59	1			12
							53	9									

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	8	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	8	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	8	1	221	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
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	112	1	2249	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	113	1	2267	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	113	1	2298	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2309	-0-	-61	-0-	76	1	2233	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	76	1	2263	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2138	-0-	-202	-0-	71	1	2067	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
06	3510	X	3370	-0-	-140	-0-	159	1	3199	2	Y	11	30	1			26
							12	9									
07	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	167	1	3345	2	Y	5	12	1			19
							6	9									
08	3596	X	3438	-0-	-158	-0-	160	1	3265	2	Y	12					31
							13	9									
09	3450	X	3131	-0-	-319	-0-	102	1	3029	2	Y	-0-					31
10	3534	X	3232	-0-	-302	-0-	105	1	3127	2	Y	-0-					31
11	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	104	1	3025	2	Y	-0-	31	1			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	3005	-0-	-55	-0-	142	1	2863	2	Y	-0-					192
07	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	150	1	3002	2	Y	1	1	8			192
							1	9									
08	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	143	1	2922	2	Y	-0-					192
09	3030	X	2773	-0-	-257	-0-	91	1	2682	2	Y	-0-					192
10	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	94	1	2799	2	Y	59	181	1			70
							65	9									
11	3060	X	2815	-0-	-245	-0-	94	1	2721	2	Y	-0-					70

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	163	1	3269	2	Y	27	25	1			28
							30	9									
07	3658	X	3531	-0-	-127	-0-	167	1	3339	2	Y	23	40	1			11
							25	9									
08	3658	X	3417	-0-	-241	-0-	159	1	3258	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	3540	X	2990	-0-	-550	-0-	98	1	2892	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3138	-0-	-427	-0-	102	1	3036	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3042	-0-	-408	-0-	101	1	2941	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	118	1	2379	2	Y	-0-					-0-
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	123	1	2461	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2504	-0-	-38	-0-	117	1	2387	2	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2221	-0-	-269	-0-	73	1	2148	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2253	-0-	-320	-0-	73	1	2180	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2119	-0-	-311	-0-	71	1	2048	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	160	1	3226	2	Y	-0-					-0-
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	165	1	3308	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3340	-0-	-101	-0-	156	1	3184	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3116	-0-	-274	-0-	102	1	3014	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3069	-0-	-434	-0-	99	1	2970	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2761	-0-	-629	-0-	92	1	2669	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	112	1	2253	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2472	-0-	-8	-0-	117	1	2355	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	113	1	2298	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2084	-0-	-286	-0-	68	1	2016	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2107	-0-	-373	-0-	68	1	2039	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	1992	-0-	-348	-0-	66	1	1926	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	304	1	6101	2	Y	77	66	1	2	8	67
							85	9									
07	7440	X	7321	-0-	-119	-0-	345	1	6924	2	Y	47	90	1	3	8	21
							52	9									
08	7440	X	5304	-0-	-2136	-0-	244	1	4975	2	Y	77	74	1			24
							85	9									
09	7200	X	4477	-0-	-2723	-0-	144	1	4260	2	Y	66	52	1			38
							73	9									
10	7316	X	5848	-0-	-1468	-0-	185	1	5527	2	Y	124	119	1			43
							136	9									
11	7080	X	5294	-0-	-1786	-0-	171	1	4951	2	Y	156	169	1			30
							172	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	90	1	1811	2	Y	-0-					-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	94	1	1887	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	90	1	1830	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1722	-0-	-168	-0-	56	1	1666	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1767	-0-	-217	-0-	57	1	1710	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	55	1	1585	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
06	4050	X	3534	-0-	-516	-0-	282	1	3185	2	Y	61	67	1			50
							67	9									
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	327	1	3546	2	Y	51	57	1	1	8	43
							56	9									
08	3534	X	3296	-0-	-238	-0-	271	1	2963	2	Y	56	57	1	1	8	41
							62	9									
09	3540	X	3264	-0-	-276	-0-	289	1	2901	2	Y	67	72	1			36
							74	9									
10	3813	X	3248	-0-	-565	-0-	288	1	2897	2	Y	57	46	1			47
							63	9									
11	3690	X	3683	-0-	-7	-0-	308	1	3305	2	Y	64	42	1			69
							70	9									

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	79	1	1587	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	80	1	1608	2	Y	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	76	1	1555	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	51	1	1497	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	52	1	1545	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	49	1	1434	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3140	-0-	-130	-0-	149	1	2991	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3286	-0-	-31	-0-	156	1	3130	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	150	1	3068	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2929	-0-	-281	-0-	96	1	2833	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3034	-0-	-252	-0-	98	1	2936	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3081	-0-	-99	-0-	103	1	2978	2	Y	-0-					-0-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340	N	2295	-0-	-45	-0-	108	1	2180	2	N	6	1	8			64
							7	9									
07	2418	N	2379	-0-	-39	-0-	113	1	2262	2	N	4	4	8			64
							4	9									
08	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	109	1	2223	2	N	-0-					64
09	2310	N	2080	-0-	-230	-0-	68	1	2012	2	N	-0-					64
10	2387	N	2195	-0-	-192	-0-	71	1	2122	2	N	2	2	8			64
							2	9									
11	2250	N	2112	-0-	-138	-0-	70	1	2033	2	N	8	8	8			64
							9	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	540	N	447	-0-	-93	-0-	95	1	352	2	N	-0-					87
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					87
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	229	1	868	2	N	1	1	8			87
							1	9									
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	385	1	1773	2	N	1	1	8			87
							1	9									
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	286	1	984	2	N	2	2	8			87
							2	9									
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	217	1	970	2	N	-0-					87

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

06	4110	X	2672	-0-	-1438	-0-	127	1	2545	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3875	X	2716	-0-	-1159	-0-	129	1	2587	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	2670	-0-	-1205	-0-	125	1	2545	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	2528	-0-	-1222	-0-	83	1	2445	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2502	-0-	-381	-0-	81	1	2421	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2354	-0-	-316	-0-	78	1	2276	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

06	2550	X	2304	-0-	-246	-0-	106	1	2196	2	Y	2					49
							2	9									
07	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	120	1	2701	2	Y	3	41	1			11
							3	9									
08	3007	X	1945	-0-	-1062	-0-	83	1	1859	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
09	2910	X	2266	-0-	-644	-0-	106	1	2156	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
10	2821	X	1666	-0-	-1155	-0-	76	1	1584	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

06	1320	X	714	-0-	-606	-0-	34	1	680	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	869	-0-	-123	-0-	41	1	828	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	545	-0-	-323	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	467	-0-	-253	-0-	15	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	419	-0-	-449	-0-	14	1	405	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	299	-0-	-241	-0-	10	1	289	2	Y	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	133	1	2694	2	N	12	12	8			98
							13	9									
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	133	1	2620	2	N	12	12	8			98
							13	9									
08	3100	N	3551	-0-	451	451	172	1	3357	2	N	20					118
							22	9									
09	3000	N	3045	-0-	45	496	164	1	2879	2	N	2	2	8			118
							2	9									
10	3100	N	2718	-0-	-382	114	147	1	2565	2	N	5	5	8			118
							6	9									
*11	2967	X	2853	-0-	-114	-0-	171	1	2681	2	N	1	1	8			118
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 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
06	3630	X	3337	-0-	-293	-0-	158	1	3179	2	Y	-0-					60
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	172	1	3443	2	Y	76	110	1	1	8	25
							84	9									
08	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	164	1	3348	2	Y	-0-					25
09	3450	X	3020	-0-	-430	-0-	99	1	2921	2	Y	-0-					25
10	3689	X	3092	-0-	-597	-0-	100	1	2992	2	Y	-0-					25
11	3570	X	2990	-0-	-580	-0-	100	1	2890	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

06	3360	X	2725	-0-	-635	-0-	182	1	2542	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
07	3317	X	2848	-0-	-469	-0-	192	1	2650	2	Y	5	5	8			28
							6	9									
08	3286	X	2529	-0-	-757	-0-	188	1	2341	2	Y	-0-					28
09	2970	X	2497	-0-	-473	-0-	211	1	2286	2	Y	-0-					28
10	2945	X	2590	-0-	-355	-0-	221	1	2356	2	Y	12	12	8			28
							13	9									
11	2760	X	2376	-0-	-384	-0-	210	1	2163	2	Y	3	3	8			28
							3	9									

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	361	1	1338	2	N	-0-					120
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	441	1	1788	2	N	1	1	8			120
							1	9									
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	487	1	1850	2	N	1	1	8			120
							1	9									
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	393	1	1809	2	N	1	1	8			120
							1	9									
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	465	1	1599	2	N	2	2	8			120
							2	9									
*11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	365	1	1628	2	N	87	180	1	4	8	23
							96	9									

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

06	2880	X	2767	-0-	-113	-0-	131	1	2634	2	Y	2	2	8			77
							2	9									
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	140	1	2809	2	Y	-0-					77
08	2945	X	2855	-0-	-90	-0-	133	1	2722	2	Y	-0-					77
09	2850	X	2600	-0-	-250	-0-	85	1	2515	2	Y	-0-					77
10	2945	X	2656	-0-	-289	-0-	86	1	2570	2	Y	-0-					77
11	2850	X	2536	-0-	-314	-0-	84	1	2451	2	Y	1	1	8			77
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	660	X	33	-0-	-627	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					82
07	682	X	38	-0-	-644	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					82
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	Y	-0-					82
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					82
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					82
11	450	N	38	-0-	-412	-0-	1	1	37	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
06	2730	X	1615	-0-	-1115	-0-	74	1	1540	2	N	1	1	8			70
							1	9									
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					70
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					70
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					70
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					70
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					70

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
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	215	1	4329	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4757	-0-	-48	-0-	226	1	4531	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4644	-0-	-161	-0-	217	1	4427	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3851	-0-	-799	-0-	126	1	3725	2	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4313	-0-	-461	-0-	140	1	4173	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4122	-0-	-468	-0-	137	1	3985	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2942	-0-	-58	1643	139	1	2802	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
07	3100	N	2791	-0-	-309	1334	133	1	2657	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
08	4805	X	2959	-0-	-1846	-0-	138	1	2821	2	Y	-0-					80
09	4650	X	2506	-0-	-2144	-0-	82	1	2423	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
10	4805	X	2414	-0-	-2391	-0-	77	1	2291	2	Y	42					122
							46	9									
11	2940	X	2201	-0-	-739	-0-	73	1	2128	2	Y	-0-					122

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
06	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	93	1	1878	2	Y	-0-					117
07	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	99	1	1980	2	Y	-0-					117
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	97	1	1978	2	Y	-0-					117
09	1980	N	1804	-0-	-176	-0-	59	1	1745	2	Y	-0-					117
10	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	61	1	1830	2	Y	-0-					117
11	2010	N	1814	-0-	-196	-0-	60	1	1754	2	Y	-0-					117

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
06	514	X	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	2	Y	-0-					28
07	558	X	327	-0-	-231	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					28
08	558	X	378	-0-	-180	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					28
09	540	X	241	-0-	-299	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					28
10	527	X	209	-0-	-318	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					28
11	510	X	361	-0-	-149	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					28

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	2400	X	2103	-0-	-297	-0-	97	1	2006	2	N	-0-					35
07	2511	X	2122	-0-	-389	-0-	90	1	2031	2	N	1	1	8			35
							1	9									
08	2511	X	2078	-0-	-433	-0-	88	1	1986	2	N	4					39
							4	9									
09	2430	X	2248	-0-	-182	-0-	105	1	2142	2	N	1					40
							1	9									
10	2356	X	2045	-0-	-311	-0-	94	1	1950	2	N	1	1	8			40
							1	9									
11	2100	X	1950	-0-	-150	-0-	81	1	1869	2	N	-0-					40

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
06	2880	X	2711	-0-	-169	-0-	126	1	2524	2	Y	55					159
							61	9									
07	2976	X	2780	-0-	-196	-0-	132	1	2648	2	Y	-0-					159
08	2945	N	2686	-0-	-259	-0-	125	1	2561	2	Y	-0-					159
09	2700	N	2449	-0-	-251	-0-	78	1	2303	2	Y	62					221
							68	9									
10	2790	N	2519	-0-	-271	-0-	80	1	2400	2	Y	35	179	1			77
							39	9									
11	2610	N	2264	-0-	-346	-0-	75	1	2189	2	Y	-0-					77

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
06	2820	X	2200	-0-	-620	-0-	90	1	2012	2	Y	89	102	1			106
							98	9									
07	2604	X	1901	-0-	-703	-0-	89	1	1812	2	Y	-0-					106
08	2232	X	1937	-0-	-295	-0-	95	1	1806	2	Y	33	99	1			40
							36	9									
09	2190	X	1417	-0-	-773	-0-	76	1	1309	2	Y	29					69
							32	9									
10	2263	X	2161	-0-	-102	-0-	100	1	2017	2	Y	40					109
							44	9									
11	2190	X	2025	-0-	-165	-0-	93	1	1932	2	Y	-0-					109

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
06	3390	X	3271	-0-	-119	-0-	155	1	3116	2	Y	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	159	1	3192	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3262	-0-	-458	-0-	152	1	3110	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3015	-0-	-585	-0-	99	1	2916	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2985	-0-	-735	-0-	97	1	2884	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
11	3270	X	2925	-0-	-345	-0-	97	1	2828	2	Y	-0-	2	1			-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
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	66	1	1331	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	66	1	1332	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1705	X	1380	-0-	-325	-0-	64	1	1308	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
09	1650	X	1260	-0-	-390	-0-	41	1	1212	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
10	1705	X	1298	-0-	-407	-0-	42	1	1242	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
11	1410	X	1324	-0-	-86	-0-	43	1	1255	2	Y	24	24	1			5
							26	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	3690	X	2935	-0-	-755	-0-	139	1	2796	2	Y	-0-					111
07	3813	X	3346	-0-	-467	-0-	159	1	3187	2	Y	-0-					111
08	3813	X	3478	-0-	-335	-0-	162	1	3316	2	Y	-0-					111
09	3540	X	2705	-0-	-835	-0-	86	1	2542	2	Y	70					181
							77	9									
10	3658	X	3353	-0-	-305	-0-	108	1	3222	2	Y	21	161	1			41
							23	9									
11	3360	X	1768	-0-	-1592	-0-	59	1	1709	2	Y	-0-					41

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
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	129	1	2603	2	Y	27	25	1			27
							30	9									
07	2914	N	2869	-0-	-45	-0-	135	1	2705	2	Y	26	41	1			12
							29	9									
08	2852	N	2749	-0-	-103	-0-	127	1	2594	2	Y	25	27	1			10
							28	9									
09	2760	N	2548	-0-	-212	-0-	82	1	2436	2	Y	27	20	1			17
							30	9									
10	2883	N	2674	-0-	-209	-0-	85	1	2526	2	Y	57	53	1			21
							63	9									
11	2670	N	2594	-0-	-76	-0-	84	1	2432	2	Y	71	77	1			15
							78	9									

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
06	3810	X	3632	-0-	-178	-0-	172	1	3451	2	Y	8	12	1			9
							9	9									
07	3906	X	3720	-0-	-186	-0-	176	1	3535	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
08	3782	X	3654	-0-	-128	-0-	170	1	3475	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
09	3660	X	3326	-0-	-334	-0-	109	1	3208	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	109	1	3268	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
11	3630	X	3327	-0-	-303	-0-	110	1	3194	2	Y	21	23	1			1
							23	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
06	3030	X	2877	-0-	-153	-0-	136	1	2741	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	142	1	2855	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	140	1	2866	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	3030	X	2659	-0-	-371	-0-	86	1	2553	2	Y	18	12	1			7
							20	9									
10	3131	X	2760	-0-	-371	-0-	88	1	2630	2	Y	38	33	1			12
							42	9									
11	2910	X	2652	-0-	-258	-0-	87	1	2512	2	Y	48	50	1			10
							53	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
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	173	1	3476	2	Y	-0-					-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	181	1	3621	2	Y	-0-					-0-
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	156	1	3183	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	1940	-0-	-1720	-0-	63	1	1877	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	1684	-0-	-2129	-0-	55	1	1629	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	1527	-0-	-2163	-0-	51	1	1476	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	2370	N	257	-0-	-2113	-0-	21	1	236	2	N	-0-					20
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	164	1	1786	2	N	2	2	8			20
							2	9									
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	231	1	2529	2	N	70					90
							77	9									
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	163	1	1637	2	N	-0-					90
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	200	1	2007	2	N	-0-					90
11	2760	N	2119	-0-	-641	-0-	181	1	1936	2	N	2	2	8			90
							2	9									

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
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3882	-0-	-498	-0-	184	1	3698	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4064	-0-	-462	-0-	193	1	3871	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	3605	-0-	-921	-0-	168	1	3437	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	2423	-0-	-1687	-0-	79	1	2344	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	3820	-0-	-427	-0-	124	1	3696	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3195	-0-	-735	-0-	106	1	3089	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
06	2670	X	2384	-0-	-286	-0-	113	1	2271	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2542	-0-	-31	-0-	121	1	2421	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	114	1	2326	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2192	-0-	-178	-0-	72	1	2120	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2255	-0-	-287	-0-	73	1	2182	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2144	-0-	-226	-0-	71	1	2073	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
06	2250	N	2187	-0-	-63	-0-	104	1	2083	2	Y	-0-					94
07	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	108	1	2164	2	Y	-0-					94
08	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	100	1	2035	2	Y	-0-					94
09	2190	N	1455	-0-	-735	-0-	48	1	1407	2	Y	-0-					94
10	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	59	1	1766	2	Y	52					146
							57	9									
11	2070	N	1951	-0-	-119	-0-	65	1	1886	2	Y	-0-					146

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
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	908	1	936	2	N	69	2	8			110
							76	9									
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	946	1	1051	2	N	141	10	8			241
							155	9									
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	963	1	1430	2	N	42	170	1	1	8	112
							46	9									
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	916	1	940	2	N	117	173	1	1	8	55
							129	9									
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	941	1	872	2	N	16	2	8			69
							18	9									
11	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	897	1	609	2	N	115	2	8			182
							127	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	146	1	3032	2	N	-0-					45
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	144	1	3242	2	N	2	2	8			45
							2	9									
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	143	1	3219	2	N	1	1	8			45
							1	9									
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	132	1	2680	2	N	-0-					45
10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	131	1	2715	2	N	4	4	8			45
							4	9									
*11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	111	1	2544	2	N	-0-					45

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
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	170	1	3414	2	Y	4	4	8			156
							4	9									
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	179	1	3597	2	Y	-0-					156
08	3813	X	3791	-0-	-22	-0-	177	1	3614	2	Y	-0-					156
09	3660	X	3428	-0-	-232	-0-	112	1	3316	2	Y	-0-					156
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	123	1	3661	2	Y	-0-					156
11	3660	X	3560	-0-	-100	-0-	119	1	3441	2	Y	-0-					156

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
06	3840	X	3773	-0-	-67	-0-	179	1	3594	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3918	-0-	-19	-0-	186	1	3732	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3816	-0-	-121	-0-	178	1	3638	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3603	-0-	-207	-0-	118	1	3485	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3714	-0-	-192	-0-	120	1	3594	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3755	-0-	-25	-0-	125	1	3630	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
06	4470	X	4241	-0-	-229	-0-	200	1	4023	2	Y	16	25	1			21
							18	9									
07	4619	X	4241	-0-	-378	-0-	201	1	4031	2	Y	8	11	1			18
							9	9									
08	4588	X	4028	-0-	-560	-0-	187	1	3820	2	Y	19					37
							21	9									
09	4440	X	3633	-0-	-807	-0-	119	1	3514	2	Y	-0-					37
10	4371	X	3677	-0-	-694	-0-	119	1	3558	2	Y	-0-					37
11	4230	X	3834	-0-	-396	-0-	128	1	3706	2	Y	-0-	37	1			-0-

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
06	2940	X	2728	-0-	-212	-0-	129	1	2598	2	Y	1	176	1			55
							1	9									
07	2945	X	2829	-0-	-116	-0-	134	1	2694	2	Y	1	1	8			55
							1	9									
08	2852	N	2750	-0-	-102	-0-	128	1	2622	2	Y	-0-					55
09	2730	N	2522	-0-	-208	-0-	83	1	2439	2	Y	-0-					55
10	2821	N	2599	-0-	-222	-0-	84	1	2515	2	Y	-0-					55
11	2670	N	2524	-0-	-146	-0-	84	1	2440	2	Y	-0-					55

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2117	-0-	-1273	-0-	93	1	1873	2	Y	137	176	1			45
							151	9									
07	2201	X	2093	-0-	-108	-0-	99	1	1993	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
08	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	96	1	1966	2	Y	147					192
							162	9									
09	2130	X	1851	-0-	-279	-0-	59	1	1758	2	Y	31	181	1			42
							34	9									
10	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	63	1	1885	2	Y	78					120
							86	9									
11	2160	N	1865	-0-	-295	-0-	60	1	1751	2	Y	49					169
							54	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2712	-0-	-708	-0-	124	1	2574	2	N	13					90
							14	9									
07	3286	X	2948	-0-	-338	-0-	125	1	2822	2	N	1	1	8			90
							1	9									
08	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	128	1	2888	2	N	-0-					90
09	2970	X	2763	-0-	-207	-0-	129	1	2632	2	N	2	2	8			90
							2	9									
10	3038	X	2857	-0-	-181	-0-	131	1	2726	2	N	-0-					90
11	2910	X	2617	-0-	-293	-0-	109	1	2507	2	N	1	1	8			90
							1	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232044 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9486 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	95	1	1968	2	N	3	1	8			64
							3	9									
07	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	92	1	2069	2	N	3	3	8			64
							3	9									
08	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	89	1	1993	2	N	2	1	8			65
							2	9									
09	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	90	1	1822	2	N	4					69
							4	9									
10	2170	N	1871	-0-	-299	-0-	86	1	1784	2	N	1					70
							1	9									
11	2010	N	1357	-0-	-653	-0-	57	1	1300	2	N	-0-					70

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2353	-0-	-347	-0-	108	1	2243	2	N	2					54
							2	9									
07	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	106	1	2391	2	N	5	5	8			54
							6	9									
08	2635	N	2461	-0-	-174	-0-	105	1	2355	2	N	1					55
							1	9									
09	2340	N	2233	-0-	-107	-0-	105	1	2128	2	N	-0-					55
10	2511	N	2472	-0-	-39	-0-	113	1	2357	2	N	2	2	8			55
							2	9									
11	2370	N	2224	-0-	-146	-0-	93	1	2124	2	N	6	2	8			59
							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 #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2176	-0-	-374	-0-	99	1	2056	2	N	19	1	8			98
							21	9									
07	2573	X	2161	-0-	-412	-0-	92	1	2066	2	N	3	3	8			98
							3	9									
08	2480	X	2117	-0-	-363	-0-	90	1	2027	2	N	-0-					98
09	2250	X	2112	-0-	-138	-0-	99	1	2013	2	N	-0-					98
10	2325	X	2179	-0-	-146	-0-	100	1	2069	2	N	9	9	8			98
							10	9									
11	2190	X	2058	-0-	-132	-0-	86	1	1971	2	N	1	1	8			98
							1	9									

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	2	Y	-0-					54
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					54
08	620	N	553	-0-	-67	-0-	26	1	527	2	Y	-0-					54
09	570	N	143	-0-	-427	-0-	5	1	138	2	Y	-0-					54
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	19	1	570	2	Y	-0-					54
11	540	N	250	-0-	-290	-0-	8	1	242	2	Y	-0-					54

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3085	-0-	-395	-0-	142	1	2943	2	N	-0-					30
07	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	132	1	2968	2	N	2	2	8			30
							2	9									
08	3441	X	3022	-0-	-419	-0-	129	1	2893	2	N	-0-					30
09	3300	X	2860	-0-	-440	-0-	134	1	2726	2	N	-0-					30
10	3317	X	2966	-0-	-351	-0-	136	1	2829	2	N	1	1	8			30
							1	9									
11	3090	X	2812	-0-	-278	-0-	117	1	2687	2	N	7	7	8			30
							8	9									

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	173	1	3478	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3600	-0-	-27	-0-	171	1	3429	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	163	1	3326	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3424	-0-	-236	-0-	112	1	3312	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3364	-0-	-418	-0-	109	1	3255	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3393	-0-	-267	-0-	113	1	3280	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	149	1	3002	2	Y	27	25	1			25
							30	9									
07	2976	X	2946	-0-	-30	-0-	139	1	2778	2	Y	26	41	1			10
							29	9									
08	3193	X	2862	-0-	-331	-0-	132	1	2701	2	Y	26	27	1			9
							29	9									
09	3180	X	2435	-0-	-745	-0-	79	1	2326	2	Y	27	20	1			16
							30	9									
10	3286	X	2746	-0-	-540	-0-	87	1	2611	2	Y	44	44	1			16
							48	9									
11	3180	X	2572	-0-	-608	-0-	84	1	2436	2	Y	47	54	1			9
							52	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2626	-0-	-134	-0-	124	1	2502	2	Y	-0-					32
07	2852	X	2765	-0-	-87	-0-	131	1	2634	2	Y	-0-					32
08	2914	X	2670	-0-	-244	-0-	123	1	2512	2	Y	32					64
							35	9									
09	2820	X	2295	-0-	-525	-0-	74	1	2177	2	Y	40					104
							44	9									
10	2914	X	2420	-0-	-494	-0-	78	1	2342	2	Y	-0-					104
11	2670	X	2409	-0-	-261	-0-	80	1	2328	2	Y	1	1	8			104
							1	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	189	1	3928	2	N	3	1	8			59
							3	9									
07	4588	X	4271	-0-	-317	-0-	181	1	4084	2	N	5	5	8			59
							6	9									
08	4650	X	4380	-0-	-270	-0-	186	1	4193	2	N	1					60
							1	9									
09	4500	X	4016	-0-	-484	-0-	188	1	3826	2	N	2					62
							2	9									
10	4650	X	4313	-0-	-337	-0-	197	1	4102	2	N	13	10	8			65
							14	9									
11	4230	X	3778	-0-	-452	-0-	157	1	3614	2	N	6	1	8			70
							7	9									

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
06	2460	X	1806	-0-	-654	-0-	83	1	1723	2	N	-0-					38
07	2480	X	2140	-0-	-340	-0-	91	1	2047	2	N	2	2	8			38
							2	9									
08	2418	X	2101	-0-	-317	-0-	89	1	2012	2	N	-0-					38
09	2280	X	2087	-0-	-193	-0-	98	1	1989	2	N	-0-					38
10	2232	X	2186	-0-	-46	-0-	100	1	2085	2	N	1	1	8			38
							1	9									
11	2070	X	2069	-0-	-1	-0-	86	1	1982	2	N	1	1	8			38
							1	9									

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
06	2700	X	2507	-0-	-193	-0-	115	1	2392	2	N	-0-					55
07	2604	X	2284	-0-	-320	-0-	97	1	2186	2	N	1	1	8			55
							1	9									
08	2604	X	2428	-0-	-176	-0-	103	1	2325	2	N	-0-					55
09	2520	X	2030	-0-	-490	-0-	95	1	1934	2	N	1	1	8			55
							1	9									
10	2604	X	2378	-0-	-226	-0-	109	1	2269	2	N	-0-					55
11	2520	X	2151	-0-	-369	-0-	90	1	2061	2	N	-0-					55

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9480 - 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
06	3630	X	3283	-0-	-347	-0-	151	1	3126	2	N	5	2	8			80
							6	9									
07	3689	X	581	-0-	-3108	-0-	25	1	554	2	N	2	80	1	2	8	-0-
							2	9									
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	4200	X	3425	-0-	-775	-0-	158	1	3267	2	N	-0-					33
07	4185	X	3905	-0-	-280	-0-	166	1	3737	2	N	2	2	8			33
							2	9									
08	3937	X	3821	-0-	-116	-0-	163	1	3658	2	N	-0-					33
09	3810	X	3477	-0-	-333	-0-	163	1	3314	2	N	-0-					33
10	3937	X	3616	-0-	-321	-0-	166	1	3450	2	N	-0-					33
11	3780	X	3367	-0-	-413	-0-	140	1	3226	2	N	1	1	8			33
							1	9									

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
06	2190	X	1370	-0-	-820	-0-	65	1	1305	2	Y	-0-					41
07	1705	X	1436	-0-	-269	-0-	68	1	1368	2	Y	-0-					41
08	1891	X	1502	-0-	-389	-0-	67	1	1368	2	Y	61					102
							67	9									
09	1830	X	587	-0-	-1243	-0-	19	1	568	2	Y	-0-					102
10	1891	X	1529	-0-	-362	-0-	50	1	1479	2	Y	-0-					102
11	1440	X	1138	-0-	-302	-0-	38	1	1100	2	Y	-0-					102

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
06	1800	N	1518	-0-	-282	-0-	72	1	1446	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	76	1	1528	2	Y	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	74	1	1514	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	49	1	1463	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	49	1	1470	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	48	1	1383	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	947	1	978	2	N	-0-					97
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	972	1	946	2	N	20					117
							22	9									
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	973	1	972	2	N	-0-					117
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	946	1	945	2	N	-0-					117
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	979	1	1022	2	N	24	66	1			75
							26	9									
*11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	945	1	1022	2	N	20					95
							22	9									

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
06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	210	1	4347	2	N	-0-					35
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	183	1	4111	2	N	2	2	8			35
							2	9									
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	185	1	4170	2	N	1	1	8			35
							1	9									
09	4560	X	3688	-0-	-872	-0-	173	1	3515	2	N	-0-					35
10	4712	X	3881	-0-	-831	-0-	178	1	3700	2	N	3	3	8			35
							3	9									
11	4560	X	3677	-0-	-883	-0-	153	1	3523	2	N	1	1	8			35
							1	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 #: 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
06	2100	X	1690	-0-	-410	-0-	78	1	1609	2	N	3	1	8			25
							3	9									
07	2170	X	1837	-0-	-333	-0-	78	1	1751	2	N	7	7	8			25
							8	9									
08	2139	X	1652	-0-	-487	-0-	70	1	1581	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	2010	X	1679	-0-	-331	-0-	79	1	1600	2	N	-0-					25
10	1953	X	1383	-0-	-570	-0-	63	1	1316	2	N	4	4	8			25
							4	9									
11	1770	X	1421	-0-	-349	-0-	59	1	1360	2	N	2	2	8			25
							2	9									

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
06	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	92	1	1857	2	Y	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	96	1	1930	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	91	1	1849	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1754	-0-	-196	-0-	57	1	1697	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1822	-0-	-193	-0-	59	1	1763	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1788	-0-	-102	-0-	60	1	1728	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 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
06	1110	X	977	-0-	-133	-0-	46	1	931	2	Y	-0-					60
07	1147	X	956	-0-	-191	-0-	45	1	911	2	Y	-0-					60
08	1147	X	1002	-0-	-145	-0-	47	1	955	2	Y	-0-					60
09	990	X	667	-0-	-323	-0-	22	1	645	2	Y	-0-					60
10	1023	X	864	-0-	-159	-0-	28	1	836	2	Y	-0-					60
11	990	X	720	-0-	-270	-0-	24	1	696	2	Y	-0-					60

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1994	-0-	-166	-0-	92	1	1851	2	Y	46	178	1			65
							51	9									
07	2139	N	1985	-0-	-154	-0-	94	1	1891	2	Y	-0-					65
08	2108	N	1856	-0-	-252	-0-	87	1	1769	2	Y	-0-					65
09	1980	N	1471	-0-	-509	-0-	47	1	1398	2	Y	24					89
							26	9									
10	1984	N	1590	-0-	-394	-0-	51	1	1538	2	Y	1	1	8			89
							1	9									
11	1800	N	1637	-0-	-163	-0-	55	1	1582	2	Y	-0-					89

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	160	1	3217	2	Y	20					59
							22	9									
07	3565	X	3558	-0-	-7	-0-	169	1	3389	2	Y	-0-					59
08	3658	X	3322	-0-	-336	-0-	155	1	3167	2	Y	-0-					59
09	3540	X	3068	-0-	-472	-0-	99	1	2923	2	Y	42					101
							46	9									
10	3658	X	3038	-0-	-620	-0-	97	1	2908	2	Y	30					131
							33	9									
11	3450	X	2948	-0-	-502	-0-	98	1	2849	2	Y	1	1	8			131
							1	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235903 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9414 - 10656

06	2970	X	2712	-0-	-258	-0-	125	1	2586	2	N	1					120
							1	9									
07	3069	X	2733	-0-	-336	-0-	116	1	2616	2	N	1	1	8			120
							1	9									
08	3162	X	390	-0-	-2772	-0-	17	1	373	2	N	-0-	120	1			-0-
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

06	3330	X	2945	-0-	-385	-0-	236	1	2663	2	Y	42	50	1			33
							46	9									
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	267	1	2900	2	Y	40	44	1			29
							44	9									
08	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	241	1	2635	2	Y	38	40	1	1	8	26
							42	9									
09	2970	X	2421	-0-	-549	-0-	217	1	2183	2	Y	19	32	1			13
							21	9									
10	3224	X	3130	-0-	-94	-0-	280	1	2814	2	Y	33	24	1			22
							36	9									
11	3120	X	2635	-0-	-485	-0-	223	1	2391	2	Y	19	16	1			25
							21	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

06	5190	X	4851	-0-	-339	-0-	223	1	4625	2	N	3	1	8			99
							3	9									
07	5363	X	5192	-0-	-171	-0-	221	1	4965	2	N	5	5	8			99
							6	9									
08	5301	X	5052	-0-	-249	-0-	215	1	4835	2	N	2	1	8			100
							2	9									
09	5130	X	4715	-0-	-415	-0-	221	1	4488	2	N	5	1	8			104
							6	9									
10	5270	X	4702	-0-	-568	-0-	215	1	4480	2	N	6	1	8			109
							7	9									
11	5010	X	4431	-0-	-579	-0-	185	1	4240	2	N	5	2	8			112
							6	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 #: 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
06	4050	X	3005	-0-	-1045	-0-	138	1	2867	2	N	-0-					30
07	4185	X	3290	-0-	-895	-0-	140	1	3142	2	N	7	7	8			30
							8	9									
08	4185	X	3188	-0-	-997	-0-	136	1	3051	2	N	1	1	8			30
							1	9									
09	3600	X	2936	-0-	-664	-0-	137	1	2797	2	N	2	2	8			30
							2	9									
10	3286	X	2705	-0-	-581	-0-	124	1	2581	2	N	-0-					30
11	3180	X	2029	-0-	-1151	-0-	85	1	1944	2	N	-0-					30

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
06	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	89	1	1780	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	92	1	1837	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	87	1	1781	2	Y	1					1
							1	9									
09	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	53	1	1568	2	Y	-0-					1
10	1922	N	1596	-0-	-326	-0-	52	1	1544	2	Y	-0-					1
*11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	60	1	1748	2	Y	-0-					1

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
06	5070	X	4438	-0-	-632	-0-	204	1	4233	2	N	1	1	8			73
							1	9									
07	5177	X	4711	-0-	-466	-0-	200	1	4509	2	N	2	2	8			73
							2	9									
08	5177	X	4555	-0-	-622	-0-	194	1	4361	2	N	-0-					73
09	4770	X	4230	-0-	-540	-0-	198	1	4032	2	N	-0-					73
10	4898	X	4451	-0-	-447	-0-	204	1	4246	2	N	1	1	8			73
							1	9									
11	4560	X	4227	-0-	-333	-0-	176	1	4050	2	N	1	1	8			73
							1	9									

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
06	1860	X	1447	-0-	-413	-0-	67	1	1380	2	N	-0-					31
07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	95	1	2142	2	N	1	1	8			31
							1	9									
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	89	1	1995	2	N	-0-					31
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	80	1	1619	2	N	-0-					31
10	2232	N	1767	-0-	-465	-0-	81	1	1686	2	N	-0-					31
11	2010	N	1413	-0-	-597	-0-	59	1	1354	2	N	-0-					31

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
06	2880	X	2640	-0-	-240	-0-	121	1	2517	2	N	2					32
							2	9									
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	135	1	3036	2	N	3	3	8			32
							3	9									
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	130	1	2928	2	N	1					33
							1	9									
09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	128	1	2595	2	N	2					35
							2	9									
10	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	136	1	2837	2	N	7	2	8			40
							8	9									
11	3060	X	2546	-0-	-514	-0-	106	1	2434	2	N	5	2	8			43
							6	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 #: 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
06	3810	X	3206	-0-	-604	-0-	148	1	3058	2	N	-0-					53
07	3875	X	3487	-0-	-388	-0-	148	1	3339	2	N	-0-					53
08	3875	X	3214	-0-	-661	-0-	137	1	3077	2	N	-0-					53
09	3750	X	2645	-0-	-1105	-0-	124	1	2521	2	N	-0-					53
10	3596	X	3259	-0-	-337	-0-	150	1	3109	2	N	-0-					53
11	3360	X	2790	-0-	-570	-0-	116	1	2674	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
06	6180	X	5736	-0-	-444	-0-	1116	1	4459	2	N	146	54	8			272
							161	9									
07	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	1065	1	5235	2	N	87	80	1	54	8	225
							96	9									
08	6386	X	3566	-0-	-2820	-0-	680	1	2642	2	N	222	349	1			98
							244	9									
09	6120	X	3872	-0-	-2248	-0-	1077	1	2608	2	N	170	176	1	2	8	90
							187	9									
10	6386	X	4181	-0-	-2205	-0-	1065	1	2960	2	N	142	10	8			222
							156	9									
11	6180	X	3734	-0-	-2446	-0-	1088	1	2496	2	N	136	170	1	12	8	176
							150	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
06	2580	X	2455	-0-	-125	-0-	113	1	2339	2	N	3					123
							3	9									
07	2573	X	2559	-0-	-14	-0-	109	1	2444	2	N	5	5	8			123
							6	9									
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	108	1	2433	2	N	3					126
							3	9									
09	2460	N	2428	-0-	-32	-0-	114	1	2311	2	N	3					129
							3	9									
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	119	1	2471	2	N	2	2	8			129
							2	9									
*11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	106	1	2428	2	N	4	2	8			131
							4	9									

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
06	4950	X	4241	-0-	-709	-0-	195	1	4046	2	N	-0-					70
07	5115	X	4654	-0-	-461	-0-	198	1	4453	2	N	3	3	8			70
							3	9									
08	5053	X	4511	-0-	-542	-0-	192	1	4319	2	N	-0-					70
09	4800	X	4178	-0-	-622	-0-	196	1	3982	2	N	-0-					70
10	4681	X	4250	-0-	-431	-0-	195	1	4054	2	N	1	1	8			70
							1	9									
11	4500	X	3116	-0-	-1384	-0-	130	1	2986	2	N	-0-					70

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
06	3330	X	3271	-0-	-59	-0-	155	1	3116	2	Y	-0-					40
07	3441	X	3344	-0-	-97	-0-	159	1	3185	2	Y	-0-					40
08	3472	X	3353	-0-	-119	-0-	155	1	3176	2	Y	20					60
							22	9									
09	3360	X	2918	-0-	-442	-0-	95	1	2823	2	Y	-0-					60
10	3472	X	3077	-0-	-395	-0-	98	1	2929	2	Y	45					105
							50	9									
11	3270	X	2795	-0-	-475	-0-	93	1	2702	2	Y	-0-					105

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
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	76	1	1531	2	Y	-0-					88
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	79	1	1574	2	Y	-0-					88
08	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	75	1	1539	2	Y	-0-					88
09	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	47	1	1402	2	Y	-0-					88
10	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	49	1	1478	2	Y	-0-					88
11	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	50	1	1459	2	Y	-0-					88

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	134	1	2694	2	Y	-0-					-0-
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	140	1	2812	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	133	1	2708	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2386	-0-	-494	-0-	78	1	2308	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2449	-0-	-527	-0-	79	1	2370	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2691	-0-	-159	-0-	90	1	2601	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	173	1	3467	2	Y	-0-					-0-
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	191	1	3832	2	Y	-0-					-0-
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	195	1	3974	2	Y	-0-					-0-
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	127	1	3766	2	Y	-0-					-0-
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	134	1	3997	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3990	-0-	-30	-0-	133	1	3857	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	1528	-0-	-182	-0-	72	1	1456	2	Y	-0-					112
07	1829	X	1740	-0-	-89	-0-	83	1	1656	2	Y	1	1	8			112
							1	9									
08	1829	X	1756	-0-	-73	-0-	82	1	1674	2	Y	-0-					112
09	1770	X	1450	-0-	-320	-0-	47	1	1403	2	Y	-0-					112
10	1736	X	1514	-0-	-222	-0-	48	1	1429	2	Y	34					146
							37	9									
11	1710	X	1311	-0-	-399	-0-	44	1	1267	2	Y	-0-					146

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	6043	-0-	-917	-0-	278	1	5764	2	N	1	1	8			67
							1	9									
07	7192	X	6695	-0-	-497	-0-	285	1	6408	2	N	2	2	8			67
							2	9									
08	7192	X	6518	-0-	-674	-0-	277	1	6240	2	N	1	1	8			67
							1	9									
09	6780	X	5865	-0-	-915	-0-	275	1	5587	2	N	3	3	8			67
							3	9									
10	6789	X	6111	-0-	-678	-0-	280	1	5830	2	N	1	1	8			67
							1	9									
11	6480	X	5595	-0-	-885	-0-	233	1	5361	2	N	1	1	8			67
							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

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
06	7650	X	6686	-0-		-964	-0-		307	1	6372	2	N	6					150
									7	9									
07	7905	X	6560	-0-		-1345	-0-		279	1	6277	2	N	4	4	8			150
									4	9									
08	7223	X	6266	-0-		-957	-0-		266	1	5997	2	N	3					153
									3	9									
09	6900	X	5829	-0-		-1071	-0-		273	1	5550	2	N	5					158
									6	9									
10	7099	X	5955	-0-		-1144	-0-		273	1	5674	2	N	7	1	8			164
									8	9									
11	6690	X	5297	-0-		-1393	-0-		221	1	5068	2	N	7	2	8			169
									8	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9464 - 10650

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
06	4560	X	4083	-0-		-477	-0-		188	1	3889	2	N	5					86
									6	9									
07	4712	X	2461	-0-		-2251	-0-		104	1	2353	2	N	4	4	8			86
									4	9									
08	4712	X	-0-	-0-		-4712	-0-						N	-0-	86	1			-0-
09	4500	X	-0-	-0-		-4500	-0-						N	-0-					-0-
10	4588	X	-0-	-0-		-4588	-0-						N	-0-					-0-
11	4080	X	-0-	-0-		-4080	-0-						N	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

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
06	3270	X	2988	-0-		-282	-0-		140	1	2816	2	Y	29	21	1			22
									32	9									
07	3317	X	3101	-0-		-216	-0-		146	1	2929	2	Y	24	37	1			9
									26	9									
08	3193	X	3021	-0-		-172	-0-		140	1	2859	2	Y	20	22	1			7
									22	9									
09	3090	X	2560	-0-		-530	-0-		82	1	2438	2	Y	36	24	1			19
									40	9									
10	3100	X	2776	-0-		-324	-0-		88	1	2625	2	Y	57	54	1			22
									63	9									
11	3000	X	2578	-0-		-422	-0-		83	1	2417	2	Y	71	78	1			15
									78	9									

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

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
06	3597	X	3597	-0-		-0-	-0-		170	1	3413	2	Y	13	13	1			13
									14	9									
07	3752	X	3752	-0-		-0-	-0-		178	1	3561	2	Y	12	20	1			5
									13	9									
08	3751	X	3574	-0-		-177	-0-		167	1	3407	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	3630	X	3094	-0-		-536	-0-		101	1	2993	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3249	-0-		-502	-0-		105	1	3144	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3074	-0-		-556	-0-		102	1	2972	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	95	1	1914	2	Y	1	1	8			59
							1	9									
07	2108	X	1810	-0-	-298	-0-	86	1	1724	2	Y	-0-					59
08	2108	X	1942	-0-	-166	-0-	91	1	1851	2	Y	-0-					59
09	2040	X	1491	-0-	-549	-0-	49	1	1442	2	Y	-0-					59
10	2077	X	1824	-0-	-253	-0-	57	1	1715	2	Y	47					106
							52	9									
11	2010	X	1716	-0-	-294	-0-	57	1	1659	2	Y	-0-					106

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
06	2730	X	2573	-0-	-157	-0-	122	1	2450	2	Y	1	1	8			122
							1	9									
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	125	1	2512	2	Y	-0-					122
08	2666	N	2612	-0-	-54	-0-	118	1	2414	2	Y	73	153	1			42
							80	9									
09	2580	N	2390	-0-	-190	-0-	78	1	2312	2	Y	-0-					42
10	2635	N	2397	-0-	-238	-0-	78	1	2319	2	Y	-0-					42
11	2520	N	2311	-0-	-209	-0-	77	1	2234	2	Y	-0-					42

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
06	2520	N	2474	-0-	-46	-0-	113	1	2288	2	Y	66					293
							73	9									
07	2573	N	2510	-0-	-63	-0-	120	1	2383	2	Y	6					299
							7	9									
08	2542	N	2422	-0-	-120	-0-	111	1	2154	2	Y	143	381	1			61
							157	9									
09	2460	N	2218	-0-	-242	-0-	120	1	2098	2	Y	-0-					61
10	2511	N	1888	-0-	-623	-0-	102	1	1785	2	Y	1					62
							1	9									
11	2340	N	1319	-0-	-1021	-0-	73	1	1149	2	Y	88	118	1			32
							97	9									

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	107	1	2161	2	N	4	4	8			183
							4	9									
07	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	119	1	2353	2	N	4	4	8			183
							4	9									
08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	133	1	2591	2	N	116	176	1			123
							128	9									
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	143	1	2513	2	N	1	1	8			123
							1	9									
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	140	1	2443	2	N	1	1	8			123
							1	9									
*11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	163	1	2547	2	N	2	2	8			123
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	4084	-0-	-176	-0-	194	1	3889	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
07	4402	X	4190	-0-	-212	-0-	199	1	3990	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
08	4309	X	4117	-0-	-192	-0-	192	1	3925	2	Y	-0-					27
09	4140	X	3974	-0-	-166	-0-	124	1	3675	2	Y	159	144	1			42
							175	9									
10	4216	X	3726	-0-	-490	-0-	120	1	3586	2	Y	18					60
							20	9									
11	4080	X	3507	-0-	-573	-0-	117	1	3390	2	Y	-0-					60

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
06	5040	X	4110	-0-	-930	-0-	331	1	3739	2	Y	36	43	1			28
							40	9									
07	4774	X	3864	-0-	-910	-0-	323	1	3511	2	Y	27	34	1			21
							30	9									
08	4526	X	3925	-0-	-601	-0-	326	1	3568	2	Y	28	31	1			18
							31	9									
09	4380	X	3919	-0-	-461	-0-	353	1	3546	2	Y	18	26	1			10
							20	9									
10	4526	X	3519	-0-	-1007	-0-	316	1	3179	2	Y	22	17	1			15
							24	9									
11	4110	X	3844	-0-	-266	-0-	326	1	3497	2	Y	19	14	1			20
							21	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2881	-0-	-239	-0-	133	1	2747	2	N	1	1	8			156
							1	9									
07	3224	X	2951	-0-	-273	-0-	125	1	2822	2	N	4	4	8			156
							4	9									
08	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	130	1	2934	2	N	-0-					156
09	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	133	1	2714	2	N	-0-					156
10	3100	X	3002	-0-	-98	-0-	138	1	2862	2	N	2	2	8			156
							2	9									
11	2970	X	2758	-0-	-212	-0-	115	1	2641	2	N	2	2	8			156
							2	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9536 - 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
06	3630	X	2927	-0-	-703	-0-	135	1	2792	2	N	-0-					133
07	3751	X	3068	-0-	-683	-0-	130	1	2936	2	N	2	2	8			133
							2	9									
08	3410	X	2980	-0-	-430	-0-	127	1	2847	2	N	5					138
							6	9									
09	3150	X	2545	-0-	-605	-0-	119	1	2419	2	N	6					144
							7	9									
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					144
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-	144	1			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	2327	-0-	-43	-0-	110	1	2217	2	Y	-0-					117
07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	117	1	2349	2	Y	38	115	1			40
							42	9									
08	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	112	1	2286	2	Y	-0-					40
09	2340	N	2146	-0-	-194	-0-	70	1	2076	2	Y	-0-					40
10	2511	N	2118	-0-	-393	-0-	69	1	2049	2	Y	-0-					40
11	2310	N	2016	-0-	-294	-0-	67	1	1949	2	Y	-0-					40

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

06	3360	X	2695	-0-	-665	-0-	124	1	2569	2	N	2	2	8			70
							2	9									
07	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	122	1	2736	2	N	7	7	8			70
							8	9									
08	3100	X	924	-0-	-2176	-0-	39	1	885	2	N	-0-					70
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					70
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					70
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					70

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

06	2910	X	2611	-0-	-299	-0-	120	1	2490	2	N	1	1	8			61
							1	9									
07	2852	X	2596	-0-	-256	-0-	110	1	2480	2	N	5	5	8			61
							6	9									
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	122	1	2751	2	N	-0-					61
09	2730	X	2550	-0-	-180	-0-	119	1	2431	2	N	-0-					61
10	2821	X	2636	-0-	-185	-0-	121	1	2514	2	N	1	1	8			61
							1	9									
11	2790	X	2396	-0-	-394	-0-	100	1	2290	2	N	5	2	8			64
							6	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

06	6330	X	5679	-0-	-651	-0-	261	1	5407	2	N	10	1	8			42
							11	9									
07	6355	X	5953	-0-	-402	-0-	253	1	5697	2	N	3	3	8			42
							3	9									
08	6355	X	5823	-0-	-532	-0-	248	1	5574	2	N	1	1	8			42
							1	9									
09	6060	X	5232	-0-	-828	-0-	245	1	4987	2	N	-0-					42
10	6200	X	5536	-0-	-664	-0-	254	1	5279	2	N	3	3	8			42
							3	9									
11	5760	X	5221	-0-	-539	-0-	218	1	5001	2	N	2	2	8			42
							2	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

06	4260	X	3607	-0-	-653	-0-	166	1	3434	2	N	6					164
							7	9									
07	4340	X	3972	-0-	-368	-0-	169	1	3800	2	N	3	3	8			164
							3	9									
08	4309	X	3842	-0-	-467	-0-	163	1	3673	2	N	5					169
							6	9									
09	4020	X	3515	-0-	-505	-0-	165	1	3347	2	N	3					172
							3	9									
10	4092	X	3740	-0-	-352	-0-	171	1	3561	2	N	7	1	8			178
							8	9									
11	3840	X	3183	-0-	-657	-0-	133	1	3046	2	N	4	1	8			181
							4	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3413	-0-	-697	-0-	157	1	3256	2	N	-0-					92
07	4247	X	3211	-0-	-1036	-0-	137	1	3074	2	N	-0-					92
08	4092	X	2666	-0-	-1426	-0-	113	1	2553	2	N	-0-					92
09	3660	X	2342	-0-	-1318	-0-	110	1	2232	2	N	-0-					92
10	3596	X	2469	-0-	-1127	-0-	113	1	2356	2	N	-0-					92
11	3420	X	2454	-0-	-966	-0-	102	1	2352	2	N	-0-					92

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

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

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3915	-0-	-255	-0-	180	1	3731	2	N	4	1	8			72
							4	9									
07	4309	X	4023	-0-	-286	-0-	171	1	3848	2	N	4	4	8			72
							4	9									
08	4309	X	3835	-0-	-474	-0-	163	1	3669	2	N	3					75
							3	9									
09	4170	X	3568	-0-	-602	-0-	167	1	3398	2	N	3					78
							3	9									
10	4309	X	3705	-0-	-604	-0-	170	1	3525	2	N	9	1	8			86
							10	9									
11	3930	X	3417	-0-	-513	-0-	142	1	3267	2	N	7	1	8			92
							8	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2066	-0-	-1144	-0-	376	1	1690	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2413	-0-	-222	-0-	449	1	1964	2	Y	-0-					-0-
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	431	1	2997	2	Y	20	11	1			9
							22	9									
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	734	1	3115	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
10	2511	X	2003	-0-	-508	-0-	419	1	1560	2	Y	22	3	1	22	8	-0-
							24	9									
11	3090	X	1956	-0-	-1134	-0-	652	1	1303	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3858	-0-	-492	-0-	177	1	3672	2	N	8	2	8			148
							9	9									
07	4495	X	4224	-0-	-271	-0-	179	1	4037	2	N	7	7	8			148
							8	9									
08	4464	X	4072	-0-	-392	-0-	173	1	3898	2	N	1	1	8			148
							1	9									
09	4320	X	3652	-0-	-668	-0-	171	1	3480	2	N	1	1	8			148
							1	9									
10	4464	X	3907	-0-	-557	-0-	179	1	3722	2	N	5	2	8			151
							6	9									
11	4080	X	3039	-0-	-1041	-0-	127	1	2906	2	N	5	2	8			154
							6	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2843	-0-	-217	-0-	131	1	2709	2	N	3					117
							3	9									
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	137	1	3076	2	N	5	5	8			117
							6	9									
08	3162	X	3088	-0-	-74	-0-	131	1	2957	2	N	-0-					117
09	3060	X	2673	-0-	-387	-0-	125	1	2548	2	N	-0-					117
10	3224	X	2809	-0-	-415	-0-	129	1	2678	2	N	2					119
							2	9									
11	3120	X	2170	-0-	-950	-0-	90	1	2069	2	N	10	4	8			125
							11	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3272	-0-	-838	-0-	151	1	3121	2	Y	-0-					11
07	4247	X	3877	-0-	-370	-0-	164	1	3702	2	Y	10					21
							11	9									
08	3937	X	3603	-0-	-334	-0-	153	1	3450	2	Y	-0-					21
09	3810	X	3395	-0-	-415	-0-	159	1	3236	2	Y	-0-					21
10	3875	X	3393	-0-	-482	-0-	156	1	3237	2	Y	-0-					21
11	3750	X	2706	-0-	-1044	-0-	113	1	2593	2	Y	-0-					21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	3660	X	2337	-0-	-1323	-0-	415	1	1864	2	Y	53	53	8			71
							58	9									
07	2759	X	2528	-0-	-231	-0-	465	1	2033	2	Y	27	27	8			71
							30	9									
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	347	1	2410	2	Y	56	70	1			57
							62	9									
09	2670	X	1527	-0-	-1143	-0-	291	1	1235	2	Y	1	43	1			15
							1	9									
10	2759	X	1473	-0-	-1286	-0-	307	1	1145	2	Y	19	14	1			20
							21	9									
11	2730	X	1131	-0-	-1599	-0-	375	1	749	2	Y	6	20	1			6
							7	9									

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
06	2220	X	1843	-0-	-377	-0-	335	1	1506	2	Y	2					49
							2	9									
07	2294	X	2029	-0-	-265	-0-	372	1	1628	2	Y	26	26	8			49
							29	9									
08	3100	N	6388	-0-	3288	3288	789	1	5478	2	Y	110	85	1			74
							121	9									
09	3000	N	5455	-0-	2455	5743	1027	1	4363	2	Y	59	93	1			40
							65	9									
10	3100	N	4036	-0-	936	6679	833	1	3106	2	Y	88	47	1			81
							97	9									
*11	10156	X	3477	-0-	-6679	-0-	1137	1	2273	2	Y	61	96	1			46
							67	9									

WELCH, KATHERINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246834 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10246 - 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	5			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/14/2011

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
06	3780	X	3409	-0-	-371	-0-	157	1	3251	2	N	1	1	8			94
							1	9									
07	3875	X	2771	-0-	-1104	-0-	118	1	2653	2	N	-0-					94
08	3813	X	2694	-0-	-1119	-0-	114	1	2573	2	N	6					100
							7	9									
09	3690	X	2291	-0-	-1399	-0-	107	1	2184	2	N	-0-					100
10	3751	X	2182	-0-	-1569	-0-	100	1	2082	2	N	-0-					100
11	3420	X	1590	-0-	-1830	-0-	66	1	1521	2	N	3					103
							3	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 #: 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
06	2550	N	1934	-0-	-616	-0-	89	1	1842	2	N	3	1	8			108
							3	9									
07	2542	N	2378	-0-	-164	-0-	101	1	2271	2	N	5	5	8			108
							6	9									
08	2387	N	2226	-0-	-161	-0-	95	1	2131	2	N	-0-					108
09	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	88	1	1783	2	N	-0-					108
10	2387	N	2004	-0-	-383	-0-	92	1	1906	2	N	5	5	8			108
							6	9									
11	2160	N	1567	-0-	-593	-0-	65	1	1500	2	N	2	2	8			108
							2	9									

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
06	6270	X	5479	-0-	-791	-0-	252	1	5225	2	N	2					75
							2	9									
07	6324	X	5717	-0-	-607	-0-	243	1	5470	2	N	4	4	8			75
							4	9									
08	6231	X	5570	-0-	-661	-0-	237	1	5330	2	N	3					78
							3	9									
09	5850	X	5129	-0-	-721	-0-	240	1	4886	2	N	3					81
							3	9									
10	5859	X	5549	-0-	-310	-0-	254	1	5291	2	N	4	1	8			84
							4	9									
11	5520	X	5110	-0-	-410	-0-	213	1	4890	2	N	6	1	8			89
							7	9									

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
06	2760	X	1923	-0-	-837	-0-	350	1	1571	2	Y	2					63
							2	9									
07	2635	X	1990	-0-	-645	-0-	370	1	1620	2	Y	-0-					63
08	3100	N	6321	-0-	3221	3221	789	1	5478	2	Y	49	59	1			53
							54	9									
09	3000	N	4531	-0-	1531	4752	863	1	3665	2	Y	3	38	1			18
							3	9									
10	3100	N	4514	-0-	1414	6166	945	1	3524	2	Y	41	21	1			38
							45	9									
*11	9052	X	2886	-0-	-6166	-0-	956	1	1911	2	Y	17	36	1			19
							19	9									

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
06	4770	X	4046	-0-	-724	-0-	186	1	3860	2	Y	-0-					84
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	200	1	4493	2	Y	4	4	8			84
							4	9									
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	194	1	4366	2	Y	-0-					84
09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	257	1	5231	2	Y	-0-					84
10	4712	X	4102	-0-	-610	-0-	188	1	3913	2	Y	1	1	8			84
							1	9									
11	4560	X	3780	-0-	-780	-0-	158	1	3620	2	Y	2	1	8			85
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 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
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	967	1	4343	2	Y	13					141
							14	9									
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	965	1	4220	2	Y	-0-					141
08	7130	X	2666	-0-	-4464	-0-	322	1	2234	2	Y	100	129	1	2	8	110
							110	9									
09	6900	X	618	-0-	-6282	-0-	92	1	391	2	Y	123	163	1			70
							135	9									
10	7130	X	3502	-0-	-3628	-0-	705	1	2626	2	Y	155	83	1			142
							171	9									
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	140	191	1			91

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540	X	2817	-0-	-723	-0-	129	1	2682	2	N	5	2	8			72
							6	9									
07	3658	X	2940	-0-	-718	-0-	125	1	2812	2	N	3	3	8			72
							3	9									
08	3658	X	2898	-0-	-760	-0-	123	1	2771	2	N	4	1	8			75
							4	9									
09	3150	X	2664	-0-	-486	-0-	124	1	2531	2	N	8					83
							9	9									
10	3131	X	2892	-0-	-239	-0-	132	1	2752	2	N	7	1	8			89
							8	9									
11	2850	X	2752	-0-	-98	-0-	114	1	2625	2	N	12	7	8			94
							13	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 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
06	3570	X	2977	-0-	-593	-0-	137	1	2840	2	N	-0-					43
07	3689	X	3158	-0-	-531	-0-	134	1	3023	2	N	1	1	8			43
							1	9									
08	3534	X	3149	-0-	-385	-0-	134	1	3015	2	N	-0-					43
09	3300	X	2623	-0-	-677	-0-	123	1	2499	2	N	1	1	8			43
							1	9									
10	3286	X	2247	-0-	-1039	-0-	103	1	2144	2	N	-0-					43
11	3060	X	556	-0-	-2504	-0-	23	1	533	2	N	-0-					43

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34140	X	30833	-0-	-3307	-0-	30645	2	188	9	N	171	161	1			80
07	34224	X	31141	-0-	-3083	-0-	30962	2	179	9	N	163	165	1	3	8	75
08	33852	X	30510	-0-	-3342	-0-	30322	2	188	9	N	171	153	1	2	8	91
09	31470	X	29000	-0-	-2470	-0-	28839	2	161	9	N	146	170	1			67
10	32519	X	29258	-0-	-3261	-0-	29070	2	188	9	N	171	178	1	2	8	58
11	30840	X	28122	-0-	-2718	-0-	27934	2	188	9	N	171	186	1	2	8	41

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3480	X	3105	-0-	-375	-0-	143	1	2960	2	N	2	2	8			87
							2	9									
07	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	140	1	3150	2	N	6	6	8			87
							7	9									
08	3441	X	3180	-0-	-261	-0-	135	1	3043	2	N	2	2	8			87
							2	9									
09	3300	X	2665	-0-	-635	-0-	125	1	2540	2	N	-0-					87
10	3410	X	2787	-0-	-623	-0-	128	1	2657	2	N	2	2	8			87
							2	9									
11	3180	X	2605	-0-	-575	-0-	108	1	2489	2	N	7	2	8			92
							8	9									

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

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
06	3510	X	2833	-0-		-677	-0-	130	1	2696	2	N	6	1	8			111
								7	9									
07	3627	X	3060	-0-		-567	-0-	130	1	2924	2	N	5	5	8			111
								6	9									
08	3503	X	2888	-0-		-615	-0-	123	1	2762	2	N	3					114
								3	9									
09	3390	X	2545	-0-		-845	-0-	119	1	2419	2	N	6	1	8			119
								7	9									
10	3503	X	2649	-0-		-854	-0-	121	1	2525	2	N	3	3	8			119
								3	9									
11	2970	X	2292	-0-		-678	-0-	95	1	2189	2	N	7	1	8			125
								8	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

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
06	2700	X	1992	-0-		-708	-0-	91	1	1895	2	N	5	2	8			81
								6	9									
07	2728	X	2296	-0-		-432	-0-	97	1	2191	2	N	7	7	8			81
								8	9									
08	2511	X	2275	-0-		-236	-0-	97	1	2176	2	N	2					83
								2	9									
09	1989	N	1989	-0-		-0-	-0-	93	1	1896	2	N	-0-					83
10	2294	N	2095	-0-		-199	-0-	96	1	1993	2	N	5	2	8			86
								6	9									
11	2190	N	1898	-0-		-292	-0-	79	1	1810	2	N	8	2	8			92
								9	9									

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

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
06	3540	X	2905	-0-		-635	-0-	134	1	2771	2	N	-0-					70
07	3262	X	3262	-0-		-0-	-0-	139	1	3123	2	N	-0-					70
08	2883	X	2536	-0-		-347	-0-	108	1	2428	2	N	-0-					70
09	2910	X	2427	-0-		-483	-0-	114	1	2313	2	N	-0-					70
10	3255	X	2330	-0-		-925	-0-	107	1	2219	2	N	4	4	8			70
								4	9									
11	3150	X	1771	-0-		-1379	-0-	74	1	1696	2	N	1	1	8			70
								1	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

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
06	6210	X	5820	-0-		-390	-0-	268	1	5548	2	N	4	1	8			70
								4	9									
07	6417	X	6080	-0-		-337	-0-	258	1	5819	2	N	3	3	8			70
								3	9									
08	6324	X	6003	-0-		-321	-0-	255	1	5742	2	N	5					75
								6	9									
09	6030	X	5171	-0-		-859	-0-	242	1	4926	2	N	3					78
								3	9									
10	6200	X	5079	-0-		-1121	-0-	233	1	4836	2	N	9	3	8			84
								10	9									
11	5880	X	4372	-0-		-1508	-0-	182	1	4181	2	N	8	3	8			89
								9	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 #: 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
06	5160	X	2596	-0-	-2564	-0-	119	1	2475	2	N	2					58
							2	9									
07	5332	X	4619	-0-	-713	-0-	196	1	4417	2	N	5	5	8			58
							6	9									
08	5332	X	1248	-0-	-4084	-0-	53	1	1192	2	N	3					61
							3	9									
09	4020	X	949	-0-	-3071	-0-	44	1	905	2	N	-0-					61
10	4619	X	2237	-0-	-2382	-0-	103	1	2133	2	N	1	1	8			61
							1	9									
*11	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	286	1	6578	2	N	15	4	8			72
							17	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	1006	1	2826	2	N	1	1	8			83
							1	9									
07	3875	X	3623	-0-	-252	-0-	1015	1	2606	2	N	2	2	8			83
							2	9									
08	3720	X	3645	-0-	-75	-0-	1016	1	2629	2	N	-0-					83
09	3600	X	3587	-0-	-13	-0-	997	1	2590	2	N	-0-					83
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	1030	1	2718	2	N	1	1	8			83
							1	9									
11	3600	X	3572	-0-	-28	-0-	983	1	2587	2	N	2	2	8			83
							2	9									

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28140	X	27401	-0-	-739	-0-	27204	2	197	9	N	179	172	1			101
07	27528	X	25728	-0-	-1800	-0-	25556	2	172	9	N	156	175	1	5	8	77
08	25296	X	24386	-0-	-910	-0-	24211	2	175	9	N	159	171	1	3	8	62
09	27390	X	23438	-0-	-3952	-0-	23291	2	147	9	N	134					196
10	28303	X	23895	-0-	-4408	-0-	23735	2	160	9	N	145	167	1	2	8	172
11	27390	X	23155	-0-	-4235	-0-	23017	2	138	9	N	125	181	1	4	8	112

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
06	4560	X	4209	-0-	-351	-0-	894	1	3315	2	N	-0-					80
07	4619	X	3005	-0-	-1614	-0-	594	1	2409	2	N	2	2	8			80
							2	9									
08	4619	X	2622	-0-	-1997	-0-	547	1	2074	2	N	1	1	8			80
							1	9									
09	4200	X	2452	-0-	-1748	-0-	437	1	2015	2	N	-0-					80
10	4340	X	2659	-0-	-1681	-0-	599	1	2058	2	N	2	2	8			80
							2	9									
11	4200	X	2726	-0-	-1474	-0-	498	1	2227	2	N	1	1	8			80
							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
06	43860	X	26839	-0-	-17021	-0-	26723	2	116	9	N	105	149	1	11	8	94
07	40455	X	30492	-0-	-9963	-0-	30384	2	108	9	N	98	11	8			181
08	38254	X	31030	-0-	-7224	-0-	30877	2	153	9	N	139	178	1			142
09	33240	X	31051	-0-	-2189	-0-	30948	2	103	9	N	94	115	1			121
10	33821	X	32113	-0-	-1708	-0-	31993	2	120	9	N	109	179	1	4	8	47
*11	35457	X	35457	-0-	-0-	-0-	35335	2	122	9	N	111	4	8			154

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
06	37650	X	27927	-0-	-9723	-0-	210	1	27644	2	N	66	177	1	7	8	121
							73	9									
07	35650	X	20439	-0-	-15211	-0-	217	1	20137	2	N	77	7	8			191
							85	9									
08	33635	X	27345	-0-	-6290	-0-	217	1	27005	2	N	112	176	1	2	8	125
							123	9									
09	31200	X	25604	-0-	-5596	-0-	210	1	25315	2	N	72	172	1			25
							79	9									
10	29264	X	25624	-0-	-3640	-0-	217	1	25311	2	N	87	3	8			109
							96	9									
11	27930	X	23848	-0-	-4082	-0-	210	1	23560	2	N	71	4	8			176
							78	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
06	30600	X	24535	-0-	-6065	-0-	1155	1	23216	2	N	149	180	1	11	8	84
							164	9									
07	30597	X	23427	-0-	-7170	-0-	1111	1	22275	2	N	37	31	8			90
							41	9									
08	28365	X	22796	-0-	-5569	-0-	1063	1	21711	2	N	20	5	8			105
							22	9									
09	27450	X	24110	-0-	-3340	-0-	787	1	23278	2	N	41	4	8			142
							45	9									
10	27094	X	24688	-0-	-2406	-0-	798	1	23829	2	N	55	33	8			164
							61	9									
11	24540	X	24300	-0-	-240	-0-	806	1	23403	2	N	83	173	1	13	8	61
							91	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
06	137280	X	57876	-0-	-79404	-0-	150	1	57544	2	Y	165	165	1	51	8	171
							182	9									
07	141856	X	89712	-0-	-52144	-0-	155	1	89313	2	Y	222	172	1	51	8	170
							244	9									
08	125333	X	81952	-0-	-43381	-0-	155	1	81046	2	Y	683	647	1	2	8	204
							751	9									
09	80430	X	75025	-0-	-5405	-0-	150	1	74272	2	Y	548	476	1	13	8	263
							603	9									
10	89714	X	79652	-0-	-10062	-0-	155	1	78782	2	Y	650	675	1	46	8	192
							715	9									
11	86820	X	75112	-0-	-11708	-0-	150	1	74326	2	Y	578	504	1	33	8	233
							636	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	138260	X	18893	-0-	-119367	-0-	881	1	18005	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*09	195681	X	195681	-0-	-0-	-0-	6393	1	189084	2	N	185	15	8			170
							204	9									
*10	201360	X	201360	-0-	-0-	-0-	6509	1	194489	2	N	329	353	1	61	8	85
							362	9									
*11	184299	X	184299	-0-	-0-	-0-	6125	1	177851	2	N	294	175	1	60	8	144
							323	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
06	0	Z	382341	-0-	382341	806797	330	1	379001	2	N	2736	2807	1	6	8	267
							3010	9									
07	0	Z	389764	-0-	389764	1196561	341	1	386389	2	N	2758	2794	1	17	8	214
							3034	9									
08	0	Z	335647	-0-	335647	1532208	341	1	332784	2	N	2293	2289	1			218
							2522	9									
09	0	Z	151985	-0-	151985	1684193	176	1	150747	2	N	965	1069	1			114
							1062	9									
10	0	Z	228257	-0-	228257	1912450	226230	2	2027	9	N	1843	1612	1	2	8	343
11	0	Z	248054	-0-	248054	2160504	246173	2	1881	9	N	1710	1788	1	11	8	254

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
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1405	2	46	9	N	42					147
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					147
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					147
09	1440	N	777	-0-	-663	-0-	769	2	8	9	N	7					154
10	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1043	2	14	9	N	13					167
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					167

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
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					85
07	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	2			N	-0-					85
08	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-					85
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					85
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					85
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					85

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
06	3180	X	2518	-0-	-662	-0-	30	1	2468	3	N	18					75
							20	9									
07	3286	X	3097	-0-	-189	-0-	30	1	3039	3	N	25					100
							28	9									
08	DLQ G-10		2660	-0-	2660	2660	30	1	2615	3	N	14					114
							15	9									
09	DLQ G-10		2004	-0-	2004	4664	30	1	1965	3	N	8					122
							9	9									
10	DLQ G-10		2686	-0-	2686	7350	30	1	2637	3	N	17					139
							19	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7350					N	NO RPT					139

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
06	2580	X	2194	-0-	-386	-0-	10	1	2167	3	N	15					80
							17	9									
07	2604	X	2377	-0-	-227	-0-	10	1	2356	3	N	10					90
							11	9									
08	DLQ G-10		2559	-0-	2559	2559	10	1	2532	3	N	15					105
							17	9									
09	DLQ G-10		1594	-0-	1594	4153	10	1	1571	3	N	12					117
							13	9									
10	DLQ G-10		2860	-0-	2860	7013	10	1	2811	3	N	35					152
							39	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7013					N	NO RPT					152

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
06	1620	X	1064	-0-	-556	-0-	13	1	1043	3	N	7					119
							8	9									
07	1674	X	1581	-0-	-93	-0-	13	1	1562	3	N	5					124
							6	9									
08	DLQ G-10		1225	-0-	1225	1225	13	1	1212	3	N	-0-					124
09	DLQ G-10		806	-0-	806	2031	13	1	790	3	N	3					127
							3	9									
10	DLQ G-10		1491	-0-	1491	3522	13	1	1469	3	N	8					135
							9	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3522					N	NO RPT					135

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
06	2160	X	1937	-0-	-223	-0-	13	1	1907	3	N	15					55
							17	9									
07	2139	X	1828	-0-	-311	-0-	13	1	1807	3	N	7					62
							8	9									
08	DLQ G-10		1811	-0-	1811	1811	13	1	1792	3	N	5					67
							6	9									
09	DLQ G-10		1394	-0-	1394	3205	13	1	1375	3	N	5					72
							6	9									
10	DLQ G-10		1924	-0-	1924	5129	13	1	1902	3	N	8					80
							9	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5129					N	NO RPT					80

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
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1396	2	22	9	N	20					125
07	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1223	2	10	9	N	9					134
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1260	2	28	9	N	25					159
09	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	1224	2	75	9	N	68	187	1			40
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1293	2	10	9	N	9					49
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					49

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
06	2370	X	1796	-0-	-574	-0-	10	1	1785	3	N	1					125
							1	9									
07	2449	X	2442	-0-	-7	-0-	10	1	2432	3	N	-0-					125
08	DLQ G-10		2661	-0-	2661	2661	10	1	2651	3	N	-0-					125
09	DLQ G-10		1415	-0-	1415	4076	10	1	1405	3	N	-0-					125
10	DLQ G-10		2275	-0-	2275	6351	10	1	2265	3	N	-0-					125
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6351					N	NO RPT					125

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
06	3450	X	3318	-0-	-132	-0-	10	1	3269	3	N	35	191	1			26
							39	9									
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	10	1	3549	3	N	18					44
							20	9									
08	DLQ G-10		3679	-0-	3679	3679	10	1	3647	3	N	20					64
							22	9									
09	DLQ G-10		2928	-0-	2928	6607	10	1	2904	3	N	13					77
							14	9									
10	DLQ G-10		4063	-0-	4063	10670	10	1	4023	3	N	27					104
							30	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10670					N	NO RPT					104

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

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

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	341 X	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	-0-			-0-
07	444 X	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-			-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	Y	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	323	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	294	-0-	-140	-0-	10	1	284	2	Y	-0-			-0-
11	600 N	219	-0-	-381	-0-	7	1	212	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
06	5610	X	5142	-0-	-468	-0-	209	1 3 9	4930	2	N	3					53
07	5828	X	5096	-0-	-732	-0-	152	1 9 9	4935	2	N	8	1	8			60
08	DLQ G-10		5854	-0-	5854	5854	201	1 44 9	5609	2	N	40	7	8			93
09	DLQ G-10		5060	-0-	5060	10914	248	1 3 9	4809	2	N	3	3	8			93
10	DLQ G-10		3929	-0-	3929	14843	270	1 19 9	3640	2	N	17	3	8			107
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14843					N	NO RPT					107

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
06	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	166	1	9874	2	N	-0-					131
07	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	147	1	10162	2	N	-0-					131
08	DLQ G-10		10261	-0-	10261	10261	129	1	10132	2	N	-0-					131
09	DLQ G-10		9837	-0-	9837	20098	116	1	9721	2	N	-0-					131
10	DLQ G-10		10366	-0-	10366	30464	192	1	10174	2	N	-0-					131
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30464					N	NO RPT					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
06	15540	X	11975	-0-	-3565	-0-	198	1 3 9	11774	2	N	3					96
07	16058	X	14282	-0-	-1776	-0-	203	1 6 9	14073	2	N	5					101
08	DLQ G-10		13541	-0-	13541	13541	171	1 2 9	13368	2	N	2					103
09	DLQ G-10		12320	-0-	12320	25861	145	1	12175	2	N	-0-					103
10	DLQ G-10		12055	-0-	12055	37916	223	1 2 9	11830	2	N	2					105
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	37916					N	NO RPT					105

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
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	538	2	3	9	N	3					43
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	574	2	11	9	N	10					53
08	620	N	538	-0-	-82	-0-	520	2	18	9	N	16					69
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	613	2	8	9	N	7					76
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	N	1					77
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	2	3	9	N	3					80

CLARKE WELL #: 1 RRCID -> 232892 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7302 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					39
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					39
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					39
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					39
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	39	1			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK

ARCHON RESOURCES LLC 029327
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
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	27	1	332	2	N	-0-					70
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	618	2	N	20					90
							22	9									
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	479	2	N	20					110
							22	9									
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	409	2	N	10					120
							11	9									
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	N	23	130	1			13
							25	9									
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	9	1	449	2	N	23					37
							25	9									

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
06	660	N	375	-0-	-285	-0-	362	2	13	9	N	12					69
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	655	2	8	9	N	7					76
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1222	2	20	9	N	18					94
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1100	2	7	9	N	6					100
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	N	10					110
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	995	2	13	9	N	12					122

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	3	1			33
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	153	2	Y	-0-					33
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	2	Y	-0-					33
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	138	1	121	2	Y	-0-	2	1			31
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	Y	-0-					31
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	Y	-0-					31

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
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	132	1	1914	2	N	15					222
							17	9									
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	195	1	2360	2	N	2					224
							2	9									
08	3100	N	4013	-0-	913	913	3999	2	14	9	N	13					237
09	3000	N	2105	-0-	-895	18	27	1	2070	2	N	7					244
							8	9									
10	2542	N	2428	-0-	-114	-0-	221	1	2160	2	N	43					287
							47	9									
11	3000	X	2043	-0-	-957	-0-	2043	2			N	-0-	189	1			98

BELL & KINLEY COMPANY 062783
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					35
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	61	1	504	2	N	22					57
							24	9									
*11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	155	1	1304	2	N	21					78
							23	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					61
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					61
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	7					68
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					68
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	N	1					69
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					163
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					163
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					163
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	78	2	17	9	N	15					178
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	158	2	39	9	N	35					213
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					213

GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 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
06	14B	DENY	83	-0-	83	881	83	2			N	-0-					42
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	881					N	-0-					42
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	881					N	-0-					42
09	14B	DENY	2	-0-	2	883	2	2			N	-0-					42
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	883					N	-0-					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	883					N	NO RPT					42

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
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	13	2	9	9	N	8					84
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	8	2	9	9	N	8					92
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	14	2	12	9	N	11					103
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					103
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	18	2	31	9	N	28	109	1			22
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					22

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
06	1710	N	1094	-0-	-616	-0-	1088	2	6	9	N	5					105
07	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	1239	2			N	-0-					105
08	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1220	2	7	9	N	6					111
*09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					111
*10	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1122	2	18	9	N	16	78	1			49
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					49

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
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	146	2	9	9	N	8					131
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					131
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	N	5					136
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					136
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	124	2	13	9	N	12					148
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					190
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					190
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					190
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					190
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					190
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					190

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 7573 - 7665

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					75
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-	75	0			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR	10	696	-0-	696	48503	28 7	1 9	661	2	N	6	8	0			3
07	SWR	10	629	-0-	629	49132	25 7	1 9	597	2	N	6	7	0			2
08	SWR	10	587	-0-	587	49719	24 6	1 9	557	2	N	5	5	0			2
09	SWR	10	616	-0-	616	50335	25 4	1 9	587	2	N	4	2	0			4
10	SWR	10	591	-0-	591	50926	25 4	1 9	562	2	N	4	3	0			5
11	SWR	10	522	-0-	522	51448	23 7	1 9	492	2	N	6	7	0			4

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25599					N	-0-					-0-
07	SWR	10	2	-0-	2	25601	2	2			N	-0-					-0-
08	SWR	10	5	-0-	5	25606	5	2			N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25606					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25606					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25606					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

06	SWR	10	340	-0-	340	24626	14 6	1 9	320	2	N	5	6	0			2
07	SWR	10	370	-0-	370	24996	15 8	1 9	347	2	N	7	7	0			2
08	SWR	10	437	-0-	437	25433	17 8	1 9	412	2	N	7	6	0			3
09	SWR	10	400	-0-	400	25833	16 4	1 9	380	2	N	4	3	0			4
10	SWR	10	404	-0-	404	26237	17 6	1 9	381	2	N	5	3	0			6
11	SWR	10	496	-0-	496	26733	22 4	1 9	470	2	N	4	7	0			3

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

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

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

06	SWR 10	287	-0-	287	14520	43 21	1 9	223	2	N	19	142	0	27
07	SWR 10	330	-0-	330	14850	61 8	1 9	261	2	N	7			34
08	SWR 10	336	-0-	336	15186	58 25	1 9	253	2	N	23			57
09	SWR 10	344	-0-	344	15530	49 25	1 9	270	2	N	23			80
10	SWR 10	412	-0-	412	15942	72 30	1 9	310	2	N	27			107
11	SWR 10	318	-0-	318	16260	51 20	1 9	247	2	N	18			125

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

06	SWR 10	25	-0-	25	460	4	1	21	2	N	-0-			-0-
07	SWR 10	37	-0-	37	497	7	1	30	2	N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-			-0-
10	SWR 10	27	-0-	27	524	5	1	22	2	N	-0-			-0-
11	SWR 10	18	-0-	18	542	3	1	15	2	N	-0-			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-			13
11	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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	1949	-0-	1949	73826	315	1	1634	2	N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	73826					N	-0-			-0-
08	SWR 10	2016	-0-	2016	75842	375	1	1641	2	N	-0-			-0-
09	SWR 10	1725	-0-	1725	77567	267	1	1458	2	N	-0-			-0-
10	SWR 10	1778	-0-	1778	79345	335	1	1443	2	N	-0-			-0-
11	SWR 10	1617	-0-	1617	80962	279	1	1338	2	N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	154	-0-	154	130346	25	1	129	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	2110	-0-	2110	132456	401	1	1709	2	N	-0-					-0-
08	SWR	10	28	-0-	28	132484	5	1	23	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	40	-0-	40	132524	6	1	34	2	N	-0-					-0-
10	SWR	10	39	-0-	39	132563	7	1	32	2	N	-0-					-0-
11	SWR	10	210	-0-	210	132773	36	1	174	2	N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2035					N	-0-					-0-
07	SWR	10	5	-0-	5	2040	5	2			N	-0-					-0-
08	SWR	10	3	-0-	3	2043	3	2			N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2043					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2043					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2043					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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2693					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
06	SWR	10	79	-0-	79	13430	13	1	66	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	88	-0-	88	13518	14	1	74	2	N	-0-					-0-
08	SWR	10	131	-0-	131	13649	18	1	113	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	109	-0-	109	13758	17	1	92	2	N	-0-					-0-
10	SWR	10	92	-0-	92	13850	15	1	77	2	N	-0-					-0-
11	SWR	10	75	-0-	75	13925	10	1	65	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
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-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3972					N	-0-					-0-
11	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
06	SWR	10	119	-0-	119	49856	19	1	100	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	46	-0-	46	49902	9	1	37	2	N	-0-					-0-
08	SWR	10	12	-0-	12	49914	2	1	10	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	49914					N	-0-					-0-
10	SWR	10	116	-0-	116	50030	22	1	94	2	N	-0-					-0-
11	SWR	10	33	-0-	33	50063	6	1	27	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
06	SWR	10	576	-0-	576	107201	93	1	483	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	823	-0-	823	108024	156	1	667	2	N	-0-					-0-
08	SWR	10	871	-0-	871	108895	162	1	709	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	731	-0-	731	109626	113	1	618	2	N	-0-					-0-
10	SWR	10	638	-0-	638	110264	120	1	518	2	N	-0-					-0-
11	SWR	10	741	-0-	741	111005	128	1	613	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 #: 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
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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

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
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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
11	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

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

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300 X	689	-0-	-5611	-0-	30	1	659	2	N	-0-					37
07	2046 X	971	-0-	-1075	-0-	43	1	928	2	N	-0-					37
08	2418 X	1007	-0-	-1411	-0-	50	1	957	2	N	-0-					37
09	2340 X	930	-0-	-1410	-0-	53	1	877	2	N	-0-					37
10	2418 X	700	-0-	-1718	-0-	34	1	666	2	N	-0-					37
11	960 X	613	-0-	-347	-0-	31	1	582	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820 X	2294	-0-	-526	-0-	189	1	2076	2	N	26					170
						29	9									
07	2914 X	2653	-0-	-261	-0-	217	1	2390	2	N	42					212
						46	9									
08	2914 X	2907	-0-	-7	-0-	217	1	2665	2	N	23					235
						25	9									
09	2820 X	2739	-0-	-81	-0-	203	1	2518	2	N	16					251
						18	9									
10	2914 X	1086	-0-	-1828	-0-	161	1	919	2	N	5					256
						6	9									
*11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	210	1	2988	2	N	20					276
						22	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1083	-0-	-897	-0-	48	1	983	2	N	47	2	1			262
							52	9									
07	1364	N	1080	-0-	-284	-0-	51	1	985	2	N	40	164	1			138
							44	9									
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1458	2	66	9	N	60	2	1			196
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	69	1	1537	2	N	36					232
							40	9									
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	3	1	1582	2	N	52	179	1			105
							57	9									
11	1470	N	1127	-0-	-343	-0-	21	1	1063	2	N	39	2	1			142
							43	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2901	N	2101	-0-	-800	-0-	98	1	1996	2	N	6	3	1			93
							7	9									
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	543	1	1885	2	N	13					106
							14	9									
08	3100	N	3415	-0-	315	315	1004	1	2401	2	N	9	4	1			111
							10	9									
09	2621	X	2306	-0-	-315	-0-	576	1	1720	2	N	9					120
							10	9									
*10	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	566	1	1913	2	N	35	3	1			152
							39	9									
11	2370	X	2191	-0-	-179	-0-	41	1	2092	2	N	53	4	1			201
							58	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					32

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
MAXWELL T. D. WELL #: 2 RRCID -> 161286 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 7947 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 164368 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6224 - 6231

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

06	1230	N	1079	-0-	-151	-0-	48 39	1 9	992	2	N	35	2	1			90
07	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	51 34	1 9	985	2	N	31					121
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	85 21	1 9	1322	2	N	19	2	1			138
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	51 53	1 9	1124	2	N	48	144	1			42
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	2 18	1 9	1284	2	N	16	2	1			56
11	1380	N	1234	-0-	-146	-0-	23 32	1 9	1179	2	N	29	2	1			83

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

06	2550	X	425	-0-	-2125	-0-	20 22	1 9	405	2	N	-0-	4	1			35
07	2635	X	1358	-0-	-1277	-0-	66 4	1 9	1270	2	N	20					55
08	2635	X	2069	-0-	-566	-0-	2045 4	2 9	24	9	N	22	3	1			74
09	2550	X	2195	-0-	-355	-0-	95 4	1 9	2096	2	N	4					78
10	2635	X	1552	-0-	-1083	-0-	3 20	1 9	1529	2	N	18	3	1			93
*11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	58 9	1 9	2969	2	N	8	4	1			97

WIGAND WELL #: 1 RRCID -> 169005 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7881 - 7903

06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	93 14	1 9	1905	2	N	13	4	1			136
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	103 10	1 9	1982	2	N	9					145
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2220	2	2	9	N	2	4	1			143
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	106 59	1 9	2354	2	N	54	165	1			32
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	4 17	1 9	2202	2	N	15	4	1			43
*11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	41 7	1 9	2085	2	N	6	4	1			45

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

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

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4	-0-	4	9	4	2			Y	-0-					-0-
08	12 X		3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	1 X		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	4 X		2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	4 X		-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
06	2220	X	2012	-0-	-208	-0-	1987	2	25	9	N	23					138
07	2294	X	2254	-0-	-40	-0-	2224	2	30	9	N	27					165
08	2294	X	2038	-0-	-256	-0-	2008	2	30	9	N	27					192
09	2220	X	2140	-0-	-80	-0-	2093	2	47	9	N	43	188	1			47
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2320	2	29	9	N	26					73
*11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2553	2	28	9	N	25					98

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					62
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					62
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					62
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					62
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					62
11	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					62

REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	505	2	29	9	N	26					121
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	415	2	8	9	N	7					128
08	465	N	295	-0-	-170	-0-	273	2	22	9	N	20					148
09	540	N	354	-0-	-186	-0-	340	2	14	9	N	13					161
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	384	2	12	9	N	11					172
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					172

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					67
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					67
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					67
09	600	N	125	-0-	-475	-0-	125	2			N	-0-					67
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					67
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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

06	360	N	214	-0-	-146	-0-	148	2	66	9	N	60	176	1			78
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	205	2	155	9	N	141	179	1			40
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	191	2	186	9	N	169					209
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	189	2	80	9	N	73	177	1			105
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	280	2	136	9	N	124	177	1			52
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	566	2	96	9	N	87					139

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

06	390	N	221	-0-	-169	-0-	215	2	6	9	N	5					87
07	899	N	729	-0-	-170	-0-	726	2	3	9	N	3					90
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					90
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-	63	1			27
10	744	N	45	-0-	-699	-0-	45	2			N	-0-					27
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					27

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2368	-0-	-272	-0-	2338	2	30	9	N	27					211
07	2728	X	2390	-0-	-338	-0-	2361	2	29	9	N	26	182	1			55
08	2387	X	2316	-0-	-71	-0-	2283	2	33	9	N	30					85
09	2370	X	1708	-0-	-662	-0-	1661	2	47	9	N	43	86	1			42
10	2449	X	1915	-0-	-534	-0-	1874	2	41	9	N	37					79
11	2370	X	1476	-0-	-894	-0-	1440	2	36	9	N	33					112

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
06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2756	2	56	9	N	51	186	1	1	8	29
07	2759	N	2433	-0-	-326	-0-	2382	2	51	9	N	46	1	8			74
08	2790	N	2231	-0-	-559	-0-	2198	2	33	9	N	30					104
09	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2880	2	44	9	N	40					144
10	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2500	2	40	9	N	36					180
*11	3000	N	3130	-0-	130	130	3064	2	66	9	N	60					240

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
06	3750	X	2456	-0-	-1294	-0-	2405	2	51	9	N	46					145
07	3875	X	3049	-0-	-826	-0-	3015	2	34	9	N	31					176
08	DLQ G-10		3191	-0-	3191	3191	3146	2	45	9	N	41	151	1			66
09	DLQ G-10		3141	-0-	3141	6332	3086	2	55	9	N	50					116
10	DLQ G-10		3130	-0-	3130	9462	2984	2	146	9	N	133	180	1			69
*11	11877	X	2415	-0-	-9462	-0-	2351	2	64	9	N	58					127

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
06	1650	N	1244	-0-	-406	-0-	200	1	935	2	N	99	145	1			147
							109	9									
07	1829	N	1452	-0-	-377	-0-	173	1	1143	2	N	124	128	1			143
							136	9									
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	170	1	1660	2	N	64	149	1			58
							70	9									
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	178	1	1496	2	N	82					140
							90	9									
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	185	1	1559	2	N	150	150	1			140
							165	9									
11	1800	N	1203	-0-	-597	-0-	129	1	966	2	N	98	1	8			237
							108	9									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	478	2	17	9	N	15					120
07	651	N	549	-0-	-102	-0-	546	2	3	9	N	3					123
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					123
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	449	2	2	9	N	2					125
10	558	N	409	-0-	-149	-0-	407	2	2	9	N	2					127
11	480	N	302	-0-	-178	-0-	299	2	3	9	N	3					130

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		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 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	990	N	905	-0-	-85	-0-	862	2	43	9	N	39					186
07	992	N	922	-0-	-70	-0-	871	3	51	9	N	46					232
08	992	N	863	-0-	-129	-0-	841	3	22	9	N	20	190	1			62
09	900	N	846	-0-	-54	-0-	807	3	39	9	N	35					97
10	930	N	863	-0-	-67	-0-	822	3	41	9	N	37					134
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	771	3	31	9	N	28					162

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
06	780	N	183	-0-	-597	-0-	183	2			N	-0-					21
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					21
08	465	N	37	-0-	-428	-0-	37	2			N	-0-					21
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					21
*10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					21
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					21

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
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					46
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					46
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					49
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					49
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					49

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
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					62
07	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-					62
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					62
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					62
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					62
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					62

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
06	900	N	569	-0-	-331	-0-	569	2			N	-0-					43
07	713	N	5	-0-	-708	-0-	5	2			N	-0-					43
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					43
09	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	2			N	-0-					43
*10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					43
*11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					43

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
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					138
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					138
08	341	N	46	-0-	-295	-0-	46	2			N	-0-					138
09	480	N	200	-0-	-280	-0-	200	2			N	-0-					138
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					138
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					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
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					58
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					58
08	1457	N	1023	-0-	-434	-0-	837	2	186	9	N	169	186	1			41
09	1350	N	613	-0-	-737	-0-	613	2			N	-0-					41
10	1860	N	849	-0-	-1011	-0-	849	2			N	-0-					41
11	990	N	517	-0-	-473	-0-	485	2	32	9	N	29					70

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-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

06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					76
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	116	165	1			27
							128	9									
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					27
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					27
10	341	N	137	-0-	-204	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					27
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					27

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

06	780	N	407	-0-	-373	-0-	18	1	379	2	N	9					69
							10	9									
07	868	N	475	-0-	-393	-0-	17	1	394	2	N	58					127
							64	9									
08	713	N	340	-0-	-373	-0-	14	1	326	2	N	-0-					127
09	420	N	285	-0-	-135	-0-	13	1	272	2	N	-0-					127
10	465	N	292	-0-	-173	-0-	12	1	259	2	N	19	117	1			29
							21	9									
11	330	N	184	-0-	-146	-0-	8	1	176	2	N	-0-					29

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

06	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					191
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	7	2	2	9	Y	2	2	8			191
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					191
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					191
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	1	1	8			191
							1	9									
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	1	1	8			191
							1	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELCH, KATHERINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228573 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7090 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	98	1			28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	5			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T.	A.	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-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 246202 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7620 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2012

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

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

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

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

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	254	1			23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WELCH, KATHERINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262586 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7680 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	1459	2	13	9	N	12					124
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1747	2	15	9	N	14					138
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1822	2	9	9	N	8					146
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1508	2	24	9	N	22					168
*10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1808	2	2	9	N	2					170
11	1770	N	1610	-0-	-160	-0-	1606	2	4	9	N	4					174

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	5	1	277	2	N	-0-					168
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	2	N	-0-					168
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	4	1	300	2	N	-0-					168
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	N	-0-					168
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	2	N	-0-					168
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					519

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	1792	-0-	-1868	-0-	30 11	1 9	1751	2	N	10					747
07	4340	X	4233	-0-	-107	-0-	60 36	1 9	4137	2	N	33	2	8			778
08	DLQ G-10		4050	-0-	4050	4050	51 28	1 9	3971	2	N	25	13	8			790
09	DLQ G-10		3375	-0-	3375	7425	40 14	1 9	3321	2	N	13	13	8			790
10	DLQ G-10		3789	-0-	3789	11214	69 85	1 9	3635	2	N	77	3	8			864
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11214					N	NO RPT					864

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	2			N	-0-					67
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					67
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					67
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					67
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					67
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3000	#	2565	-0-	-435	-0-	469	1	2066	2	N	27	178	1			43
							30	9									
07	3100	#	2867	-0-	-233	-0-	497	1	2335	2	N	32					75
							35	9									
08	3007	#	2719	-0-	-288	-0-	489	1	2184	2	N	42					117
							46	9									
09	2910	#	2674	-0-	-236	-0-	557	1	2093	2	N	22					139
							24	9									
10	2852	#	2748	-0-	-104	-0-	538	1	2180	2	N	27					166
							30	9									
11	2760	#	2187	-0-	-573	-0-	527	1	1607	2	N	48	174	1			40
							53	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
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-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN(LOWER TRAVIS PEAK 7600) 61792 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JONES, L. P. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104587 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7503 - 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
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-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	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
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	324	2	2	9	N	2					82
07	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-					82
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					82
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					82
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					82
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			N	-0-					82

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	33	-0-	33	33	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
09	33	X	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	529	2	43	9	N	39	174	1			38
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					38
08	620	N	417	-0-	-203	-0-	400	2	17	9	N	15					53
09	570	N	384	-0-	-186	-0-	381	2	3	9	N	3					56
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	247	2	28	9	N	25					81
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					81

MINDEN, W. (RODESSA HILL) //CONT.// 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 2 RRCID -> 260684 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6531 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					28
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					28
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					28
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					28
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					28

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
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					228
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					228
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					228
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	102	2	13	9	N	12					240
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	193	1			47
11	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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	#	762	-0-	-228	-0-	761	2	1	9	N	1					216
07	1023	#	764	-0-	-259	-0-	755	2	9	9	N	8	1	8			223
08	775	#	722	-0-	-53	-0-	693	2	29	9	N	26	191	1			58
09	750	#	658	-0-	-92	-0-	617	2	41	9	N	37					95
10	775	#	634	-0-	-141	-0-	604	2	30	9	N	27					122
11	750	#	637	-0-	-113	-0-	612	2	25	9	N	23					145

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
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	262	2	85	9	N	77	2	8			237
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	128	2	6	9	N	5	2	8			240
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	N	2	2	8			240
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2	2	8			240
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					240
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					240

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
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					233
07	930	N	594	-0-	-336	-0-	594	2			N	-0-					233
08	713	N	311	-0-	-402	-0-	310	2	1	9	N	1	167	1			67
09	810	N	434	-0-	-376	-0-	431	2	3	9	N	3	3	8			67
10	589	N	429	-0-	-160	-0-	429	2			N	-0-					67
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					67

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	720	N	552	-0-	-168	-0-	22	1	530	2	N	-0-					90
07	651	N	509	-0-	-142	-0-	18	1	491	2	N	-0-					90
08	651	N	453	-0-	-198	-0-	16	1	437	2	N	-0-					90
09	540	N	387	-0-	-153	-0-	13	1	374	2	N	-0-					90
10	496	N	340	-0-	-156	-0-	12	1	326	2	N	2					92
							2	9									
11	450	N	352	-0-	-98	-0-	13	1	339	2	N	-0-					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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	870	N	770	-0-	-100	-0-	44	1	725	2	Y	1					14
							1	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	425	1	791	2	Y	2					16
							2	9									
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	846	1	1106	2	Y	-0-	14	1			2
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	782	1	1293	2	Y	1					3
							1	9									
10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	859	1	1835	2	Y	1					4
							1	9									
*11	3000	N	3191	-0-	191	191	885	1	2304	2	Y	2					6
							2	9									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

06	5730	X	5427	-0-	-303	-0-	310	1	5117	2	Y	-0-					7
07	5828	X	5602	-0-	-226	-0-	312	1	5290	2	Y	-0-					7
08	5611	X	5516	-0-	-95	-0-	306	1	5210	2	Y	-0-					7
09	5430	X	5254	-0-	-176	-0-	282	1	4972	2	Y	-0-					7
10	5611	X	5302	-0-	-309	-0-	281	1	5021	2	Y	-0-					7
11	5430	X	5216	-0-	-214	-0-	276	1	4940	2	Y	-0-					7

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

06	4770	X	4345	-0-	-425	-0-	248	1	4091	2	Y	5					16
							6	9									
07	4867	X	4472	-0-	-395	-0-	249	1	4223	2	Y	-0-					16
08	4588	X	4400	-0-	-188	-0-	244	1	4153	2	Y	3					19
							3	9									
09	4440	X	4232	-0-	-208	-0-	227	1	4004	2	Y	1					20
							1	9									
10	4588	X	4264	-0-	-324	-0-	226	1	4038	2	Y	-0-					20
11	4350	X	4142	-0-	-208	-0-	219	1	3923	2	Y	-0-					20

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	162	1	2670	2	Y	2					7
							2	9									
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	157	1	2667	2	Y	21					28
							23	9									
08	3379	X	2447	-0-	-932	-0-	136	1	2309	2	Y	2	26	1			4
							2	9									
09	3270	X	2581	-0-	-689	-0-	138	1	2443	2	Y	-0-					4
10	3379	X	2675	-0-	-704	-0-	141	1	2526	2	Y	7					11
							8	9									
11	2820	X	2285	-0-	-535	-0-	121	1	2163	2	Y	1					12
							1	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

06	3870	X	3641	-0-	-229	-0-	208	1	3433	2	Y	-0-					4
07	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	210	1	3567	2	Y	2					6
							2	9									
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	208	1	3545	2	Y	12	15	1			3
							13	9									
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	191	1	3373	2	Y	-0-					3
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	194	1	3464	2	Y	12					15
							13	9									
*11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	186	1	3332	2	Y	3					18
							3	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. 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
06	810	N	675	-0-		-135	-0-		38	1	633	2	Y	4	11	1			3
									4	9									
07	837	N	492	-0-		-345	-0-		27	1	459	2	Y	5					8
									6	9									
08	665	N	665	-0-		-0-	-0-		37	1	624	2	Y	4					12
									4	9									
09	731	N	731	-0-		-0-	-0-		39	1	689	2	Y	3	14	1			1
									3	9									
10	969	N	969	-0-		-0-	-0-		51	1	911	2	Y	6					7
									7	9									
*11	802	N	802	-0-		-0-	-0-		42	1	754	2	Y	5					12
									6	9									

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. 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
06	5310	X	5270	-0-		-40	-0-		299	1	4937	2	Y	31					41
									34	9									
07	5487	X	4541	-0-		-946	-0-		252	1	4275	2	Y	13					54
									14	9									
08	5487	X	4137	-0-		-1350	-0-		229	1	3899	2	Y	8					62
									9	9									
09	5310	X	4166	-0-		-1144	-0-		223	1	3941	2	Y	2					64
									2	9									
10	5487	X	3609	-0-		-1878	-0-		191	1	3409	2	Y	8					72
									9	9									
11	5280	X	2850	-0-		-2430	-0-		151	1	2692	2	Y	6					78
									7	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	4680	X	4412	-0-		-268	-0-		252	1	4159	2	Y	1					3
									1	9									
07	4867	X	4457	-0-		-410	-0-		248	1	4209	2	Y	-0-					3
08	4743	X	3711	-0-		-1032	-0-		205	1	3500	2	Y	5					8
									6	9									
09	4590	X	4378	-0-		-212	-0-		235	1	4141	2	Y	2					10
									2	9									
10	4650	X	4427	-0-		-223	-0-		234	1	4190	2	Y	3	11	1			2
									3	9									
11	4410	X	4088	-0-		-322	-0-		216	1	3870	2	Y	2					4
									2	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. 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
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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. 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
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					26
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					26
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					26
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					26
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					26
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					26

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
STAUB, LARRY, INC. 816451
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000		2181	-0-	-819	2642	2118	2	63	9	N	57					169
07	3100		2740	-0-	-360	2282	2679	2	61	9	N	55					224
08	3100	N	2258	-0-	-842	1440	2229	2	29	9	N	26	146	1			104
09	3000	N	2250	-0-	-750	690	2222	2	28	9	N	25					129
10	2728	N	1441	-0-	-1287	-0-	1408	2	33	9	N	30					159
11	2190	N	1478	-0-	-712	-0-	1447	2	31	9	N	28					187

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	100	1	2154	2	N	40					187
							44	9									
07	2790	N	1556	-0-	-1234	-0-	100	1	1411	2	N	41					228
							45	9									
08	2573	N	1678	-0-	-895	-0-	100	1	1554	2	N	22	202	1			48
							24	9									
09	2310	N	1734	-0-	-576	-0-	85	1	1608	2	N	37					85
							41	9									
*10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	100	1	2195	2	N	74					159
							81	9									
*11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	95	1	1928	2	N	83					242
							91	9									

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	840	-0-	-510	-0-	834	2	6	9	N	5					82
07	1023	N	892	-0-	-131	-0-	889	2	3	9	N	3					85
08	868	N	609	-0-	-259	-0-	601	2	8	9	N	7					92
09	840	N	560	-0-	-280	-0-	558	2	2	9	N	2	52	1			42
10	899	N	607	-0-	-292	-0-	601	2	6	9	N	5					47
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	656	2	3	9	N	3					50

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1676	-0-	-364	-0-	1669	2	7	9	N	6					73
07	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2249	2	11	9	N	10					83
08	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2129	2	11	9	N	10					93
09	1740	X	1661	-0-	-79	-0-	1644	2	17	9	N	15					108
10	2263	X	1679	-0-	-584	-0-	1671	2	8	9	N	7					115
11	2190	X	1322	-0-	-868	-0-	1313	2	9	9	N	8					123

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
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	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
06	2910	X	2138	-0-	-772	-0-	2132	2	6	9	N	5					165
07	3007	X	2718	-0-	-289	-0-	2710	2	8	9	N	7					172
08	3007	X	2687	-0-	-320	-0-	2681	2	6	9	N	5					177
09	2880	X	2556	-0-	-324	-0-	2555	2	1	9	N	1	139	1			39
10	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	2864	2	3	9	N	3					42
11	2640	X	2052	-0-	-588	-0-	2052	2			N	-0-					42

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					139
07	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					139
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					139
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					139
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					139
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					139

MT. OLIVE, E. (SMACKOVER) 63392 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRANKLIN
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
SMITH "AT" WELL #: 1 RRCID -> 119581 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8655 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	64	-0-	-266	-0-	64	3			N	-0-					59
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					59
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					59
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					59
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					59
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					59

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

	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
06	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	3			N	-0-					10
07	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	3			N	-0-					10
08	11036	X	10450	-0-	-586	-0-	10450	3			N	-0-					10
09	10410	X	9752	-0-	-658	-0-	9752	3			N	-0-					10
10	10757	X	10289	-0-	-468	-0-	10289	3			N	-0-					10
11	10380	X	10123	-0-	-257	-0-	10123	3			N	-0-					10

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

	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
06	2490	N	1734	-0-	-756	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1648	-0-	-584	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1610	-0-	-529	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1326	-0-	-414	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
*11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	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

	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
06	720	#	659	-0-	-61	-0-	41	1	616	2	N	2					22
							2	9									
07	744	#	669	-0-	-75	-0-	42	1	624	2	N	3					25
							3	9									
08	713	#	659	-0-	-54	-0-	43	1	607	2	N	8					33
							9	9									
09	690	#	630	-0-	-60	-0-	41	1	587	2	N	2					35
							2	9									
10	682	#	647	-0-	-35	-0-	42	1	602	2	N	3					38
							3	9									
*11	660	#	593	-0-	-67	-0-	39	1	546	2	N	7					45
							8	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

	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
06	1712	R	1712	-0-	-0-	-0-	104	1	1564	2	N	40					139
							44	9									
07	1736	#	1707	-0-	-29	-0-	106	1	1559	2	N	38					177
							42	9									
08	1953	#	1678	-0-	-275	-0-	108	1	1544	2	N	24	170	1			31
							26	9									
09	1890	#	1529	-0-	-361	-0-	98	1	1396	2	N	32					63
							35	9									
10	1953	#	1628	-0-	-325	-0-	103	1	1491	2	N	31					94
							34	9									
*11	1710	#	1527	-0-	-183	-0-	98	1	1389	2	N	36					130
							40	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
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	2	N	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	8	1	20	2	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	19	1	42	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3390	X	23	-0-	-3367	-0-	23	2			Y	-0-					28
07	3503	X	2342	-0-	-1161	-0-	2342	2			Y	-0-					28
08	3224	X	2342	-0-	-882	-0-	2342	2			Y	-0-					28
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					28
10	3224	X	2237	-0-	-987	-0-	2237	2			Y	-0-					28
*11	2280	X	73	-0-	-2207	-0-	73	2			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
06	14B2 EXT		-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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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
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-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
06	10080	X	8914	-0-	-1166	-0-	860 32	1 9	8022	2	N	29	177	0			39
07	9796	X	9118	-0-	-678	-0-	927 14	1 9	8177	2	N	13					52
08	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	910 14	1 9	8438	2	N	13					65
09	8940	X	8804	-0-	-136	-0-	891 32	1 9	7881	2	N	29					94
10	9238	X	8666	-0-	-572	-0-	874 18	1 9	7774	2	N	16					110
11	8940	X	7897	-0-	-1043	-0-	742 8	1 9	7147	2	N	7					117

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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	173 11	1 9	1705	2	Y	10					18
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	201 4	1 9	1909	2	Y	4	20	1			2
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	177 17	1 9	1706	2	Y	15	14	1			3
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	222 10	1 9	1966	2	Y	9					12
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	232 10	1 9	2091	2	Y	9					21
*11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	188 8	1 9	1852	2	Y	7					28

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

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
06	6060	X	5873	-0-		-187	-0-	538	1	5316	2	Y	17	56	1			18
								19	9									
07	6324	X	5980	-0-		-344	-0-	567	1	5398	2	Y	14	23	1			9
								15	9									
08	5952	X	5828	-0-		-124	-0-	547	1	5270	2	Y	10	16	1			3
								11	9									
09	5760	X	5516	-0-		-244	-0-	559	1	4949	2	Y	7					10
								8	9									
10	5952	X	5546	-0-		-406	-0-	554	1	4989	2	Y	3	10	1			3
								3	9									
11	5760	X	5122	-0-		-638	-0-	471	1	4644	2	Y	6					9
								7	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

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
06	6630	X	6425	-0-		-205	-0-	588	1	5808	2	Y	26					33
								29	9									
07	7295	X	7295	-0-		-0-	-0-	692	1	6588	2	Y	14					47
								15	9									
08	7532	X	7532	-0-		-0-	-0-	707	1	6808	2	Y	15					62
								17	9									
09	7256	X	7256	-0-		-0-	-0-	733	1	6490	2	Y	30	59	1			33
								33	9									
10	6789	X	6781	-0-		-8	-0-	678	1	6103	2	Y	-0-					33
11	6570	X	5329	-0-		-1241	-0-	491	1	4838	2	Y	-0-					33

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

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
06	6450	X	5772	-0-		-678	-0-	530	1	5230	2	Y	11					21
								12	9									
07	6355	X	5786	-0-		-569	-0-	549	1	5224	2	Y	12	26	1			7
								13	9									
08	6107	X	5586	-0-		-521	-0-	524	1	5044	2	Y	16	20	1			3
								18	9									
09	5910	X	5292	-0-		-618	-0-	537	1	4751	2	Y	4					7
								4	9									
10	6107	X	5546	-0-		-561	-0-	554	1	4983	2	Y	8					15
								9	9									
11	5760	X	4660	-0-		-1100	-0-	429	1	4225	2	Y	5					20
								6	9									

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

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
06	10380	X	9527	-0-		-853	-0-	872	1	8611	2	N	40					111
								44	9									
07	10602	X	9600	-0-		-1002	-0-	911	1	8669	2	N	18	101	1			28
								20	9									
08	9765	X	9403	-0-		-362	-0-	882	1	8498	2	N	21					49
								23	9									
09	9450	X	8836	-0-		-614	-0-	894	1	7919	2	N	21					70
								23	9									
10	9765	X	9005	-0-		-760	-0-	899	1	8088	2	N	16					86
								18	9									
11	9450	X	8554	-0-		-896	-0-	786	1	7747	2	N	19					105
								21	9									

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	1650	X	1570	-0-	-80	-0-	141	1	1397	2	N	29					51
							32	9									
07	1674	X	1532	-0-	-142	-0-	145	1	1381	2	N	5					56
							6	9									
08	1643	X	1517	-0-	-126	-0-	143	1	1374	2	N	-0-					56
09	1560	X	1453	-0-	-107	-0-	147	1	1306	2	N	-0-					56
10	1612	X	1488	-0-	-124	-0-	149	1	1339	2	N	-0-					56
11	1560	X	1389	-0-	-171	-0-	128	1	1261	2	N	-0-					56

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
06	5340	X	4807	-0-	-533	-0-	437	1	4317	2	Y	48	130	1			25
							53	9									
07	5456	X	4622	-0-	-834	-0-	438	1	4171	2	Y	12					37
							13	9									
08	5022	X	4536	-0-	-486	-0-	426	1	4106	2	Y	4					41
							4	9									
09	4830	X	4449	-0-	-381	-0-	447	1	3957	2	Y	41					82
							45	9									
10	4991	X	4480	-0-	-511	-0-	448	1	4030	2	Y	2					84
							2	9									
11	4800	X	4020	-0-	-780	-0-	368	1	3628	2	Y	22					106
							24	9									

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
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	309	1	3054	2	Y	12	31	1			6
							13	9									
07	3379	X	3024	-0-	-355	-0-	287	1	2734	2	Y	3					9
							3	9									
08	2821	X	2777	-0-	-44	-0-	261	1	2515	2	Y	1					10
							1	9									
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	312	1	2760	2	Y	20					30
							22	9									
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	333	1	3000	2	Y	4					34
							4	9									
*11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	259	1	2547	2	Y	18					52
							20	9									

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	1983	-0-	-207	-0-	179	1	1769	2	N	32					57
							35	9									
07	2201	X	1988	-0-	-213	-0-	189	1	1799	2	N	-0-					57
08	2108	X	2005	-0-	-103	-0-	189	1	1816	2	N	-0-					57
09	1980	X	1844	-0-	-136	-0-	187	1	1656	2	N	1					58
							1	9									
10	2046	X	1784	-0-	-262	-0-	178	1	1606	2	N	-0-					58
11	1980	X	1680	-0-	-300	-0-	155	1	1525	2	N	-0-					58

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11190	X	10398	-0-	-792	-0-	951	1	9390	2	N	52					111
							57	9									
07	11563	X	10512	-0-	-1051	-0-	998	1	9500	2	N	13	96	1			28
							14	9									
08	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	974	1	9382	2	N	16					44
							18	9									
09	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	1000	1	8859	2	N	9					53
							10	9									
10	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	1004	1	9041	2	N	15					68
							17	9									
*11	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	875	1	8623	2	N	19					87
							21	9									

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

06	2670	X	1361	-0-	-1309	-0-	1360	2	1	9	N	1	1	8			13
07	2759	X	570	-0-	-2189	-0-	570	2			N	-0-					13
08	2759	X	2632	-0-	-127	-0-	2632	2			N	-0-					13
09	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					13
*10	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					13
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 5 RRCID -> 197058 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9525 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					164
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
08	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					164
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					164
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					164
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					164

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	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
06	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1690	2			N	-0-					25
07	1736	N	834	-0-	-902	-0-	834	2			N	-0-					25
08	1829	N	834	-0-	-995	-0-	834	2			N	-0-					25
09	1680	N	1307	-0-	-373	-0-	1307	2			N	-0-					25
*10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					25
*11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					25

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
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	946	-0-	-139	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	21	-0-	-999	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
*11	930	N	13	-0-	-917	-0-	13	2			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
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	2	1	9	N	1					58
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	2	2	9	N	2					60
08	1488	N	1036	-0-	-452	-0-	1032	2	4	9	N	4					64
09	1560	N	929	-0-	-631	-0-	923	2	6	9	N	5					69
*10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1523	2	4	9	N	4					73
*11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1229	2	6	9	N	5					78

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2775	-0-	-255	-0-	158	1	2613	2	Y	4					25
							4	9									
07	3162	X	2834	-0-	-328	-0-	157	1	2668	2	Y	8	30	1			3
							9	9									
08	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	155	1	2638	2	Y	2					5
							2	9									
09	2940	X	2536	-0-	-404	-0-	136	1	2400	2	Y	-0-					5
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	156	1	2791	2	Y	2					7
							2	9									
11	2790	X	2501	-0-	-289	-0-	132	1	2369	2	Y	-0-					7

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
06	2040	N	465	-0-	-1575	-0-	465	2			N	-0-					51
07	1147	N	253	-0-	-894	-0-	253	2			N	-0-					51
08	2170	N	153	-0-	-2017	-0-	153	2			N	-0-					51
09	480	N	215	-0-	-265	-0-	215	2			N	-0-					51
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					51
*11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					110
07	651	N	326	-0-	-325	-0-	326	2			N	-0-					110
08	465	N	195	-0-	-270	-0-	195	2			N	-0-					110
09	390	N	185	-0-	-205	-0-	185	2			N	-0-					110
10	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	2			N	-0-					110
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	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
06	660	N	378	-0-	-282	-0-	377	2	1	9	N	1	1	8			154
07	868	N	465	-0-	-403	-0-	459	2	6	9	N	5	122	1			37
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	742	2	138	9	N	125					162
09	390	N	211	-0-	-179	-0-	172	2	39	9	N	35					197
10	465	N	268	-0-	-197	-0-	268	2			N	-0-					197
11	840	N	697	-0-	-143	-0-	599	2	98	9	N	89					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
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1247	2	26	9	Y	24	24	1			13
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1491	2	36	9	Y	33	26	1			20
08	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1577	2	32	9	Y	29	17	1			32
09	1260	X	1178	-0-	-82	-0-	1154	2	24	9	Y	22	31	1			23
10	1519	X	1196	-0-	-323	-0-	1171	2	25	9	Y	23	26	1			20
11	1560	X	1263	-0-	-297	-0-	1243	2	20	9	Y	18	26	1			12

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
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3397	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3674	2	17	9	Y	15	8	1			7
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3871	2	20	9	Y	18	8	1			17
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4224	2	17	9	Y	15	18	1			14
10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4103	2	26	9	Y	24	20	1			18
*11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3960	2	20	9	Y	18	23	1			13

DYAD PETROLEUM COMPANY 237520
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
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	838	3	14	9	N	13	1	8			54
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	846	3	12	9	N	11	1	8			64
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	845	3	2	9	N	2	2	8			64
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	842	3	6	9	N	5					69
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	870	3	3	9	N	3					72
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	936	3	4	9	N	4	1	8			75

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
06	390	N	223	-0-	-167	-0-	223	2			N	-0-					54
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	581	2	11	9	N	10	5	8			59
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	N	2	1	8			60
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1	1	8			60
10	589	N	325	-0-	-264	-0-	324	2	1	9	N	1	1	8			60
11	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	2			N	-0-					60

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
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					80
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	N	2	2	8			80
08	682	N	456	-0-	-226	-0-	456	2			N	-0-					80
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					80
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	N	1	1	8			80
*11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					55
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	439	2	1	9	N	1					56
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					56
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					56
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					56
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	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
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					80
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					80
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					80
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					80
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					80
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124	1			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	N	2					90
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	726	2	14	9	N	13					103
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					103
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	648	2	2	9	N	2					105
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	663	2	9	9	N	8					113
11	660	N	502	-0-	-158	-0-	487	2	15	9	N	14					127

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-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
06	1830	N	1721	-0-	-109	-0-	1718	2	3	9	N	3					55
07	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	1793	2			N	-0-					55
08	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					55
09	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	1704	2			N	-0-					55
10	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	1698	2			N	-0-					55
11	1740	N	1662	-0-	-78	-0-	1662	2			N	-0-					55

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INC G-10		647	-0-	647	2571	647	2			N	-0-					52
07	INC G-10		689	-0-	689	3260	689	2			N	-0-					52
08	3100	N	693	-0-	-2407	853	687	2	6	9	N	5					57
09	1514	N	661	-0-	-853	-0-	661	2			N	-0-					57
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					57
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	710	2	3	9	N	3					60

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

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
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1344	2	13	9	N	12					139
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	2	8	9	N	7					146
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1344	2	4	9	N	4	148	1			2
09	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1297	2	12	9	N	11					13
10	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1336	2	10	9	N	9					22
11	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1281	2	7	9	N	6					28

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					52
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	236	2	N	-0-					52
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					52
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					52
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					52
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					52

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1310	2	4	9	N	4					93
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					93
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	2	2	9	N	2					95
09	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	2			N	-0-					95
10	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1325	2	1	9	N	1					96
11	1320	N	1163	-0-	-157	-0-	1162	2	1	9	N	1					97

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	N	3					43
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	N	4					47
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	184	2	7	9	N	6					53
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	146	2	8	9	N	7					60
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	172	2	6	9	N	5					65
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	178	2	8	9	N	7					72

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	155	N	135	-0-	-20	-0-	129	2	6	9	Y	5					32
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					32
*02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			32
*04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
*06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	INC 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-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3936	-0-	936	936	3903	2	33	9	N	30					61
07	3100	N	2702	-0-	-398	538	2661	2	41	9	N	37					98
08	2696	N	2158	-0-	-538	-0-	2136	2	22	9	N	20					118
09	2250	X	1845	-0-	-405	-0-	1828	2	17	9	N	15					133
10	2325	X	1537	-0-	-788	-0-	1533	2	4	9	N	4					137
11	2250	X	1799	-0-	-451	-0-	1768	2	31	9	N	28					165

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2214	2	72	9	N	65					91
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2186	2	52	9	N	47					138
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2193	2	42	9	N	38	164	1			12
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2121	2	37	9	N	34					46
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2221	2	42	9	N	38					84
*11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2169	2	31	9	N	28					112

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2143	2	1	9	N	1					78
07	2511	N	2234	-0-	-277	-0-	2217	2	17	9	N	15					93
08	2480	N	2202	-0-	-278	-0-	2196	2	6	9	N	5					98
09	2130	N	1894	-0-	-236	-0-	1859	2	35	9	N	32					130
10	2232	N	2127	-0-	-105	-0-	2116	2	11	9	N	10					140
11	2130	N	1885	-0-	-245	-0-	1872	2	13	9	N	12					152

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	658	-0-	-1772	-0-	37	1	621	2	N	-0-					50
07	2511	X	688	-0-	-1823	-0-	24	1	664	2	N	-0-					50
08	2511	X	706	-0-	-1805	-0-	7	1	699	2	N	-0-					50
09	720	X	653	-0-	-67	-0-	12	1	641	2	N	-0-					50
10	744	X	669	-0-	-75	-0-	39	1	616	2	N	13					63
							14	9									
*11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2809	2	63	9	N	57					120

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					48
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1936	2	2	9	N	2					50
08	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	1913	2	3	9	N	3					53
09	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1793	2	8	9	N	7					60
10	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	1844	2	2	9	N	2					62
11	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	1677	2	22	9	N	20					82

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
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	2	9	N	2					69
07	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	1459	2	18	9	N	16					85
08	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1299	2	8	9	N	7					92
09	1320	N	1204	-0-	-116	-0-	1187	2	17	9	N	15					107
10	1488	N	1019	-0-	-469	-0-	1019	2			N	-0-	62	1			45
11	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1204	2	13	9	N	12					57

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	2290	2	12	9	N	11					169
07	2542	N	2437	-0-	-105	-0-	2426	2	11	9	N	10	157	1			22
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2508	2	13	9	N	12					34
09	2310	N	2156	-0-	-154	-0-	2143	2	13	9	N	12					46
10	2449	N	1532	-0-	-917	-0-	1532	2			N	-0-					46
11	2430	N	937	-0-	-1493	-0-	937	2			N	-0-					46

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	1002	2	N	5					64
							6	9									
07	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	63	1	1011	2	N	6					70
							7	9									
08	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	47	1	1013	2	N	9					79
							10	9									
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	16	1	997	2	N	6					85
							7	9									
10	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1065	2	4	9	N	4					89
11	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	59	1	961	2	N	5					94
							6	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	N	2			56
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	626	2	8	9	N	7			63
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	610	2	7	9	N	6			69
09	660	N	574	-0-	-86	-0-	570	2	4	9	N	4			73
10	620	N	551	-0-	-69	-0-	547	2	4	9	N	4			77
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	600	2	12	9	N	11			88

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			102
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			102
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-			102
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	560	2	6	9	N	5			107
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	601	2	11	9	N	10			117
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	570	2	14	9	N	13			130

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	2	6	9	N	5			33
07	899	N	751	-0-	-148	-0-	743	2	8	9	N	7			40
08	837	N	654	-0-	-183	-0-	654	2			N	-0-			40
09	810	N	649	-0-	-161	-0-	649	2			N	-0-			40
10	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-			40
11	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-			40

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	Y	1			5
07	713	N	616	-0-	-97	-0-	612	2	4	9	Y	4			9
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	651	2	8	9	Y	7			16
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	Y	1			17
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	605	2	10	9	Y	9			26
11	630	N	466	-0-	-164	-0-	465	2	1	9	Y	1			27

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	231	2	18	9	N	16			139
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	231	2	17	9	N	15			154
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	181	2	8	9	N	7			161
09	240	N	133	-0-	-107	-0-	123	2	10	9	N	9			170
10	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-			170
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			170

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	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

06	420	N	358	-0-	-62	-0-	355	2	3	9	N	3			80
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	N	2			82
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	270	2	2	9	N	2			84
09	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	2			N	-0-			84
10	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-			84
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-			84

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	19 30	1 9	1880	2	N	27					217
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	9 29	1 9	1952	2	N	26					243
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	2000	2	N	6	179	1			70
09	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	41 28	1 9	1802	2	N	25					95
10	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	46 22	1 9	1745	2	N	20					115
11	1950	N	1559	-0-	-391	-0-	2	1	1557	2	N	-0-					115

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					69
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	46	1			23
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					23
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					23
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					23
*05	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					23
*06	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-					23
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					23
*08	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					23
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					23
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					23
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
*12	496	N	463	-0-	-33	-0-	7	1	456	2	N	-0-					200
*01	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-	142	1			58
*02	448	N	390	-0-	-58	-0-	44	1	346	2	N	-0-					58
*03	465	N	424	-0-	-41	-0-	17	1	407	2	N	-0-					58
*04	480	N	419	-0-	-61	-0-	12	1	407	2	N	-0-					58
*05	434	N	420	-0-	-14	-0-	24	1	396	2	N	-0-					58
*06	420	N	383	-0-	-37	-0-	1	1	382	2	N	-0-					58
*07	434	N	389	-0-	-45	-0-	16	1	373	2	N	-0-					58
*08	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					58
*09	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					58
*10	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					58
*11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					58

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

06	750	N	693	-0-	-57	-0-	691	2	2	9	N	2					72
07	806	N	675	-0-	-131	-0-	672	2	3	9	N	3					75
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	750	2	6	9	N	5					80
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	792	2	2	9	N	2					82
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	658	2	22	9	N	20					102
11	720	N	587	-0-	-133	-0-	578	2	9	9	N	8					110

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	665	2	13	9	N	12					75
07	775	N	586	-0-	-189	-0-	577	2	9	9	N	8					83
08	744	N	537	-0-	-207	-0-	527	2	10	9	N	9					92
09	690	N	626	-0-	-64	-0-	623	2	3	9	N	3					95
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	639	2	2	9	N	2					97
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	650	2	12	9	N	11					108

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

06	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	1688	2	9	9	N	8					78
07	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1702	2	10	9	N	9					87
08	1767	N	1529	-0-	-238	-0-	1523	2	6	9	N	5					92
09	1710	N	1483	-0-	-227	-0-	1471	2	12	9	N	11					103
10	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1661	2	10	9	N	9					112
*11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1638	2	3	9	N	3					115

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2220	N	1594	-0-	-626	-0-	302	1	1270	2	N	20					83
							22	9									
07	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	312	1	1638	2	N	27					110
							30	9									
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	312	1	1715	2	N	17					127
							19	9									
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	302	1	1870	2	N	6					133
							7	9									
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	312	1	1954	2	N	21	109	1			45
							23	9									
*11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	302	1	1759	2	N	7					52
							8	9									

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1800	2	23	9	Y	21					55
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1701	2	26	9	Y	24	57	1			22
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1615	2	21	9	Y	19					41
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1654	2	19	9	Y	17					58
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1636	2	17	9	Y	15	44	1			29
11	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	1475	2	15	9	Y	14					43

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

06	750	N	713	-0-	-37	-0-	7	1	695	2	N	10					65
							11	9									
07	868	N	750	-0-	-118	-0-	3	1	739	2	N	7					72
							8	9									
08	744	N	639	-0-	-105	-0-	4	1	614	2	N	19					91
							21	9									
09	720	N	644	-0-	-76	-0-	14	1	630	2	N	-0-					91
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	738	2	N	7					98
							8	9									
11	630	N	221	-0-	-409	-0-	221	2			N	-0-					98

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

06	870	N	707	-0-	-163	-0-	699	2	8	9	N	7					75
07	837	N	810	-0-	-27	-0-	802	2	8	9	N	7					82
08	868	N	670	-0-	-198	-0-	667	2	3	9	N	3					85
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					85
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					85
*11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	828	2	11	9	N	10					95

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
06	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1652	2	15	9	Y	14					72
07	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1646	2	10	9	Y	9					81
08	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	1581	2	12	9	Y	11					92
09	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1532	2	22	9	Y	20					112
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1661	2	12	9	Y	11					123
*11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1606	2	12	9	Y	11					134

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	259	-0-	-251	-0-	259	2			N	-0-					43
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					43
08	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					43
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					43
10	434	N	313	-0-	-121	-0-	311	2	2	9	N	2					45
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					45

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	733	2	2	9	N	2					92
07	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	2			N	-0-					92
08	837	N	720	-0-	-117	-0-	718	2	2	9	N	2					94
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	753	2	2	9	N	2					96
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					96
*11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	801	2	4	9	N	4					100

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					18
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					18
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					18
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					18
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					18
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					18

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	632	2	3	9	N	3					33
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	637	2	8	9	N	7					40
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	651	2	11	9	N	10					50
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	571	2	11	9	N	10					60
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	633	2	6	9	N	5					65
11	630	N	574	-0-	-56	-0-	568	2	6	9	N	5					70

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	2	4	9	N	4					42
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					42
08	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	2			N	-0-					42
09	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	2			N	-0-					42
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1					43
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	N	4					47

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2021	2	25	9	N	23					127
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2089	2	6	9	N	5					132
08	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	1842	2	10	9	N	9					141
09	2040	N	1757	-0-	-283	-0-	1748	2	9	9	N	8					149
10	2108	N	1711	-0-	-397	-0-	1708	2	3	9	N	3					152
11	1800	N	1541	-0-	-259	-0-	1529	2	12	9	N	11					163

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
06	2370	N	2280	-0-	-90	-0-	2268	2	12	9	Y	11					60
07	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	2307	2	6	9	Y	5					65
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2334	2	4	9	Y	4					69
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2197	2	9	9	Y	8					77
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2298	2	111	9	Y	101					178
*11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2122	2	4	9	Y	4	163	1			19

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
06	1110	N	978	-0-	-132	-0-	964	2	14	9	N	13	165	1			15
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1167	2	11	9	N	10					25
08	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1109	2	11	9	N	10					35
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	5	1	1051	2	N	14					49
							15	9									
10	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	4	1	1095	2	N	13					62
							14	9									
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	8	1	1041	2	N	10					72
							11	9									

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					55
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					55
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					55
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					55
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					55
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					55

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1490	2	21	9	Y	19	74	1			15
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1552	2	32	9	Y	29					44
08	1395	N	453	-0-	-942	-0-	447	2	6	9	Y	5					49
09	1350	N	931	-0-	-419	-0-	924	2	7	9	Y	6					55
10	1395	N	1139	-0-	-256	-0-	2	1	1128	2	Y	8					63
							9	9									
*11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1211	2	10	9	Y	9	60	1			12

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

06	780	N	426	-0-	-354	-0-	426	2			N	-0-					168
07	620	N	372	-0-	-248	-0-	372	2			N	-0-					168
08	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	2			N	-0-					168
09	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	2			N	-0-					168
10	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					168
11	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	2			N	-0-					168

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		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

06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					92
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					92
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					92
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					92
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					92
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					92

HGT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200601 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 9145 - 9306

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2182	2	10	9	N	9					27
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2256	2	1	9	N	1					28
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2364	2	8	9	N	7					35
09	2190	N	2172	-0-	-18	-0-	2164	2	8	9	N	7					42
10	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	2232	2	3	9	N	3					45
11	2310	N	2191	-0-	-119	-0-	4	1	2181	2	N	5					50
							6	9									

HGT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200696 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8019 - 9281

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	15	1	868	2	N	18					82
							20	9									
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	5	1	896	2	N	7					89
							8	9									
08	961	N	908	-0-	-53	-0-	4	1	895	2	N	8					97
							9	9									
09	900	N	865	-0-	-35	-0-	5	1	852	2	N	7					104
							8	9									
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	10	1	892	2	N	8					112
							9	9									
11	870	N	864	-0-	-6	-0-	8	1	848	2	N	7					119
							8	9									

ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8059 - 9152

06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					59
07	1023	N	975	-0-	-48	-0-	972	2	3	9	N	3					62
08	1054	N	958	-0-	-96	-0-	949	2	9	9	N	8					70
09	990	N	911	-0-	-79	-0-	907	2	4	9	N	4					74
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	955	2	11	9	N	10					84
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	956	2	7	9	N	6					90

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					63
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					63
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					63
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					63
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					63
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					63

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					65
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					65
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					65
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					65
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					65
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					65

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202400 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1016	2	10	9	Y	9					9
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1024	2	9	9	Y	8					17
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	986	2	15	9	Y	14					31
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1015	2	17	9	Y	15					46
11	990	N	856	-0-	-134	-0-	847	2	9	9	Y	8	42	1			12

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	904	2	19	9	Y	17	16	1			17
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	868	2	18	9	Y	16	15	1			18
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	907	2	15	9	Y	14	14	1			18
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	762	2	15	9	Y	14	28	1			4
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	788	2	18	9	Y	16					20
11	690	N	543	-0-	-147	-0-	530	2	13	9	Y	12	14	1			18

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INC G-10		1853	-0-	1853	8870	1844	2	9	9	Y	8					86
07	INC G-10		1795	-0-	1795	10665	1787	2	8	9	Y	7					93
08	3100	N	1538	-0-	-1562	9103	1528	2	10	9	Y	9	80	1			22
09	3000	N	1031	-0-	-1969	7134	1013	2	18	9	Y	16					38
10	3100	N	1066	-0-	-2034	5100	1066	2			Y	-0-					38
*11	3000	N	993	-0-	-2007	3093	985	2	8	9	Y	7					45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	799	2	6	9	Y	5					44
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	833	2	6	9	Y	5					49
08	837	N	786	-0-	-51	-0-	783	2	3	9	Y	3					52
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	791	2	13	9	Y	12					64
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	11	1	813	2	Y	6					70
							7	9									
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	780	2	3	9	Y	3					73

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					15
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					15

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

06	2460	N	1927	-0-	-533	-0-	1916	2	11	9	N	10					83
07	2232	N	1924	-0-	-308	-0-	1916	2	8	9	N	7					90
08	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	2205	2	9	9	N	8					98
09	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	1911	2	6	9	N	5					103
10	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	1901	2	6	9	N	5					108
11	2130	N	1880	-0-	-250	-0-	1878	2	2	9	N	2					110

PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6906

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	842	2	7	9	N	6					63
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	868	2	11	9	N	10					73
08	899	N	844	-0-	-55	-0-	831	2	13	9	N	12					85
09	840	N	745	-0-	-95	-0-	732	2	13	9	N	12					97
10	868	N	761	-0-	-107	-0-	741	2	20	9	N	18					115
11	810	N	444	-0-	-366	-0-	442	2	2	9	N	2					117

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1379	2			N	-0-					90
07	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1431	2	2	9	N	2					92
08	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	1319	2	2	9	N	2					94
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					94
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					94
*11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					94

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 206206 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 6964 - 6990

06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-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

06	1170	N	862	-0-	-308	-0-	838	2	24	9	N	22					107
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	795	2	32	9	N	29					136
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	827	2	7	9	N	6					142
09	870	N	812	-0-	-58	-0-	804	2	8	9	N	7					149
10	837	N	776	-0-	-61	-0-	757	2	19	9	N	17					166
11	810	N	740	-0-	-70	-0-	731	2	9	9	N	8					174

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3153	2	9	9	N	8					173
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3110	2	4	9	N	4	158	1			19
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3152	2	21	9	N	19					38
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2874	2	11	9	N	10					48
10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2949	2	17	9	N	15					63
*11	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2773	2	11	9	N	10					73

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	N	5					77
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1061	2	6	9	N	5					82
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	944	2	3	9	N	3					85
09	1080	N	988	-0-	-92	-0-	979	2	9	9	N	8					93
10	1054	N	987	-0-	-67	-0-	974	2	13	9	N	12					105
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	917	2	13	9	N	12					117

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					50
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					50
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					50
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					50
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					50
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					50

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 9102

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-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

06	390	N	173	-0-	-217	-0-	153	2	20	9	N	18					55
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					55
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	N	2					57
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					57
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					57
11	900	N	531	-0-	-369	-0-	520	2	11	9	N	10					67

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

06	690	N	538	-0-	-152	-0-	538	2			N	-0-					11
07	713	N	522	-0-	-191	-0-	522	2			N	-0-					11
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	716	2	13	9	N	12					23
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	2	4	9	N	4					27
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					27
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	779	2	7	9	N	6					33

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	797	2	9	9	N	8					58
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	779	2	6	9	N	5					63
08	775	N	750	-0-	-25	-0-	733	2	17	9	N	15					78
09	810	N	702	-0-	-108	-0-	689	2	13	9	N	12					90
10	775	N	760	-0-	-15	-0-	743	2	17	9	N	15					105
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	685	2	20	9	N	18					123

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

06	1440	N	698	-0-	-742	-0-	144	1	554	2	N	-0-					97
07	1581	N	538	-0-	-1043	-0-	61	1	477	2	N	-0-					97
08	1209	N	494	-0-	-715	-0-	58	1	436	2	N	-0-					97
09	690	N	391	-0-	-299	-0-	33	1	358	2	N	-0-					97
10	527	N	290	-0-	-237	-0-	18	1	272	2	N	-0-					97
11	480	N	273	-0-	-207	-0-	25	1	248	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79	1			26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

06	330	N	312	-0-	-18	-0-	311	2	1	9	N	1					48
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					48
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					48
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	N	2					50
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					50
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					50

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					24
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					24
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					24
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					24
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					24
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					24

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

06	690	N	471	-0-	-219	-0-	89	1	382	2	Y	-0-					3
07	589	N	503	-0-	-86	-0-	105	1	398	2	Y	-0-	2	1			1
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	94	1	419	2	Y	-0-					1
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	90	1	438	2	Y	-0-					1
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	110	1	474	2	Y	1					2
							1	9									
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	159	1	357	2	Y	-0-					2

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

06	480	N	420	-0-	-60	-0-	413	2	7	9	N	6					33
07	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					33
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	N	5					38
09	420	N	253	-0-	-167	-0-	249	2	4	9	N	4					42
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	250	2	9	9	N	8					50
11	390	N	262	-0-	-128	-0-	259	2	3	9	N	3					53

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

06	2640	N	2141	-0-	-499	-0-	2123	2	18	9	N	16					197
07	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	16	1	2792	2	N	49					246
							54	9									
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2407	2	22	9	N	20	176	1			90
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2551	2	2	9	N	2					92
10	2852	N	2680	-0-	-172	-0-	2656	2	24	9	N	22					114
*11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2	1	2515	2	N	17					131
							19	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	637	2	3	9	Y	3					130
07	682	N	524	-0-	-158	-0-	515	2	9	9	Y	8					138
08	589	N	288	-0-	-301	-0-	288	2			Y	-0-					138
09	630	N	255	-0-	-375	-0-	255	2			Y	-0-					138
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	766	2	15	9	Y	14					152
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	695	2	6	9	Y	5					157

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					127
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					127
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					127
09	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	2			N	-0-					127
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					127
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	267	2	7	9	N	6					133

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1060	2	2	9	N	2					47
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1181	2	40	9	N	36					83
08	1209	N	868	-0-	-341	-0-	858	2	10	9	N	9					92
09	1050	N	337	-0-	-713	-0-	330	2	7	9	N	6					98
10	1209	N	154	-0-	-1055	-0-	154	2			N	-0-					98
11	840	N	167	-0-	-673	-0-	167	2			N	-0-					98

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

06	240	N	165	-0-	-75	-0-	145	2	20	9	N	18					60
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	199	2	17	9	N	15					75
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					75
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					75
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	205	2	3	9	N	3					78
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					78

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

06	2400	N	1697	-0-	-703	-0-	1680	2	17	9	N	15					143
07	2325	N	624	-0-	-1701	-0-	624	2			N	-0-					143
08	2046	N	370	-0-	-1676	-0-	370	2			N	-0-					143
09	1710	N	432	-0-	-1278	-0-	432	2			N	-0-					143
10	620	N	357	-0-	-263	-0-	357	2			N	-0-					143
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					143

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2853	2	20	9	N	18					225
07	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2904	2	19	9	N	17					242
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2852	2	22	9	N	20	177	1			85
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2670	2	30	9	N	27					112
10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2706	2	34	9	N	31					143
*11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2305	2	28	9	N	25					168

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	990	N	839	-0-	-151	-0-	817	2	22	9	N	20					115
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	966	2	19	9	N	17					132
08	961	N	792	-0-	-169	-0-	785	2	7	9	N	6					138
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	827	2	33	9	N	30	160	1			8
10	992	N	927	-0-	-65	-0-	897	2	30	9	N	27					35
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	811	2	19	9	N	17					52

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-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

06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1452	2	26	9	N	24					57
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1284	2	23	9	N	21					78
08	1550	N	1119	-0-	-431	-0-	1100	2	19	9	N	17					95
09	1470	N	898	-0-	-572	-0-	863	2	35	9	N	32					127
10	1302	N	530	-0-	-772	-0-	530	2			N	-0-					127
11	1080	N	404	-0-	-676	-0-	404	2			N	-0-					127

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

06	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	1891	2	29	9	N	26					83
07	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	1936	2	6	9	N	5					88
08	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	1919	2	2	9	N	2					90
09	1920	N	1905	-0-	-15	-0-	1902	2	3	9	N	3					93
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					93
*11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1888	2	11	9	N	10					103

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1827	2	8	9	N	7					172
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	5	1	1941	2	N	5					177
							6	9									
08	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	2	1	1850	2	N	-0-					177
09	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	1597	2			N	-0-					177
10	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	3	1	1808	2	N	-0-					177
11	1800	N	1651	-0-	-149	-0-	5	1	1646	2	N	-0-					177

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	434	2	17	9	N	15					52
07	434	N	339	-0-	-95	-0-	2	1	334	2	N	3					55
							3	9									
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	5	1	435	2	N	2					57
							2	9									
09	450	N	371	-0-	-79	-0-	3	1	362	2	N	5					62
							6	9									
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	N	-0-					62
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	53	1	371	2	N	10					72
							11	9									

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

06	60	N	25	-0-	-35	-0-	5	1	20	2	N	-0-					62
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	9	1	68	2	N	-0-					62
08	93	N	24	-0-	-69	-0-	3	1	21	2	N	-0-					62
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-					62
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					62
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-					62

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					33
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					33
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					33
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	63	2	13	9	N	12					45
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					45
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	47	2	8	9	N	7					52

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

06	840	N	811	-0-	-29	-0-	797	2	14	9	N	13					115
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	822	2	13	9	N	12					127
08	899	N	827	-0-	-72	-0-	813	2	14	9	N	13					140
09	810	N	696	-0-	-114	-0-	683	2	13	9	N	12					152
10	837	N	67	-0-	-770	-0-	67	2			N	-0-					152
11	810	N	35	-0-	-775	-0-	35	2			N	-0-					152

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

06	1470	N	1062	-0-	-408	-0-	1054	2	8	9	N	7					62
07	1519	N	1139	-0-	-380	-0-	1133	2	6	9	N	5					67
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1622	2	18	9	N	16					83
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1489	2	10	9	N	9					92
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1529	2	17	9	N	15					107
11	1590	N	1426	-0-	-164	-0-	1395	2	31	9	N	28	94	1			41

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-					78
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	586	2	8	9	N	7					85
08	620	N	414	-0-	-206	-0-	414	2			N	-0-					85
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					85
10	589	N	472	-0-	-117	-0-	450	2	22	9	N	20					105
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					105

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
06	2040	N	1774	-0-	-266	-0-	1705	2	69	9	N	63	176	1			85
07	2077	N	1722	-0-	-355	-0-	1694	2	28	9	N	25					110
08	2015	N	1638	-0-	-377	-0-	1564	2	74	9	N	67	175	1			2
09	1770	N	1483	-0-	-287	-0-	1443	2	40	9	N	36					38
10	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	1399	2	41	9	N	37					75
11	1590	N	1331	-0-	-259	-0-	1306	2	25	9	N	23					98

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
06	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	2074	2	30	9	N	27					72
07	2263	N	2101	-0-	-162	-0-	2061	2	40	9	N	36					108
08	2170	N	1950	-0-	-220	-0-	1906	2	44	9	N	40					148
09	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	1961	2	41	9	N	37					185
10	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2012	2	44	9	N	40					225
*11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1918	2	57	9	N	52	178	1			99

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
06	840	N	231	-0-	-609	-0-	231	2			N	-0-					67
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					67
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					67
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					67
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					67
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	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
06	630	N	340	-0-	-290	-0-	340	2			N	-0-	166	1			56
07	651	N	284	-0-	-367	-0-	259	2	25	9	N	23					79
08	651	N	193	-0-	-458	-0-	192	2	1	9	N	1					80
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2					82
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	419	2	11	9	N	10					92
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	365	2	8	9	N	7					99

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
06	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					19
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					19
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					19
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					19
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					19
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					19

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	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
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2384	2	3	9	N	3					103
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2522	2	4	9	N	4					107
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2553	2	6	9	N	5					112
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2219	2	3	9	N	3					115
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2311	2	9	9	N	8					123
*11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2273	2	22	9	N	20					143

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	93	1	454	2	N	1					48
							1	9									
07	589	N	501	-0-	-88	-0-	11	1	486	2	N	4					52
							4	9									
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	37	1	518	2	N	8					60
							9	9									
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	17	1	515	2	N	3					63
							3	9									
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	6	1	532	2	N	7					70
							8	9									
*11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	36	1	520	2	N	7					77
							8	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					22
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					22
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					25
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					25
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					25
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					25
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					25
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					25

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	437	-0-	-73	-0-	434	2	3	9	N	3					37
07	651	N	509	-0-	-142	-0-	506	2	3	9	N	3					40
08	682	N	505	-0-	-177	-0-	503	2	2	9	N	2					42
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	N	1					43
10	496	N	378	-0-	-118	-0-	376	2	2	9	N	2					45
11	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					45

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
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11		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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					42
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					42
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					42
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	110	1	224	2	Y	-0-					42
10	341	N	261	-0-	-80	-0-	24	1	237	2	Y	-0-					42
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	Y	-0-					42

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

06	3480	X	2335	-0-	-1145	-0-	2318	2	17	9	N	15					75
07	3379	X	1554	-0-	-1825	-0-	1551	2	3	9	N	3					78
08	2883	X	2571	-0-	-312	-0-	2561	2	10	9	N	9					87
09	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	2525	2	1	9	N	1					88
10	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	2625	2	8	9	N	7					95
11	2490	N	797	-0-	-1693	-0-	1	1	796	2	N	-0-					95

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1048	2	10	9	Y	9					117
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1060	2	3	9	Y	3					120
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1016	2	31	9	Y	28					148
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	935	2	40	9	Y	36	161	1			23
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	978	2	21	9	Y	19					42
*11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	936	2	12	9	Y	11					53

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1365	2	81	9	N	74	157	1			12
07	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1413	2	29	9	N	26					38
08	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	1388	2	19	9	N	17					55
09	1440	N	1298	-0-	-142	-0-	1281	2	17	9	N	15					70
10	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1245	2	19	9	N	17					87
11	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	1092	2	12	9	N	11					98

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	1516	2	32	9	Y	29	53	1			10
07	1674	N	1398	-0-	-276	-0-	1372	2	26	9	Y	24					34
08	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1427	2	19	9	Y	17					51
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1458	2	24	9	Y	22	51	1			22
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1542	2	24	9	Y	22					44
*11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1483	2	25	9	Y	23					67

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	366	2	7	9	Y	6					48
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	450	2	4	9	Y	4					52
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	Y	3					55
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	492	2	4	9	Y	4					59
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	Y	3					62
11	480	N	219	-0-	-261	-0-	11	1	206	2	Y	2					64
							2	9									

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222563 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8190 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	2			N	-0-					7
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					7
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					7
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					7
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					7
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	581	2	18	9	Y	16	29	1			5
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	639	2	26	9	Y	24					29
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	762	2	19	9	Y	17					46
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	643	2	22	9	Y	20	46	1			20
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	624	2	22	9	Y	20					40
11	750	N	581	-0-	-169	-0-	560	2	21	9	Y	19					59

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-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
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	106	2	86	9	Y	78	71	1			15
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					15
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					15
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			Y	-0-					15
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					15
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	49	1	118	2	Y	29					44
							32	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
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	378	2	85	9	Y	77	102	1			20
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					20
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					20
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					20
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	378	2	Y	-0-					20
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	167	1	403	2	Y	28					48
							31	9									

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224406 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7874 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-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
06	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	2168	2	21	9	Y	19	78	1			20
07	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	2053	2	32	9	Y	29					49
08	2139	N	2127	-0-	-12	-0-	2103	2	24	9	Y	22					71
09	2190	N	1969	-0-	-221	-0-	1948	2	21	9	Y	19					90
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	5	1	2317	2	Y	27					117
							30	9									
*11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2163	2	33	9	Y	30	119	1			28

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
06	14B2 EXT		1832	-0-	1832	3899	1817	2	15	9	Y	14	7	1			7
07	14B2 EXT		2055	-0-	2055	5954	2037	2	18	9	Y	16	10	1			13
08	14B2 EXT		2026	-0-	2026	7980	2011	2	15	9	Y	14	12	1			15
09	9865	X	1885	-0-	-7980	-0-	1870	2	15	9	Y	14	26	1			3
10	785	X	785	-0-	-0-	-0-	767	2	18	9	Y	16					19
11	1710	N	126	-0-	-1584	-0-	117	2	9	9	Y	8	12	1			15

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
06	210	N	11	-0-	-199	-0-	11	2			N	-0-					170
07	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					170
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					170
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					170
10	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					170
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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
06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2393	2	75	9	Y	68	62	1			63
07	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2495	2	69	9	Y	63	58	1			68
08	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2446	2	63	9	Y	57	57	1			68
09	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2331	2	59	9	Y	54	111	1			11
10	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2486	2	69	9	Y	63					74
*11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2430	2	52	9	Y	47	56	1			65

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
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					80
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					80
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					80
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					80
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					80
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	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
06	900	N	750	-0-	-150	-0-	744	2	6	9	Y	5					39
07	868	N	578	-0-	-290	-0-	576	2	2	9	Y	2					41
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	487	2	2	9	Y	2					43
09	750	N	650	-0-	-100	-0-	639	2	11	9	Y	10					53
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	611	2	6	9	Y	5					58
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	545	2	4	9	Y	4					62

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
06	2430	N	2346	-0-	-84	-0-	38	1	2231	2	N	70					135
							77	9									
07	2511	N	2303	-0-	-208	-0-	14	1	2264	2	N	23					158
							25	9									
08	2573	N	2300	-0-	-273	-0-	9	1	2260	2	N	28	156	1			30
							31	9									
09	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	12	1	2165	2	N	68					98
							75	9									
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	27	1	2277	2	N	42					140
							46	9									
*11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	21	1	2200	2	N	53	165	1			28
							58	9									

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

06	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1002	2	11	9	N	10					153
07	1054	N	987	-0-	-67	-0-	983	2	4	9	N	4					157
08	1054	N	947	-0-	-107	-0-	930	2	17	9	N	15					172
09	1020	N	841	-0-	-179	-0-	840	2	1	9	N	1	157	1			16
10	992	N	893	-0-	-99	-0-	880	2	13	9	N	12					28
11	930	N	898	-0-	-32	-0-	879	2	19	9	N	17					45

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

06	870	N	763	-0-	-107	-0-	761	2	2	9	N	2					75
07	930	N	661	-0-	-269	-0-	661	2			N	-0-					75
08	899	N	577	-0-	-322	-0-	575	2	2	9	N	2					77
09	750	N	656	-0-	-94	-0-	655	2	1	9	N	1					78
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					78
11	570	N	512	-0-	-58	-0-	510	2	2	9	N	2					80

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					48
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	462	2	31	9	Y	28	43	1			5
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	535	2	26	9	Y	24					29
08	403	N	185	-0-	-218	-0-	184	2	1	9	Y	1					30
09	390	N	17	-0-	-373	-0-	17	2			Y	-0-	30	1			-0-
10	403	N	9	-0-	-394	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

06	T. A.		1066	-0-	1066	4599	200	1	860	2	Y	5					27
							6	9									
07	T. A.		970	-0-	970	5569	202	1	764	2	Y	4	24	1			7
							4	9									
08	3100	N	997	-0-	-2103	3466	183	1	811	2	Y	3					10
							3	9									
09	3000	N	849	-0-	-2151	1315	144	1	701	2	Y	4					14
							4	9									
10	2451	N	1136	-0-	-1315	-0-	212	1	915	2	Y	8					22
							9	9									
*11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	538	1	1210	2	Y	4					26
							4	9									

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					40
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					40
08	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			Y	-0-					40
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					40
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					40
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					40

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

06	1050	X	993	-0-	-57	-0-	187	1	803	2	Y	3					62
							3	9									
07	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	250	1	944	2	Y	5	55	1			12
							6	9									
08	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	219	1	970	2	Y	2					14
							2	9									
09	990	X	982	-0-	-8	-0-	167	1	812	2	Y	3					17
							3	9									
10	1209	X	882	-0-	-327	-0-	164	1	711	2	Y	6					23
							7	9									
11	1170	X	977	-0-	-193	-0-	300	1	674	2	Y	3					26
							3	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

06	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	1118	2	8	9	Y	7					95
07	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	4	1	1007	2	Y	6					101
							7	9									
*08	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1083	2	30	9	Y	27	89	1			39
*09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1160	2	14	9	Y	13					52
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1069	2	14	9	Y	13					65
*11	1080	N	945	-0-	-135	-0-	927	2	18	9	Y	16					81

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

06	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					36
07	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					36
08	1612	X	1415	-0-	-197	-0-	1415	2			Y	-0-	36	1			-0-
09	1560	X	1288	-0-	-272	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
10	1612	X	1255	-0-	-357	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
*11	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

06	870	N	523	-0-	-347	-0-	523	2			Y	-0-					123
07	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	2			Y	-0-					123
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					123
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					123
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					123
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	2	Y	-0-					123

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					43
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					43
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-	43	1			-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					13
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					13
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					13
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					13
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	181	2	10	9	N	9					22
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	91	2	6	9	N	5					27

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
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	2	13	9	Y	12					60
07	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	1411	2	10	9	Y	9					69
08	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1463	2	9	9	Y	8					77
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1614	2	17	9	Y	15					92
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	8	1	1569	2	Y	10					102
							11	9									
*11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	56	1	1496	2	Y	8					110
							9	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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
06	1650	N	979	-0-	-671	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	906	-0-	-458	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	909	-0-	-579	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	624	-0-	-366	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
*11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1242	-0-	-318	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
06	990	N	952	-0-	-38	-0-	915	2	37	9	Y	34	26	1			28
07	1147	N	907	-0-	-240	-0-	874	2	33	9	Y	30	26	1			32
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	934	2	31	9	Y	28	26	1			34
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	825	2	26	9	Y	24	51	1			7
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	899	2	34	9	Y	31					38
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	741	2	26	9	Y	24	28	1			34

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 #: 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
06	900	N	675	-0-	-225	-0-	664	2	11	9	Y	10					40
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	991	2	10	9	Y	9					49
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	969	2	12	9	Y	11	24	1			36
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	964	2	6	9	Y	5	24	1			17
10	992	N	692	-0-	-300	-0-	679	2	13	9	Y	12					29
11	960	N	389	-0-	-571	-0-	377	2	12	9	Y	11					40

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
06	960	N	860	-0-	-100	-0-	854	2	6	9	N	5					55
07	930	N	675	-0-	-255	-0-	672	2	3	9	N	3					58
08	930	N	696	-0-	-234	-0-	685	2	11	9	N	10					68
09	870	N	622	-0-	-248	-0-	618	2	4	9	N	4					72
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8					80
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	2	3	9	N	3					83

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
06	1530	N	924	-0-	-606	-0-	920	2	4	9	Y	4					59
07	1643	N	913	-0-	-730	-0-	901	2	12	9	Y	11					70
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1324	2	19	9	Y	17					87
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1388	2	30	9	Y	27					114
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1420	2	34	9	Y	31					145
*11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1439	2	14	9	Y	13	120	1			38

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	382	-0-	-368	-0-	381	2	1	9	Y	1					5
07	682	N	357	-0-	-325	-0-	356	2	1	9	Y	1					6
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					6
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					6
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	549	2	9	9	Y	8					14
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1	9	Y	1					15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

06	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	232	1	994	2	Y	7					29
							8	9									
07	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	239	1	906	2	Y	6	27	1			8
							7	9									
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	225	1	999	2	Y	4					12
							4	9									
09	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	200	1	976	2	Y	6					18
							7	9									
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	233	1	1007	2	Y	11					29
							12	9									
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	368	1	826	2	Y	5					34
							6	9									

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	Y	2					2
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	2	1	9	Y	1					3
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	Y	1					4
09	870	N	673	-0-	-197	-0-	672	2	1	9	Y	1					5
10	961	N	578	-0-	-383	-0-	42	1	535	2	Y	1					6
							1	9									
11	930	N	446	-0-	-484	-0-	170	1	274	2	Y	2					8
							2	9									

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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

06	2190	N	1660	-0-	-530	-0-	1635	2	25	9	Y	23					51
07	2046	N	1384	-0-	-662	-0-	1375	2	9	9	Y	8					59
08	1705	N	699	-0-	-1006	-0-	684	2	15	9	Y	14					73
09	1650	N	1321	-0-	-329	-0-	1313	2	8	9	Y	7					80
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	150	1	1903	2	Y	7					87
							8	9									
*11	3000	N	3195	-0-	195	195	1215	1	1950	2	Y	27					114
							30	9									

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	Y	5					39
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	2	3	9	Y	3					42
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	Y	3					45
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	860	2	13	9	Y	12					57
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	2	6	9	Y	5					62
*11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	830	2	4	9	Y	4					66

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2661	2	10	9	Y	9					66
07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2718	2	8	9	Y	7					73
08	2914	X	2612	-0-	-302	-0-	2605	2	7	9	Y	6					79
09	2820	X	2472	-0-	-348	-0-	2465	2	7	9	Y	6					85
10	2883	X	2478	-0-	-405	-0-	2474	2	4	9	Y	4	1	8			88
11	2520	N	2368	-0-	-152	-0-	120	1	2242	2	Y	5					93
							6	9									

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	892	2	2	9	Y	2					2
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	654	2	4	9	Y	4					6
09	630	N	519	-0-	-111	-0-	511	2	8	9	Y	7					13
10	899	N	710	-0-	-189	-0-	706	2	4	9	Y	4					17
11	630	N	530	-0-	-100	-0-	526	2	4	9	Y	4					21

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	N	10					133
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					133
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					133
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	1	1	165	2	N	4					137
							4	9									
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	137	2	3	9	N	3					140
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	N	2					142
							2	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

06	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	1611	2	6	9	Y	5					46
07	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1662	2	4	9	Y	4					50
08	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1573	2	3	9	Y	3					53
09	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1514	2	14	9	Y	13					66
10	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	20	1	1525	2	Y	5					71
							6	9									
11	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	1458	2	3	9	Y	3					74

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	728	2	7	9	Y	6					47
07	744	N	507	-0-	-237	-0-	501	2	6	9	Y	5					52
08	744	N	368	-0-	-376	-0-	366	2	2	9	Y	2					54
09	750	N	322	-0-	-428	-0-	319	2	3	9	Y	3					57
10	496	N	320	-0-	-176	-0-	318	2	2	9	Y	2					59
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	17	1	325	2	Y	3					62
							3	9									

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

06	600	N	269	-0-	-331	-0-	262	2	7	9	Y	6	6	1			7
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	321	2	7	9	Y	6	6	1			7
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	399	2	8	9	Y	7	6	1			8
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	414	2	8	9	Y	7	13	1			2
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	448	2	10	9	Y	9					11
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	323	2	8	9	Y	7	8	1			10

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2162	2	12	9	Y	11					48
07	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2214	2	10	9	Y	9					57
08	2635	X	2240	-0-	-395	-0-	2228	2	12	9	Y	11	26	1			42
09	2550	X	2144	-0-	-406	-0-	2138	2	6	9	Y	5	26	1			21
10	2418	X	2159	-0-	-259	-0-	2146	2	13	9	Y	12					33
11	2160	N	1634	-0-	-526	-0-	1621	2	13	9	Y	12					45

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

06	5160	X	4886	-0-	-274	-0-	4880	2	6	9	N	5					67
07	5270	X	4784	-0-	-486	-0-	4762	2	22	9	N	20					87
08	5208	X	4809	-0-	-399	-0-	4795	2	14	9	N	13					100
09	4950	X	4598	-0-	-352	-0-	4585	2	13	9	N	12					112
10	5084	X	4954	-0-	-130	-0-	4948	2	6	9	N	5					117
11	4890	X	4813	-0-	-77	-0-	4807	2	6	9	N	5	78	1			44

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					143
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	1	1	230	2	N	-0-					143
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					143
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					143
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					143
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					143

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1989	2	9	9	N	8					168
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	11	1	2123	2	N	4					172
							4	9									
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	23	1	2188	2	N	-0-					172
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	22	1	2170	2	N	10					182
							11	9									
10	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	79	1	1348	2	N	-0-					182
11	1590	N	584	-0-	-1006	-0-	73	1	509	2	N	2	180	1			4
							2	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					51
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					51
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					51
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					51
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					51
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					51

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	7	1	153	2	N	-0-					50
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					50
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N	-0-					50
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	2	1	154	2	N	-0-					50
10	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					50
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	7	1	116	2	N	-0-					50

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	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

06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1481	2	19	9	Y	17	15	1			14
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1443	2	18	9	Y	16	14	1			16
08	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	1399	2	15	9	Y	14	14	1			16
09	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	1348	2	15	9	Y	14	28	1			2
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1478	2	18	9	Y	16					18
*11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1406	2	13	9	Y	12	14	1			16

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

06	2490	N	2433	-0-	-57	-0-	19	1	2396	2	N	16					103
							18	9									
07	2542	N	2453	-0-	-89	-0-	4	1	2439	2	N	9					112
							10	9									
08	2542	N	2404	-0-	-138	-0-	12	1	2381	2	N	10					122
							11	9									
09	2430	N	2390	-0-	-40	-0-	2378	2	12	9	N	11					133
10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2517	2	10	9	N	9					142
11	2340	N	2280	-0-	-60	-0-	2	1	2278	2	N	-0-					142

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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

06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	107	1	1036	2	Y	20					46
							22	9									
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	784	2	15	9	Y	14					60
08	1302	N	587	-0-	-715	-0-	573	2	14	9	Y	13					73
09	1170	N	109	-0-	-1061	-0-	105	2	4	9	Y	4					77
10	806	N	406	-0-	-400	-0-	402	2	4	9	Y	4					81
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	79	1	997	2	Y	16					97
							18	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	930	N	877	-0-	-53	-0-	81	1	785	2	Y	10					104
							11	9									
07	992	N	734	-0-	-258	-0-	724	2	10	9	Y	9					113
08	961	N	817	-0-	-144	-0-	805	2	12	9	Y	11					124
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	911	2	10	9	Y	9					133
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	822	2	15	9	Y	14					147
11	780	N	764	-0-	-16	-0-	56	1	698	2	Y	9					156
							10	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	1962	2	24	9	Y	22					55
07	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	1997	2	26	9	Y	24	57	1			22
08	1953	N	1558	-0-	-395	-0-	1537	2	21	9	Y	19					41
09	1920	N	1504	-0-	-416	-0-	1485	2	19	9	Y	17					58
10	1984	N	1428	-0-	-556	-0-	1411	2	17	9	Y	15	44	1			29
11	1500	N	1274	-0-	-226	-0-	1257	2	17	9	Y	15					44

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
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	629	2	8	9	Y	7	10	1			6
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610	2	8	9	Y	7	7	1			6
08	713	N	181	-0-	-532	-0-	177	2	4	9	Y	4	3	1			7
09	630	N	242	-0-	-388	-0-	239	2	3	9	Y	3	5	1			5
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	Y	8	7	1			6
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	299	2	13	9	Y	12	11	1			7

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
06	270	N	39	-0-	-231	-0-	36	2	3	9	Y	3	6	1			4
07	155	N	30	-0-	-125	-0-	26	2	4	9	Y	4	4	1			4
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	75	2	3	9	Y	3	3	1			4
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	Y	2	4	1			2
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	68	2	3	9	Y	3	3	1			2
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	103	2	4	9	Y	4	4	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1466	2			N	-0-					40
07	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1510	2	8	9	N	7					47
08	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1375	2	6	9	N	5					52
09	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	1337	2	6	9	N	5					57
10	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	1331	2			N	-0-					57
11	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1322	2	1	9	N	1					58

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
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3602	2	37	9	Y	34	31	1			29
07	4092	X	3543	-0-	-549	-0-	3508	2	35	9	Y	32	29	1			32
08	INC G-10		3355	-0-	3355	3355	3324	2	31	9	Y	28	29	1			31
09	INC G-10		3146	-0-	3146	6501	3116	2	30	9	Y	27	56	1			2
10	INC G-10		3403	-0-	3403	9904	3368	2	35	9	Y	32					34
*11	12975	X	3071	-0-	-9904	-0-	3045	2	26	9	Y	24	29	1			29

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
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	167	1	719	2	Y	13					62
							14	9									
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	193	1	731	2	Y	9	57	1			14
							10	9									
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	159	1	709	2	Y	7					21
							8	9									
09	900	N	750	-0-	-150	-0-	126	1	614	2	Y	9					30
							10	9									
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	175	1	754	2	Y	17					47
							19	9									
11	840	N	791	-0-	-49	-0-	241	1	542	2	Y	7					54
							8	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-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
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					42
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					42
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					42
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					42
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					42
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					42

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 #: 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
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1402	2	13	9	Y	12					46
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1551	2	10	9	Y	9					55
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1551	2	12	9	Y	11	25	1			41
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	2	6	9	Y	5	25	1			21
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1475	2	13	9	Y	12					33
11	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1229	2	13	9	Y	12					45

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
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1623	2	19	9	Y	17	20	1			17
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2093	2	18	9	Y	16	16	1			17
08	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	1970	2	20	9	Y	18	10	1			25
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2218	2	17	9	Y	15	20	1			20
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2277	2	26	9	Y	24	21	1			23
*11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2235	2	20	9	Y	18	23	1			18

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
06	1950	N	1643	-0-	-307	-0-	1629	2	14	9	N	13					60
07	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	13	1	1651	2	N	30					90
							33	9									
08	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1634	2	13	9	N	12	57	1			45
09	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	1627	2	2	9	N	2					47
10	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1667	2	17	9	N	15					62
11	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	1562	2	25	9	N	23					85

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
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2302	2	9	9	N	8					90
07	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	10	1	2332	2	N	6					96
							7	9									
*08	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	2228	2	30	9	N	27	89	1			34
*09	2280	N	2032	-0-	-248	-0-	2018	2	14	9	N	13					47
*10	2356	N	2061	-0-	-295	-0-	2047	2	14	9	N	13					60
*11	2190	N	1925	-0-	-265	-0-	1907	2	18	9	N	16					76

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1068	2	14	9	N	13					55
07	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1005	2	14	9	N	13					68
08	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1044	2	22	9	N	20					88
09	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1043	2	21	9	N	19					107
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1048	2	20	9	N	18					125
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1018	2	14	9	N	13					138

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1856	-0-	-364	-0-	23	1	1796	2	N	34					86
							37	9									
07	2356	N	1878	-0-	-478	-0-	73	1	1761	2	N	40					126
							44	9									
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	73	1	1990	2	N	47	105	1			68
							52	9									
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	76	1	1817	2	N	21					89
							23	9									
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	84	1	1955	2	N	45					134
							50	9									
*11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	128	1	2003	2	N	54	106	1			82
							59	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		82	-0-	82	82	3	1	73	2	N	5	3	1			2
							6	9									
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					2
10	82	X	-0-	-0-	-82	-0-					N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

06	1680	N	1311	-0-	-369	-0-	1288	2	23	9	N	21					91
07	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1462	2	18	9	N	16					107
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1716	2	24	9	N	22	49	1			80
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1652	2	11	9	N	10	49	1			41
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1688	2	26	9	N	24					65
11	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	1498	2	26	9	N	24					89

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

06	360	N	249	-0-	-111	-0-	3	1	246	2	N	-0-					38
07	434	N	300	-0-	-134	-0-	1	1	299	2	N	-0-					38
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	2	1	305	2	N	15					53
							17	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	2	N	-0-					53
10	310	N	136	-0-	-174	-0-	4	1	132	2	N	-0-					53
11	300	N	12	-0-	-288	-0-	12	2			N	-0-					53

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	12	1	1232	2	N	47					150
							52	9									
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	5	1	986	2	N	-0-					150
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	8	1	1146	2	N	-0-					150
09	1290	N	1009	-0-	-281	-0-	22	1	987	2	N	-0-					150
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	25	1	947	2	N	-0-					150
11	1110	N	745	-0-	-365	-0-	1	1	744	2	N	-0-					150

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

06	810	N	677	-0-	-133	-0-	648	2	29	9	N	26					128
07	806	N	696	-0-	-110	-0-	1	1	642	2	N	48	169	1			7
							53	9									
08	775	N	687	-0-	-88	-0-	642	2	45	9	N	41					48
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	634	2	43	9	N	39					87
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	632	2	47	9	N	43					130
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	600	2	52	9	N	47	156	1			21

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1083	2	8	9	N	7					77
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1430	2	14	9	N	13					90
08	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	1248	2	17	9	N	15					105
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1148	2	9	9	N	8					113
10	1457	N	886	-0-	-571	-0-	876	2	10	9	N	9					122
11	1230	N	712	-0-	-518	-0-	703	2	9	9	N	8					130

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3630	-0-	-390	-0-	45	1	3553	2	N	29					57
							32	9									
07	4030	X	3638	-0-	-392	-0-	145	1	3461	2	N	29					86
							32	9									
08	3875	X	3325	-0-	-550	-0-	116	1	3170	2	N	35	71	1			50
							39	9									
09	3750	X	3206	-0-	-544	-0-	129	1	3059	2	N	16					66
							18	9									
10	3813	X	2850	-0-	-963	-0-	116	1	2700	2	N	31					97
							34	9									
11	3630	X	3007	-0-	-623	-0-	179	1	2785	2	N	39	74	1			62
							43	9									

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
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	N	2					9
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	N	1					10
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1101	2	1	9	N	1					11
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	2	1	9	N	1					12
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	N	1					13
*11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	63	1	1170	2	N	1					14
							1	9									

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
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5750	2	39	9	Y	35	36	1			22
07	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6030	2	36	9	Y	33	30	1			25
08	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6424	2	36	9	Y	33	20	1			38
09	5580	X	5410	-0-	-170	-0-	5393	2	17	9	Y	15	31	1			22
10	5766	X	5419	-0-	-347	-0-	5393	2	26	9	Y	24	26	1			20
11	5580	X	5513	-0-	-67	-0-	5482	2	31	9	Y	28	31	1			17

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
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					30
07	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					30
08	5456	X	5318	-0-	-138	-0-	5318	2			N	-0-					30
09	5250	X	5240	-0-	-10	-0-	5240	2			N	-0-					30
10	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					30
*11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					30

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
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	377	2	17	9	N	15					117
*07	434	N	394	-0-	-40	-0-	3	1	365	2	N	24					141
							26	9									
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-	121	1			20
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					20
*10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					20
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					20

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
06	2040	N	1790	-0-	-250	-0-	1777	2	13	9	N	12					155
07	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	1802	2	11	9	N	10					165
08	2046	N	1830	-0-	-216	-0-	1828	2	2	9	N	2	153	1			14
09	1800	N	1121	-0-	-679	-0-	1112	2	9	9	N	8					22
10	1798	N	1048	-0-	-750	-0-	1041	2	7	9	N	6					28
11	1770	N	856	-0-	-914	-0-	852	2	4	9	N	4					32

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1797	2	76	9	Y	69	53	1			36
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1721	2	53	9	Y	48	44	1			40
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1946	2	40	9	Y	36	25	1			51
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1702	2	34	9	Y	31	45	1			37
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1551	2	53	9	Y	48	44	1			41
*11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1450	2	41	9	Y	37	48	1			30

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

06	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	12	1	1876	2	N	5					20
							6	9									
07	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	1834	2	9	9	N	8					28
08	2046	N	1825	-0-	-221	-0-	1812	2	13	9	N	12					40
09	1890	N	1737	-0-	-153	-0-	1	1	1725	2	N	10					50
							11	9									
10	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	5	1	1657	2	N	10					60
							11	9									
11	1770	N	1568	-0-	-202	-0-	13	1	1547	2	N	7					67
							8	9									

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

06	2070	N	1987	-0-	-83	-0-	13	1	1960	2	N	13					78
							14	9									
07	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	1817	2	2	9	N	2					80
08	2077	N	1690	-0-	-387	-0-	1687	2	3	9	N	3					83
09	1980	N	1651	-0-	-329	-0-	1	1	1648	2	N	2					85
							2	9									
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	5	1	1837	2	N	30					115
							33	9									
*11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	15	1	1749	2	N	15					130
							17	9									

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

06	720	N	681	-0-	-39	-0-	680	2	1	9	N	1					7
07	806	N	637	-0-	-169	-0-	636	2	1	9	N	1					8
08	899	N	742	-0-	-157	-0-	741	2	1	9	N	1					9
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	2	1	9	N	1					10
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	N	1					11
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	46	1	847	2	N	1					12
							1	9									

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

06	660	N	601	-0-	-59	-0-	592	2	9	9	N	8	9	1			7
07	775	N	586	-0-	-189	-0-	577	2	9	9	N	8	7	1			8
08	713	N	608	-0-	-105	-0-	588	2	20	9	N	18	8	1			18
09	600	N	129	-0-	-471	-0-	110	2	19	9	N	17	18	1			17
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	620	2	13	9	N	12	14	1			15
11	600	N	415	-0-	-185	-0-	405	2	10	9	N	9	13	1			11

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
06	600	N	355	-0-	-245	-0-	345	2	10	9	N	9	8	1			8
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	652	2	15	9	N	14	10	1			12
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	645	2	13	9	N	12	11	1			13
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	597	2	13	9	N	12	23	1			2
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	589	2	14	9	N	13					15
11	630	N	346	-0-	-284	-0-	339	2	7	9	N	6	10	1			11

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
06	4620	X	4364	-0-	-256	-0-	4333	2	31	9	Y	28	53	1			6
07	4650	X	4470	-0-	-180	-0-	4444	2	26	9	Y	24					30
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4223	2	20	9	Y	18					48
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4014	2	23	9	Y	21	51	1			18
10	4123	X	4085	-0-	-38	-0-	4060	2	25	9	Y	23					41
11	3990	X	3967	-0-	-23	-0-	3942	2	25	9	Y	23					64

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
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	496	N	212	-0-	-284	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	589	N	107	-0-	-482	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

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
06	2910	X	2250	-0-	-660	-0-	2250	2			N	-0-					48
07	3007	X	2322	-0-	-685	-0-	6	1	2306	2	N	9					57
							10	9									
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3262	2	23	9	N	21					78
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3578	2	21	9	N	19					97
10	3100	N	3363	-0-	263	263	3343	2	20	9	N	18					115
*11	3481	X	3218	-0-	-263	-0-	3156	2	62	9	N	56	157	1			14

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
06	3270	X	3085	-0-	-185	-0-	3061	2	24	9	Y	22					60
07	3441	X	3062	-0-	-379	-0-	3037	2	25	9	Y	23	57	1			26
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3491	2	21	9	Y	19					45
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3448	2	19	9	Y	17					62
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3573	2	17	9	Y	15	44	1			33
*11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3505	2	17	9	Y	15					48

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
06	1320	N	915	-0-	-405	-0-	890	2	25	9	N	23					92
07	1364	N	819	-0-	-545	-0-	799	2	20	9	N	18					110
08	1209	N	766	-0-	-443	-0-	742	2	24	9	N	22	51	1			81
09	930	N	657	-0-	-273	-0-	647	2	10	9	N	9	50	1			40
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1156	2	25	9	N	23					63
*11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1659	2	28	9	N	25					88

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
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	171	2	10	9	N	9					32
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	144	2	3	9	N	3					35
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	N	2					37
09	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-					37
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					37
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					37

CURBOW, W. D. WELL #: 7 RRCID -> 239658 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8015 - 8820

06	720	N	537	-0-	-183	-0-	29	1	499	2	N	8					43
							9	9									
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	21	1	601	2	N	2					45
							2	9									
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	6	1	665	2	N	18					63
							20	9									
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	12	1	651	2	N	2					65
							2	9									
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	666	2	N	2					67
							2	9									
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	691	2	12	9	N	11					78

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

06	INC G-10		2338	-0-	2338	12055	2310	2	28	9	N	25					170
07	INC G-10		2388	-0-	2388	14443	2344	2	44	9	N	40	180	1			30
08	3100	N	2350	-0-	-750	13693	2311	2	39	9	N	35					65
09	3000	N	2250	-0-	-750	12943	2220	2	30	9	N	27					92
10	3100	N	2262	-0-	-838	12105	2242	2	20	9	N	18					110
*11	3000	N	2184	-0-	-816	11289	2160	2	24	9	N	22					132

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

06	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	1181	2	9	9	N	8	143	1			20
07	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1211	2	11	9	N	10					30
08	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	1168	2	11	9	N	10					40
09	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1129	2	2	9	N	2					42
10	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1166	2	6	9	N	5					47
11	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	1001	2	36	9	N	33					80

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

06	930	N	763	-0-	-167	-0-	7	1	728	2	N	25					115
							28	9									
07	930	N	766	-0-	-164	-0-	3	1	749	2	N	13					128
							14	9									
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	5	1	784	2	N	10					138
							11	9									
09	750	N	724	-0-	-26	-0-	16	1	706	2	N	2					140
							2	9									
10	775	N	762	-0-	-13	-0-	19	1	729	2	N	13					153
							14	9									
11	780	N	588	-0-	-192	-0-	1	1	583	2	N	4					157
							4	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					98
07	434	N	285	-0-	-149	-0-	281	2	4	9	N	4					102
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	N	3					105
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	2	6	9	N	5					110
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	N	5					115
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	246	2	2	9	N	2					117

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
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					18
07	930	N	869	-0-	-61	-0-	867	2	2	9	N	2					20
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	912	2	9	9	N	8					28
09	870	N	850	-0-	-20	-0-	842	2	8	9	N	7					35
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	883	2	9	9	N	8					43
11	900	N	820	-0-	-80	-0-	790	2	30	9	N	27					70

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1939	-0-	-191	-0-	1895	2	44	9	N	40					197
07	2139	N	1915	-0-	-224	-0-	11	1	1875	2	N	26					223
							29	9									
08	2077	N	1945	-0-	-132	-0-	1908	2	37	9	N	34	156	1			101
09	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	1754	2	13	9	N	12					113
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1885	2	127	9	N	115					228
*11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1	1	1891	2	N	44	181	1			91
							48	9									

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					15
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	548	2	95	9	N	86					101
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	573	2	11	9	N	10					111
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	473	2	10	9	N	9					120
10	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					120
11	570	N	422	-0-	-148	-0-	422	2			N	-0-					120

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	174	-0-	-996	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	197	-0-	-888	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2015	2	33	9	N	30					90
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1907	2	22	9	N	20					110
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2097	2	33	9	N	30					140
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2577	2	3	9	N	3					143
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2078	2	33	9	N	30					173
*11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					173

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	12					51
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	928	2	35	9	N	32					83
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					83
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					83
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					83
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					83

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2460	2	41	9	N	37					198
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1816	2	11	9	N	10	180	1			28
08	2387	N	1826	-0-	-561	-0-	1809	2	17	9	N	15					43
09	2490	N	1543	-0-	-947	-0-	1521	2	22	9	N	20					63
10	1829	N	1565	-0-	-264	-0-	1556	2	9	9	N	8					71
11	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	1611	2	2	9	N	2					73

DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DYAD PETROLEUM COMPANY 237520
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1786	3	8	9	N	7	7	8			-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1260	N	1010	-0-	-250	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	917	-0-	-881	-0-	917	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	642	-0-	-918	-0-	631	3	11	9	N	10	10	8			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DYAD PETROLEUM COMPANY //CONT.// 237520
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
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	467	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	3	4	9	N	4	4	8			-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

06	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	62	1	1422	2	N	43					91
							47	9									
07	1085	N	920	-0-	-165	-0-	35	1	863	2	N	20					111
							22	9									
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	26	1	664	2	N	36					147
							40	9									
09	1530	N	1071	-0-	-459	-0-	40	1	980	2	N	46					193
							51	9									
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	42	1	953	2	N	22	185	1			30
							24	9									
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	44	1	1010	2	N	30					60
							33	9									

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 227336 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7346 - 9302

06	0	N	-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	167	1			54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					120

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1	3	0			1
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-	1	0			-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

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
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2586	2	54	9	Y	49	174	0			41
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2354	2	61	9	Y	55					96
08	2573	X	2269	-0-	-304	-0-	2218	2	51	9	Y	46					142
09	2640	X	2012	-0-	-628	-0-	1991	2	21	9	Y	19					161
10	2728	X	2019	-0-	-709	-0-	1976	2	43	9	Y	39	175	0			25
11	2640	X	1875	-0-	-765	-0-	1874	2	1	9	Y	1					26

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
06	1260	X	93	-0-	-1167	-0-	93	2			Y	-0-	13	0			-0-
07	1302	X	309	-0-	-993	-0-	306	2	3	9	Y	3					3
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	347	2	2	9	Y	2					5
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1					6
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-	6	0			-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC 311419
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
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	32	1	1485	3	N	3					162
							3	9									
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	27	1	1529	3	N	-0-					162
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	18	1	1253	3	N	5					167
							6	9									
09	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	19	1	1383	3	N	5					172
							6	9									
10	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	18	1	1387	3	N	-0-					172
11	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	18	1	1189	3	N	-0-					172

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
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	22	1	1190	3	N	-0-					150
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	27	1	1251	3	N	-0-					150
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	20	1	1093	3	N	-0-					150
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	18	1	1205	3	N	-0-					150
10	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	19	1	1174	3	N	-0-					150
11	1080	N	940	-0-	-140	-0-	18	1	922	3	N	-0-					150

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
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	25	1	1651	3	N	109					271
							120	9									
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	34	1	1832	3	N	111	179	1			203
							122	9									
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	20	1	1654	3	N	153	166	1			190
							168	9									
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	20	1	1879	3	N	13					203
							14	9									
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	25	1	1995	3	N	202	180	1			225
							222	9									
11	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	22	1	1438	3	N	133	178	1			180
							146	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419

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
06	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	21	1	1146	3	N	-0-					139
07	1364	N	954	-0-	-410	-0-	21	1	933	3	N	-0-					139
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	15	1	853	3	N	-0-					139
09	1170	N	867	-0-	-303	-0-	12	1	855	3	N	-0-					139
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	13	1	1006	3	N	-0-					139
*11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	12	1	1028	3	N	-0-					139

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					32
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					32
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					32
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					32
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					32
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					32

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	26	1	1003	3	N	7					100
							8	9									
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	22	1	827	3	N	12					112
							13	9									
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	597	3	N	9					121
							10	9									
09	1050	N	728	-0-	-322	-0-	13	1	713	3	N	2					123
							2	9									
10	868	N	686	-0-	-182	-0-	14	1	668	3	N	4					127
							4	9									
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	17	1	683	3	N	5					132
							6	9									

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	4	1	1181	3	N	-0-					120
07	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	4	1	1084	3	N	-0-					120
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	3	1	998	3	N	-0-					120
09	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	3	1	1122	3	N	-0-					120
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	3	1	1113	3	N	-0-					120
11	960	N	938	-0-	-22	-0-	3	1	935	3	N	-0-					120

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419
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
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	13	1	546	3	N	15					68
							17	9									
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	24	1	728	3	N	10					78
							11	9									
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	315	3	N	20					98
							22	9									
09	570	N	447	-0-	-123	-0-	12	1	420	3	N	14					112
							15	9									
10	775	N	477	-0-	-298	-0-	13	1	453	3	N	10					122
							11	9									
11	330	N	272	-0-	-58	-0-	11	1	241	3	N	18					140
							20	9									

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
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	27	1	2231	3	N	26					215
							29	9									
07	2387	N	2179	-0-	-208	-0-	28	1	2133	3	N	16	185	1			46
							18	9									
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	17	1	1562	3	N	23					69
							25	9									
09	2280	N	1894	-0-	-386	-0-	18	1	1855	3	N	19					88
							21	9									
10	2170	N	1645	-0-	-525	-0-	20	1	1605	3	N	18					106
							20	9									
*11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	23	1	1672	3	N	14					120
							15	9									

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
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	19	1	748	3	N	124	180	1			164
							136	9									
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	19	1	668	3	N	109					273
							120	9									
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	523	3	N	3	176	1			100
							3	9									
09	900	N	725	-0-	-175	-0-	13	1	651	3	N	55					155
							61	9									
10	806	N	734	-0-	-72	-0-	15	1	633	3	N	78	170	1			63
							86	9									
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	15	1	550	3	N	26					89
							29	9									

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
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					77
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					77
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					77
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					77
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					77
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419
WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	646	-0-	-3854	-0-	17	1	629	3	N	-0-					177
07	4650	X	10	-0-	-4640	-0-	8	1	2	9	N	2					179
08	DLQ	G-10	2374	-0-	2374	2374	21	1	2333	3	N	18					197
							20	9									
09	DLQ	G-10	2926	-0-	2926	5300	20	1	2865	3	N	37					234
							41	9									
10	8264	X	2964	-0-	-5300	-0-	23	1	2901	3	N	36					270
							40	9									
*11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	19	1	3000	3	N	15	184	1			101
							17	9									

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	24	1	1747	3	N	11					43
							12	9									
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	20	1	1552	3	N	5					48
							6	9									
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	14	1	1186	3	N	3					51
							3	9									
09	1770	N	1347	-0-	-423	-0-	13	1	1334	3	N	-0-					51
10	1581	N	1262	-0-	-319	-0-	15	1	1247	3	N	-0-					51
11	1170	N	826	-0-	-344	-0-	14	1	808	3	N	4					55
							4	9									

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	21	1	1133	3	N	-0-					102
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	28	1	1290	3	N	-0-					102
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	16	1	1003	3	N	-0-					102
09	1140	N	983	-0-	-157	-0-	12	1	971	3	N	-0-					102
10	1333	N	984	-0-	-349	-0-	13	1	971	3	N	-0-					102
11	990	N	768	-0-	-222	-0-	13	1	755	3	N	-0-					102

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11926 PERF.11353 - 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
06	12870	X	10019	-0-	-2851	-0-	34	1	9985	3	N	-0-					92
07	11532	X	9900	-0-	-1632	-0-	33	1	9817	3	N	45					137
							50	9									
08	DLQ	G-10	9540	-0-	9540	9540	31	1	9351	3	N	144					281
							158	9									
09	DLQ	G-10	9733	-0-	9733	19273	26	1	9601	3	N	96	179	1			198
							106	9									
10	29159	X	9886	-0-	-19273	-0-	28	1	9761	3	N	88	176	1			110
							97	9									
*11	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	28	1	8591	3	N	92					202
							101	9									

INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	805	-0-	-95	-0-	805	2			N	-0-					119
07	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	2			N	-0-					119
08	837	N	611	-0-	-226	-0-	609	2	2	9	N	2	78	1			43
09	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	2			N	-0-					43
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					43
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					43

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	1921	-0-	-599	-0-	1921	2			N	-0-					48
07	2542	X	1672	-0-	-870	-0-	1672	2			N	-0-					48
08	DLQ G-10		1701	-0-	1701	1701	1701	2			N	-0-					48
09	3141	X	1440	-0-	-1701	-0-	1440	2			N	-0-					48
*10	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					48
*11	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2270	2	232	9	N	211	181	1			78

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	965	-0-	-1075	-0-	965	2			N	-0-					203
07	2108	X	937	-0-	-1171	-0-	928	2	9	9	N	8	152	1			59
08	2015	X	561	-0-	-1454	-0-	552	2	9	9	N	8					67
09	1530	X	631	-0-	-899	-0-	617	2	14	9	N	13					80
10	1209	X	665	-0-	-544	-0-	656	2	9	9	N	8					88
11	960	X	609	-0-	-351	-0-	599	2	10	9	N	9					97

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

PATARA ANDOVER I LLC 643257
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
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3900	X	3474	-0-	-426	-0-	3471	2	3	9	N	3					30
07	3906	X	3654	-0-	-252	-0-	3654	2			N	-0-					30
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3758	2	7	9	N	6	6	8			30
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					30
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					30
*11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
06	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	1533	2			N	-0-					20
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					20
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					20
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					20
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					20
11	1770	N	1382	-0-	-388	-0-	1382	2			N	-0-					20

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
06	2130	N	1788	-0-	-342	-0-	1788	2			N	-0-					148
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1969	2	8	9	N	7					155
08	2170	N	1927	-0-	-243	-0-	1921	2	6	9	N	5	5	8			155
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					155
10	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	1871	2			N	-0-					155
11	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					155

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
06	2490	N	1441	-0-	-1049	-0-	1438	2	3	9	N	3					94
07	2294	N	1318	-0-	-976	-0-	1318	2			N	-0-					94
08	1953	N	1241	-0-	-712	-0-	1233	2	8	9	N	7					101
09	1440	N	1039	-0-	-401	-0-	1039	2			N	-0-					101
10	1333	N	976	-0-	-357	-0-	976	2			N	-0-					101
11	1200	N	928	-0-	-272	-0-	926	2	2	9	N	2					103

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
06	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	1810	2	44	9	N	40					228
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1674	2	17	9	N	15					243
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1163	2	11	9	N	10					253
09	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1781	2	4	9	N	4					257
10	1705	N	1417	-0-	-288	-0-	1415	2	2	9	N	2					259
*11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1401	2	8	9	N	7	186	1			80

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
06	1500	N	876	-0-	-624	-0-	874	2	2	9	N	2					292
07	1302	N	428	-0-	-874	-0-	420	2	8	9	N	7					299
08	1147	N	42	-0-	-1105	-0-	42	2			N	-0-					299
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					299
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					299
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					299

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
06	2370	N	1266	-0-	-1104	-0-	1253	2	13	9	N	12					216
07	2294	N	1832	-0-	-462	-0-	1815	2	17	9	N	15					231
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1718	2	20	9	N	18					249
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1402	2	13	9	N	12					261
10	1829	N	139	-0-	-1690	-0-	139	2			N	-0-					261
*11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2122	2	17	9	N	15					276

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	INC G-10		930	-0-	930	4292	930	2			Y	-0-					43
07	INC G-10		955	-0-	955	5247	955	2			Y	-0-					43
08	3100	N	984	-0-	-2116	3131	984	2			Y	-0-					43
09	3000	N	1023	-0-	-1977	1154	1023	2			Y	-0-					43
10	2237	N	1083	-0-	-1154	-0-	1083	2			Y	-0-					43
*11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					37
07	1147	X	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					37
08	1147	X	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			N	-0-					37
09	1110	X	1094	-0-	-16	-0-	1094	2			N	-0-					37
10	1147	X	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					37
11	1110	X	1050	-0-	-60	-0-	1050	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
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					32
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					32
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					32
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					32
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					32
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	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
06	3000	N	3419	-0-	419	1142	3415	2	4	9	N	4			97
07	3100	N	3326	-0-	226	1368	3315	2	11	9	N	10			107
08	4282	X	2914	-0-	-1368	-0-	2908	2	6	9	N	5			112
09	2700	X	1103	-0-	-1597	-0-	1103	2			N	-0-			112
10	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	2530	2	6	9	N	5			117
*11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3083	2	7	9	N	6			123

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	0	N	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			30
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			30
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			30
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-			30
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-			30
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			30

REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 119812 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7980 - 7998

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

JOHNSON, TROY M. WELL #: 1 RRCID -> 121823 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7770 - 7956

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 172245 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8004 - 8125

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

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					71
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					71
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					71
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					71
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					71
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	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

06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					154
07	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					154
08	1209	X	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			N	-0-					154
09	1170	X	760	-0-	-410	-0-	760	2			N	-0-					154
10	1209	X	1132	-0-	-77	-0-	1132	2			N	-0-					154
11	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-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

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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					80
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					80
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					80
09	600	N	496	-0-	-104	-0-	496	2			N	-0-					80
10	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					80
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					80

BAKER, THOMAS E. II ETAL WELL #: 1 RRCID -> 166596 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8445 - 8710

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAILEY, R.S. & H.H. WELL #: 4 RRCID -> 129458 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5836 - 5842

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: 1 RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERRONE WELL #: 3 RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERRONE WELL #: 4 RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B DENY	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETROREAL INC. 660891
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV.,INC 003399
DAILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 117330 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	349	1	1811	2	N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	269	1	1062	2	N	-0-					-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	250	1	1048	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1433	-0-	-727	-0-	254	1	1179	2	N	-0-					-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	336	1	1378	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	162	1	935	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	1347	2			N	-0-					9
07	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	2			N	-0-					9
08	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1384	2			N	-0-					9
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					9
10	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	2			N	-0-					9
11	1350	N	1046	-0-	-304	-0-	1046	2			N	-0-					9

NAVARRO CROSSING (PETTIT A) 64605 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
FOREST OIL CORPORATION 275740
DAILEY, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 102817 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9731 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FOREST OIL CORPORATION 275740
DAILEY, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8340	X	6935	-0-	-1405	-0-	592	1 6 9	6337	2	Y	5					120
07	8339	X	7538	-0-	-801	-0-	620	1 7 9	6911	2	Y	6					126
08	7936	X	7361	-0-	-575	-0-	620	1 4 9	6737	2	Y	4					130
09	7530	X	7195	-0-	-335	-0-	600	1	6595	2	Y	-0-					130
10	7533	X	7420	-0-	-113	-0-	620	1	6800	2	Y	-0-					130
11	7290	X	7107	-0-	-183	-0-	600	1	6507	2	Y	-0-					130

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
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	465	N	36	-0-	-429	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					25
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	1			N	-0-					25
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	1			N	-0-					25
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	1			N	-0-					25
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-					25
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-					25

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) 64605 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAILEY, R. S. & H. H. WELL #: 7 RRCID -> 153594 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
PETROREAL INC. 660891
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	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
06	3394	R	3394	-0-	-0-	-0-	3186	3	208	9	N	189	185	1			147
07	3385	R	3385	-0-	-0-	-0-	3255	3	130	9	N	118	1	8			264
08	3224	#	3083	-0-	-141	-0-	2971	3	112	9	N	102	189	1			177
09	3390	#	2921	-0-	-469	-0-	2782	3	139	9	N	126	194	1			109
10	3503	#	2893	-0-	-610	-0-	2721	3	172	9	N	156					265
11	3390	#	1294	-0-	-2096	-0-	1279	3	15	9	N	14	189	1			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
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	457	3	45	9	N	41					230
07	341	N	185	-0-	-156	-0-	174	3	11	9	N	10	196	1			44
08	248	N	118	-0-	-130	-0-	106	3	12	9	N	11					55
09	510	N	412	-0-	-98	-0-	368	3	44	9	N	40					95
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	398	3	50	9	N	45					140
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	240	3	30	9	N	27					167

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
06	780	#	325	-0-	-455	-0-	325	3			N	-0-					110
07	827	R	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					110
08	949	R	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					110
09	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					110
10	837	#	289	-0-	-548	-0-	289	3			N	-0-					110
11	930	#	241	-0-	-689	-0-	241	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
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1431	2	65	9	N	59	160	1			46
07	1984	N	1419	-0-	-565	-0-	1389	2	30	9	N	27					73
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1258	2	26	9	N	24					97
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	678	2	14	9	N	13					110
*10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	885	2	21	9	N	19					129
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	645	2	35	9	N	32					161

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
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					18
07	651	N	463	-0-	-188	-0-	463	2			N	-0-					18
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					18
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					18
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					18
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					18

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
06	2910	#	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					198
07	3007	#	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					198
08	4030	R	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					198
09	2640	#	2147	-0-	-493	-0-	2146	2	1	9	N	1					199
10	1838	R	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					199
11	3900	#	1269	-0-	-2631	-0-	1269	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
06	1500	#	986	-0-	-514	-0-	450	1	536	2	N	-0-					97
07	1240	#	1030	-0-	-210	-0-	450	1	558	2	N	20					117
							22	9									
08	1023	#	995	-0-	-28	-0-	450	1	543	2	N	2					119
							2	9									
09	990	#	666	-0-	-324	-0-	450	1	216	2	N	-0-					119
10	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	450	1	573	2	N	3					122
							3	9									
11	990	#	796	-0-	-194	-0-	450	1	346	2	N	-0-					122

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

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					45
07	195	X	195	-0-	-0-	-0-	182	3	13	9	Y	12					57
08	155	X	44	-0-	-111	-0-	35	3	9	9	Y	8	4	1			61
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					61
10	308	X	308	-0-	-0-	-0-	289	3	19	9	Y	17	10	1			68
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					68

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 46 D RRCID -> 165529 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10128 - 1370

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	68	1	1666	3	Y	-0-					4
07	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	50	1	1421	3	Y	-0-					4
08	2449	X	2437	-0-	-12	-0-	68	1	2369	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	65	1	2620	3	Y	-0-					-0-
10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	122	1	4420	3	Y	-0-					-0-
*11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	111	1	3248	3	Y	-0-					-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1782	3	28	9	Y	25	28	1			18
07	2015	X	1173	-0-	-842	-0-	1152	3	21	9	Y	19	18	1			19
08	2015	X	1033	-0-	-982	-0-	1007	3	26	9	Y	24	39	1			4
09	1920	X	1074	-0-	-846	-0-	1004	3	70	9	Y	64	60	1			8
10	1860	X	1000	-0-	-860	-0-	927	3	73	9	Y	66	64	1			10
11	1800	X	929	-0-	-871	-0-	854	3	75	9	Y	68	78	1			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

06	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1352	3	419	9	N	381	426	1			25
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2024	3	534	9	N	485	471	1			39
08	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2037	3	670	9	N	609	585	1			63
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	1938	3	482	9	N	438	452	1			49
10	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1401	3	526	9	N	478	457	1			70
*11	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1145	3	479	9	N	435	505	1			-0-

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

06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

06	7050	X	6144	-0-	-906	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	5767	-0-	-1828	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	5726	-0-	-1869	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	4803	-0-	-1917	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	6729	-0-	-215	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	5638	-0-	-512	-0-	5638	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
06	7260	X	6598	-0-	-662	-0-	6598	3			N	-0-					-0-
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
08	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
09	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
10	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
*11	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	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

06	8760	X	7885	-0-	-875	-0-	7885	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	6694	-0-	-2141	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	7562	-0-	-1273	-0-	7562	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	4217	-0-	-4333	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
10	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	7790	-0-	-100	-0-	7790	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

06	7770	X	6021	-0-	-1749	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	5964	-0-	-1724	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	4633	-0-	-3055	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
09	7440	X	5251	-0-	-2189	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
10	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5666	-0-	-364	-0-	5666	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

06	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	1139	-0-	-318	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	1457	X	1200	-0-	-257	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09	1320	X	646	-0-	-674	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	1328	-0-	-36	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	1170	-0-	-60	-0-	1170	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

06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	2199	-0-	-157	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
08	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1703	-0-	-607	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
10	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2138	-0-	-172	-0-	2138	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

06	1080	N	931	-0-	-149	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	992	N	857	-0-	-135	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	930	N	651	-0-	-279	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	960	N	881	-0-	-79	-0-	881	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

06	1770	N	1691	-0-	-79	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1663	-0-	-135	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1020	N	976	-0-	-44	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

06	9930	X	8137	-0-	-1793	-0-	8137	3			N	-0-					-0-
07	10850	X	7351	-0-	-3499	-0-	7351	3			N	-0-					-0-
08	10850	X	6291	-0-	-4559	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
09	10500	X	7014	-0-	-3486	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
10	9362	X	8625	-0-	-737	-0-	8625	3			N	-0-					-0-
11	8130	X	7945	-0-	-185	-0-	7945	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

06	7590	X	7063	-0-	-527	-0-	7063	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	6368	-0-	-1785	-0-	6368	3			N	-0-					-0-
08	8153	X	6314	-0-	-1839	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
09	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	5654	-0-	-1631	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	2392	-0-	-4658	-0-	2392	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

06	10530	X	7885	-0-	-2645	-0-	7885	3			N	-0-					-0-
07	10881	X	7965	-0-	-2916	-0-	7965	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	6835	-0-	-4046	-0-	6835	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	6531	-0-	-3579	-0-	6531	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	8859	-0-	-472	-0-	8859	3			N	-0-					-0-
*11	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
*11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	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
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	961	N	775	-0-	-186	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	870	N	641	-0-	-229	-0-	641	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

06	10650	X	8980	-0-	-1670	-0-	8980	3			N	-0-					-0-
07	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	3			N	-0-					-0-
08	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	3			N	-0-					-0-
09	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
10	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	7491	-0-	-459	-0-	7491	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

06	8280	X	7215	-0-	-1065	-0-	7215	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6925	-0-	-112	-0-	6925	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	4783	-0-	-2254	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6735	-0-	-75	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	6388	-0-	-649	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	6500	-0-	-310	-0-	6500	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

06	5880	X	5450	-0-	-430	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5102	-0-	-323	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4869	-0-	-381	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
10	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	3			N	-0-					-0-
*11	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
*11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

06	25470	X	21796	-0-	-3674	-0-	21796	3			N	-0-					-0-
07	24924	X	20552	-0-	-4372	-0-	20552	3			N	-0-					-0-
08	24924	X	22957	-0-	-1967	-0-	22957	3			N	-0-					-0-
09	24120	X	21920	-0-	-2200	-0-	21920	3			N	-0-					-0-
10	23374	X	22390	-0-	-984	-0-	22390	3			N	-0-					-0-
11	22230	X	20524	-0-	-1706	-0-	20524	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
06	9810	X	8856	-0-	-954	-0-	8856	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	7596	-0-	-2479	-0-	7596	3			N	-0-					-0-
08	10075	X	7978	-0-	-2097	-0-	7978	3			N	-0-					-0-
09	9750	X	6665	-0-	-3085	-0-	6665	3			N	-0-					-0-
10	9579	X	9376	-0-	-203	-0-	9376	3			N	-0-					-0-
11	8850	X	8477	-0-	-373	-0-	8477	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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
06	270	#	266	-0-	-4	-0-	236	2	30	9	N	27					300
07	310	#	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					300
08	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					300
09	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					300
10	749	R	749	-0-	-0-	-0-	747	2	2	9	N	2	2	8			300
*11	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					300

NOONDAY (RODESSA) 65860 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
NOONDAY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 208239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11666 - 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
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 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
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
09	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			Y	-0-					-0-
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
*11	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	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
06	5340	X	4483	-0-	-857	-0-	4422	2	61	9	Y	55	56	1			19
07	5301	X	4258	-0-	-1043	-0-	4213	2	45	9	Y	41	45	1			15
08	5301	X	3487	-0-	-1814	-0-	3444	2	43	9	Y	39	48	1			6
09	4950	X	2785	-0-	-2165	-0-	2744	2	41	9	Y	37	40	1			3
10	5115	X	3565	-0-	-1550	-0-	3517	2	48	9	Y	44	39	1			8
11	4470	X	2238	-0-	-2232	-0-	2206	2	32	9	Y	29	29	1			8

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2005	2	103	9	Y	94	87	1			33
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2313	2	94	9	Y	85	86	1			32
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2071	2	99	9	Y	90	107	1			15
09	3000	N	3743	-0-	743	743	3542	2	201	9	Y	183	180	1			18
10	3100	N	2599	-0-	-501	242	2471	2	128	9	Y	116	113	1			21
*11	3000	N	4458	-0-	1458	1700	4224	2	234	9	Y	213	174	1			60

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

06	8010	X	6816	-0-	-1194	-0-	6774	2	42	9	Y	38	38	1			13
07	8091	X	6696	-0-	-1395	-0-	6663	2	33	9	Y	30	32	1			11
08	7998	X	5052	-0-	-2946	-0-	5023	2	29	9	Y	26	33	1			4
09	6810	X	4747	-0-	-2063	-0-	4714	2	33	9	Y	30	31	1			3
10	7037	X	5679	-0-	-1358	-0-	5644	2	35	9	Y	32	30	1			5
11	6810	X	3452	-0-	-3358	-0-	3429	2	23	9	Y	21	20	1			6

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

06	3840	X	3428	-0-	-412	-0-	3396	2	32	9	Y	29	31	1			10
07	3782	X	3447	-0-	-335	-0-	3422	2	25	9	Y	23	25	1			8
08	4588	X	2784	-0-	-1804	-0-	2760	2	24	9	Y	22	26	1			4
09	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8184	2	86	9	Y	78	74	1			8
10	4588	X	4453	-0-	-135	-0-	4411	2	42	9	Y	38	39	1			7
*11	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8165	2	84	9	Y	76	61	1			22

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

06	7770	X	6354	-0-	-1416	-0-	6311	2	43	9	Y	39	194	1			57
07	8029	X	8004	-0-	-25	-0-	7903	2	101	9	Y	92					149
08	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7887	2	72	9	Y	65					214
09	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7299	2	88	9	Y	80	176	1			118
10	6851	X	6590	-0-	-261	-0-	6480	2	110	9	Y	100	181	1			37
11	7740	X	6845	-0-	-895	-0-	6753	2	92	9	Y	84					121

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

06	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6368	2	410	9	Y	373	367	1			130
07	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	7773	2	396	9	Y	360	278	1			212
08	5704	X	5464	-0-	-240	-0-	5156	2	308	9	Y	280	372	1			120
09	5520	X	3772	-0-	-1748	-0-	3521	2	251	9	Y	228	250	1			98
10	5704	X	5567	-0-	-137	-0-	5229	2	338	9	Y	307	277	1			128
11	5520	X	3510	-0-	-2010	-0-	3281	2	229	9	Y	208	101	1			235

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

06	13470	X	6576	-0-	-6894	-0-	6402	2	174	9	Y	158	161	1			55
07	13919	X	6706	-0-	-7213	-0-	6565	2	141	9	Y	128	135	1			48
08	11129	X	5263	-0-	-5866	-0-	5134	2	129	9	Y	117	146	1			19
09	10770	X	3896	-0-	-6874	-0-	3783	2	113	9	Y	103	112	1			10
10	7471	X	5496	-0-	-1975	-0-	5350	2	146	9	Y	133	119	1			24
11	6570	X	3426	-0-	-3144	-0-	3328	2	98	9	Y	89	88	1			25

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12750	X	11879	-0-	-871	-0-	11732	2	147	9	Y	134	129	1			47
07	12245	X	11783	-0-	-462	-0-	11667	2	116	9	Y	105	113	1			39
08	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10412	2	121	9	Y	110	131	1			18
09	8040	X	7103	-0-	-937	-0-	7006	2	97	9	Y	88	98	1			8
10	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10282	2	130	9	Y	118	105	1			21
11	8040	X	6513	-0-	-1527	-0-	6426	2	87	9	Y	79	78	1			22

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11318 - 13631

06	4860	X	2653	-0-	-2207	-0-	2631	2	22	9	Y	20	22	1			7
07	4929	X	4852	-0-	-77	-0-	4819	2	33	9	Y	30	26	1			11
08	4495	X	3673	-0-	-822	-0-	3644	2	29	9	Y	26	33	1			4
09	4350	X	2860	-0-	-1490	-0-	2834	2	26	9	Y	24	26	1			2
10	4495	X	3938	-0-	-557	-0-	3904	2	34	9	Y	31	27	1			6
11	4350	X	541	-0-	-3809	-0-	535	2	6	9	Y	5	9	1			2

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

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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2080	-0-	-230	-0-	2080	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					83
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					83
08	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	1021	3			Y	-0-					83
09	1110	N	953	-0-	-157	-0-	953	3			Y	-0-					83
10	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1037	3			Y	-0-					83
*11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					83

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
*11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	676	-0-	-464	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1224	-0-	-388	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1006	-0-	-792	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	705	-0-	-465	-0-	705	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

06	1710	N	1195	-0-	-515	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1262	-0-	-350	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	534	-0-	-666	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	522	-0-	-749	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	266	-0-	-964	-0-	266	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1275	-0-	-495	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1804	-0-	-266	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

06	630	N	486	-0-	-144	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	121	-0-	-269	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	1981	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 088770 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9037 - 10475

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1474	-0-	-86	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1492	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1516	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	1643	N	1303	-0-	-340	-0-	1296	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	1500	N	1249	-0-	-251	-0-	1243	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1584	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1497	3	7	9	Y	6	6	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
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09	660	N	552	-0-	-108	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	868	N	242	-0-	-626	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	780	N	233	-0-	-547	-0-	233	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
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1184	3	2	9	Y	2	2	8			-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
06	3000	X	2537	-0-	-463	-0-	2520	3	17	9	Y	15	18	1	1	8	15
07	3100	X	2556	-0-	-544	-0-	2536	3	20	9	Y	18					33
08	2573	N	2566	-0-	-7	-0-	2560	3	6	9	Y	5	33	1			5
09	2550	N	2463	-0-	-87	-0-	2433	3	30	9	Y	27					32
10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2605	3	18	9	Y	16	35	1	1	8	12
11	2490	N	2394	-0-	-96	-0-	2373	3	21	9	Y	19					31

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
06	1050	N	700	-0-	-350	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	806	N	636	-0-	-170	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	780	N	545	-0-	-235	-0-	545	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
06	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	1099	3			Y	-0-					59
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					59
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1351	3	13	9	Y	12	60	1			11
09	3000	N	3367	-0-	367	367	3367	3			Y	-0-					11
10	3100	N	4221	-0-	1121	1488	4221	3			Y	-0-					11
*11	3000	N	2912	-0-	-88	1400	2912	3			Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					181
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					181
08	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			Y	-0-					181
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					181
10	744	N	524	-0-	-220	-0-	524	3			Y	-0-					181
11	780	N	463	-0-	-317	-0-	463	3			Y	-0-					181

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
*11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-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
06	1140	N	904	-0-	-236	-0-	904	3			N	-0-					112
07	1116	N	848	-0-	-268	-0-	848	3			N	-0-					112
08	1023	N	899	-0-	-124	-0-	899	3			N	-0-					112
09	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	3			N	-0-					112
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					112
*11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	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
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	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
06	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	3			N	-0-					170
07	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	3			N	-0-					170
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					170
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					170
10	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-					170
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	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
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	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
06	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	1328	3			Y	-0-					144
07	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	3			Y	-0-					144
08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3			Y	-0-					144
09	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	1315	3			Y	-0-	143	1			1
10	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1322	3	3	9	Y	3	3	8			1
11	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1270	3	17	9	Y	15	15	8			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	1950	X	1669	-0-	-281	-0-	1669	3			Y	-0-					27
07	2015	X	1644	-0-	-371	-0-	1644	3			Y	-0-					27
08	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	1623	3			Y	-0-					27
09	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	1536	3			Y	-0-					27
10	1643	N	1364	-0-	-279	-0-	1364	3			Y	-0-					27
11	1560	N	1376	-0-	-184	-0-	1376	3			Y	-0-					27

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
*11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-

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
06	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	1096	3	14	9	Y	13	12	1			1
07	1209	N	708	-0-	-501	-0-	688	3	20	9	Y	18	19	1			-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2068	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1507	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1580	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
*11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1365	3	17	9	Y	15	15	1			-0-

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2792	-0-	-58	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
09	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	2873	-0-	-10	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2725	-0-	-65	-0-	2725	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
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	829	-0-	-71	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	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
06	2040	N	1978	-0-	-62	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
07	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1851	-0-	-164	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1906	-0-	-254	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2890	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2843	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-					-0-
09	2850	N	1878	-0-	-972	-0-	1876	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	3100	N	3403	-0-	303	303	3392	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
*11	2522	N	2219	-0-	-303	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
*11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			Y	-0-					-0-
07	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3551	-0-	451	451	3551	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2595	-0-	-405	46	2595	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
10	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			Y	-0-					-0-
*11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2399	-0-	-541	-0-	2390	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
07	3038	X	2343	-0-	-695	-0-	2334	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2295	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2258	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1906	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2277	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	1665	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		411	-0-	411	411	411	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		676	-0-	676	1087	676	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		743	-0-	743	1830	743	3			N	-0-					-0-
*11	2146	X	316	-0-	-1830	-0-	316	3			N	-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 #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
	CHRISTIAN, ALICE ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 103674				COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 11000				PERF.10647 - 10873
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
	OAK HILL GAS UNIT 2				WELL #: 1		RRCID -> 104058				COMPL. DATE 02/01/1983		TOTAL DEPTH 10600				PERF.10058 - 10366
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
	ALFORD -A- GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 104534				COMPL. DATE 02/07/1983		TOTAL DEPTH 10830				PERF.10537 - 10773
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					108
07	2170	N	1851	-0-	-319	-0-	1851	3			N	-0-					108
08	2108	N	1618	-0-	-490	-0-	1618	3			N	-0-					108
09	1950	N	1393	-0-	-557	-0-	1393	3			N	-0-					108
10	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	1487	3			N	-0-					108
11	1560	N	1357	-0-	-203	-0-	1357	3			N	-0-					108
	HOLT, J. W. ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 104809				COMPL. DATE 03/08/1963		TOTAL DEPTH 11025				PERF.10647 - 10961
06	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2446	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-
	BARKSDALE ESTATE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 105468				COMPL. DATE 04/12/1983		TOTAL DEPTH 11050				PERF.10745 - 10967
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
	OAK HILL GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 105726				COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 10570				PERF.10072 - 10382
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

06	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	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

06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	753	-0-	-147	-0-	753	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	296	3	84	9	Y	76	39	1			38
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	319	3	66	9	Y	60					98
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	317	3	125	9	Y	114	127	1			85
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	275	3	100	9	Y	91	127	1			49
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	246	3	87	9	Y	79					128
11	330	N	138	-0-	-192	-0-	138	3			Y	-0-					128

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

06	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 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
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3158	-0-	58	58	3158	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3005	-0-	5	63	3005	3			N	-0-					-0-
10	2466	X	2403	-0-	-63	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
11	1470	X	1380	-0-	-90	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
*11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1017	-0-	-993	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	994	-0-	-86	-0-	994	3			Y	-0-	31	1			7
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					7
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					7
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					7
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					7
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					7

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					17
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					17
08	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	3			Y	-0-					17
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					17
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1354	3	50	9	Y	45					62
11	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1266	3			Y	-0-					62

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109202 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10048 - 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
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-

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
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	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
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	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
06	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
*11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	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
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2237	-0-	-103	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3052	-0-	52	52	3052	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
06	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	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 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
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1596	-0-	-384	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1589	-0-	-181	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	145	3	51	9	Y	46	44	1			2
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	142	3	57	9	Y	52	53	1			1
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	99	3	56	9	Y	51	51	1			1
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	108	3	53	9	Y	48	48	1			1
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	59	3	50	9	Y	45	46	1			-0-
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	276	3	45	9	Y	41	40	1			1

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2233	-0-	-437	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	3			Y	-0-					59
07	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3			Y	-0-					59
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	938	3	14	9	Y	13	60	1			12
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					12
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					12
*11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					12

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2087	-0-	-253	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEXTON, HENRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113440 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10762 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

06	2220	N	1633	-0-	-587	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1129	-0-	-491	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1185	-0-	-585	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

06	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

06	2010	N	1866	-0-	-144	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1826	-0-	-158	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

06	1020	N	917	-0-	-103	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	898	-0-	-218	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	952	-0-	-128	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	1000	-0-	-85	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*11	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1220	-0-	-392	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1071	-0-	-459	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 10392

06	2130	X	2055	-0-	-75	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
*11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

06	1980	N	1792	-0-	-188	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-					-0-
*11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

06	1410	N	1095	-0-	-315	-0-	1071	3	24	9	Y	22	14	1			10
07	1767	N	572	-0-	-1195	-0-	572	3			Y	-0-					10
08	1922	N	547	-0-	-1375	-0-	547	3			Y	-0-					10
09	1110	N	332	-0-	-778	-0-	332	3			Y	-0-					10
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					10
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	827	3	15	9	Y	14					24

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	X	1826	-0-	-4	-0-	1817	3	9	9	Y	8					23
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2896	3	7	9	Y	6					29
08	2759	X	2749	-0-	-10	-0-	2745	3	4	9	Y	4					33
09	2670	X	2600	-0-	-70	-0-	2590	3	10	9	Y	9					42
10	2759	X	2578	-0-	-181	-0-	2578	3			Y	-0-					42
11	2670	N	2589	-0-	-81	-0-	2587	3	2	9	Y	2					44

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2941	N	2776	-0-	-165	-0-	2776	3			Y	-0-					61
07	2170	X	1901	-0-	-269	-0-	1901	3			Y	-0-					61
08	3162	X	2459	-0-	-703	-0-	2444	3	15	9	Y	14	63	1			12
09	3060	X	2487	-0-	-573	-0-	2487	3			Y	-0-					12
10	3100	X	2571	-0-	-529	-0-	2571	3			Y	-0-					12
11	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	2644	3			Y	-0-					12

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	977	-0-	-103	-0-	977	3			Y	-0-					158
07	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1019	3	9	9	Y	8	1	8			165
08	1240	N	997	-0-	-243	-0-	991	3	6	9	Y	5					170
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					170
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					170
*11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	3	1	9	Y	1	1	8			170

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	543	-0-	-1107	-0-	496	3	47	9	Y	43	43	1			2
07	1984	X	1816	-0-	-168	-0-	1762	3	54	9	Y	49	50	1			1
08	1984	X	1211	-0-	-773	-0-	1159	3	52	9	Y	47	47	1			1
09	1920	X	1550	-0-	-370	-0-	1502	3	48	9	Y	44	44	1			1
10	1829	X	1771	-0-	-58	-0-	1747	3	24	9	Y	22	23	1			-0-
11	1770	X	460	-0-	-1310	-0-	457	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	3			Y	-0-					34
07	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			Y	-0-					34
08	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	3			Y	-0-					34
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	125	3	53	9	Y	48	34	1			48
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			Y	-0-					48
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			Y	-0-					48

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652

06	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1557	-0-	-334	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
*11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					18
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					18
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					18
09	1560	N	804	-0-	-756	-0-	804	3			Y	-0-					18
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1944	3	74	9	Y	67					85
11	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1446	3			Y	-0-					85

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

06	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
*11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	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

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	3750	X	1003	-0-	-2747	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	980	-0-	-1841	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1905	-0-	1905	1905	1905	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1778	-0-	1778	3683	1778	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		2612	-0-	2612	6295	2612	3			Y	-0-					-0-
*11	7612	X	1317	-0-	-6295	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
10	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			Y	-0-					-0-
*11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3478	-0-	478	593	3478	3			Y	-0-					-0-
07	3966	X	3373	-0-	-593	-0-	3373	3			Y	-0-					-0-
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			Y	-0-					-0-
09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-
*11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	52	-0-	-188	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	457	-0-	-233	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	343	-0-	-370	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	1503	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 #: 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
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1031	-0-	-271	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	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
06	4140	X	3333	-0-	-807	-0-	3327	3	6	9	Y	5					5
07	4278	X	2722	-0-	-1556	-0-	2697	3	25	9	Y	23					28
08	4588	X	3915	-0-	-673	-0-	3907	3	8	9	Y	7	28	1			7
09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5120	3	37	9	Y	34					41
10	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4647	3	23	9	Y	21	46	1			16
*11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3997	3	21	9	Y	19					35

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
06	3000	N	3604	-0-	604	604	3603	3	1	9	Y	1					12
07	3100	N	2797	-0-	-303	301	2796	3	1	9	Y	1					13
08	2621	N	2320	-0-	-301	-0-	2320	3			Y	-0-					13
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4311	3	2	9	Y	2	11	1			4
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3750	3	2	9	Y	2					6
*11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			Y	-0-					6

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
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

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
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	362	-0-	-178	-0-	294	3	68	9	Y	62					75
07	465	N	205	-0-	-260	-0-	205	3			Y	-0-					75
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	261	3	40	9	Y	36					111
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			Y	-0-					111
10	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	3			Y	-0-					111
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	417	3	36	9	Y	33					111

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	372	3	12	9	Y	11	6	1			6
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	352	3	9	9	Y	8					14
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	455	3	19	9	Y	17	19	1			12
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	363	3	15	9	Y	14	19	1			7
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	325	3	13	9	Y	12					19
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	444	-0-	-186	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					-0-
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
*11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3714	3	92	9	Y	84	81	1			3
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4021	3	107	9	Y	97	98	1			2
08	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4010	3	103	9	Y	94	94	1			2
09	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	3560	3	96	9	Y	87	88	1			1
10	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	3747	3	94	9	Y	85	85	1			1
11	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	3390	3	69	9	Y	63	63	1			1

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3180	-0-	-150	-0-	3134	3	46	9	Y	42	76	1			43
07	3534	X	3358	-0-	-176	-0-	3307	3	51	9	Y	46					89
08	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	3235	3	17	9	Y	15	90	1			14
09	3270	X	3127	-0-	-143	-0-	3050	3	77	9	Y	70					84
10	3379	X	3298	-0-	-81	-0-	3252	3	46	9	Y	42	94	1			32
*11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3272	3	44	9	Y	40					72

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
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1004	-0-	-887	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			Y	-0-					-0-
*11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	11	N	-0-	-0-	-11	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-	37	1			8
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			Y	-0-					8
08	2294	N	2074	-0-	-220	-0-	2074	3			Y	-0-					8
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			Y	-0-					8
10	2108	N	1682	-0-	-426	-0-	1682	3			Y	-0-					8
11	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	1981	3			Y	-0-					8

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
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1638	3	29	9	Y	26					49
07	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1711	3	24	9	Y	22					71
08	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1666	3	17	9	Y	15					86
09	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	1580	3	35	9	Y	32					118
10	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	3			Y	-0-					118
11	1620	N	1543	-0-	-77	-0-	1535	3	8	9	Y	7					125

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
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1680	3	73	9	Y	66	112	1			89
07	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			Y	-0-					89
08	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	3			Y	-0-					89
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					89
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					89
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					89

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
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	252	3	22	9	Y	20	20	1			1
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	281	3	24	9	Y	22	23	1			-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	166	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	270	N	93	-0-	-177	-0-	70	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	310	N	119	-0-	-191	-0-	97	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 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
06	2130	X	1936	-0-	-194	-0-	1869	3	67	9	Y	61	176	1			28
07	1891	X	1202	-0-	-689	-0-	1202	3			Y	-0-					28
08	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					28
09	1950	X	1124	-0-	-826	-0-	1124	3			Y	-0-					28
10	2015	X	1760	-0-	-255	-0-	1760	3			Y	-0-					28
*11	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2119	3	29	9	Y	26					54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 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
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1424	-0-	-316	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 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
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	413	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	496	N	263	-0-	-233	-0-	254	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	372	N	265	-0-	-107	-0-	256	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	497	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	301	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	731	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 129559 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10024 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2335	-0-	-5	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
*11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	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. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1416	-0-	-174	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	837	X	313	-0-	-524	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	660	X	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	682	X	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 131442 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10017 - 10327

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

06	3210	X	2847	-0-	-363	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
07	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	141	-0-	-3129	-0-	141	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 #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 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
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
*11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	590	-0-	-130	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	744	N	598	-0-	-146	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
*11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	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
06	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	372	N	201	-0-	-171	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	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 #: 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
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

06	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	77	-0-	-1453	-0-	77	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

06	2790	X	2044	-0-	-746	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
*11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	1722	-0-	-262	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1694	-0-	-136	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1518	-0-	-497	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1665	-0-	-285	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

06	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	1230	N	907	-0-	-323	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	904	-0-	-150	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	930	N	714	-0-	-216	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	900	N	233	-0-	-667	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3445	-0-	445	445	3445	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

06	1170	N	1026	-0-	-144	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
07	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1008	-0-	-522	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

06	300	N	151	-0-	-149	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1758	-0-	-312	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	1596	-0-	-1070	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	1265	-0-	-1315	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 135747 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10274 - 10513

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
*11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	1857	-0-	-1274	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	1655	-0-	-1375	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	1639	-0-	-655	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	1642	-0-	-578	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

06	1380	N	1165	-0-	-215	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	516	-0-	-755	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	896	-0-	-424	-0-	896	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

06	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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 #: 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
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3539	-0-	-31	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3407	-0-	-193	-0-	3407	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
06	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	1636	-0-	-379	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1663	-0-	-347	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	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
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	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
06	690	N	460	-0-	-230	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	713	N	390	-0-	-323	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	744	N	366	-0-	-378	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	360	N	51	-0-	-309	-0-	51	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
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3494	-0-	-40	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3336	-0-	-84	-0-	3336	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	27	-0-	-1083	-0-	27	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
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	1617	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 #: 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
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	744	N	215	-0-	-529	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
*11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

06	1560	X	1176	-0-	-384	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	1155	-0-	-457	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	3			N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

06	780	N	639	-0-	-141	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
*11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	2310	X	2005	-0-	-305	-0-	2005	3			Y	-0-					179
07	2387	X	2212	-0-	-175	-0-	2200	3	12	9	Y	11	154	1			36
08	2263	X	2233	-0-	-30	-0-	2233	3			Y	-0-					36
09	2190	X	2055	-0-	-135	-0-	2038	3	17	9	Y	15					51
10	2232	N	1936	-0-	-296	-0-	1936	3			Y	-0-					51
11	2160	N	1584	-0-	-576	-0-	1584	3			Y	-0-					51

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
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	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
06	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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
06	3330	X	2974	-0-	-356	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3176	-0-	-265	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
08	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
*11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	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
06	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	3			Y	-0-					1
07	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2305	-0-	-575	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2566	-0-	-317	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2402	-0-	-140	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2203	-0-	-107	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2294	-0-	-16	-0-	2294	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
06	630	N	419	-0-	-211	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	620	N	419	-0-	-201	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	450	N	276	-0-	-174	-0-	276	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 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
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

06	1260	N	788	-0-	-472	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	930	N	646	-0-	-284	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3917	-0-	-206	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3718	-0-	-272	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3851	-0-	-272	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3756	-0-	-54	-0-	3756	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
*11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

06	1110	N	846	-0-	-264	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
11	900	N	70	-0-	-830	-0-	70	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

06	2640	X	2049	-0-	-591	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2121	-0-	-789	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2685	-0-	-601	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2308	-0-	-872	-0-	2308	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 #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	737	-0-	-343	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	992	N	742	-0-	-250	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

06	660	N	521	-0-	-139	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	744	N	541	-0-	-203	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	227	3	44	9	Y	40	38	1			2
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	309	3	165	9	Y	150	150	1			2
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	181	3	163	9	Y	148	147	1			3
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	138	3	153	9	Y	139	138	1	2	8	2
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	25	3	146	9	Y	133	134	1			1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	116	115	1			2

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

06	900	N	745	-0-	-155	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	744	-0-	-403	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		687	-0-	687	687	687	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		931	-0-	931	1618	931	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		784	-0-	784	2402	784	3			N	-0-					-0-
*11	3154	X	752	-0-	-2402	-0-	752	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

06	2130	N	2014	-0-	-116	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	5782	-0-	2682	2682	5782	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	9830	-0-	6830	9512	9830	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 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
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
11	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

06	3000	N	3837	-0-	837	837	3837	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	7042	-0-	3942	4779	7042	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5332	-0-	2232	7011	5332	3			N	-0-					-0-
09	10798	X	3787	-0-	-7011	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
*11	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	610	-0-	-227	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
*11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-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 #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	1419	-0-	-255	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1254	-0-	-296	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	920	-0-	-280	-0-	920	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
09	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	964	-0-	-772	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1093	-0-	-587	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1939	-0-	-161	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1824	-0-	-126	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1672	-0-	-374	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	935	-0-	-1045	-0-	935	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
07	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	1279	-0-	-767	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1247	-0-	-733	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	957	-0-	-1089	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	888	-0-	-1092	-0-	888	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3166	-0-	166	1415	3166	3			N	-0-					-0-
07	2760	X	1345	-0-	-1415	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	1208	-0-	-63	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	1233	-0-	-38	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	1066	-0-	-164	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1860	-0-	-240	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1972	-0-	-198	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1932	-0-	-238	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1750	-0-	-290	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	2013	-0-	-95	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
*11	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1445	-0-	-1105	-0-	1435	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
07	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
10	2666	N	1055	-0-	-1611	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	705	-0-	-1125	-0-	705	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			Y	-0-					27
07	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2322	3	28	9	Y	25	23	1			29
08	2480	X	2256	-0-	-224	-0-	2256	3			Y	-0-					29
09	2340	X	2184	-0-	-156	-0-	2156	3	28	9	Y	25					54
10	2418	X	2186	-0-	-232	-0-	2186	3			Y	-0-					54
11	2340	X	2158	-0-	-182	-0-	2158	3			Y	-0-					54

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2049	3	11	9	Y	10					161
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					161
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2623	3	31	9	Y	28					189
09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2822	3	29	9	Y	26					215
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					215
*11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2149	3	1	9	Y	1					216

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	1642	-0-	-1208	-0-	1616	3	26	9	Y	24	81	1			26
07	2480	X	1541	-0-	-939	-0-	1541	3			Y	-0-					26
08	3100	N	3218	-0-	118	118	3218	3			Y	-0-	26	1			-0-
09	3000	N	3370	-0-	370	488	3370	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3022	-0-	-78	410	3022	3			Y	-0-					-0-
*11	3177	X	2767	-0-	-410	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	546	-0-	-234	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	563	-0-	-243	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	511	-0-	-149	-0-	511	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	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
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
08	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
09	1560	X	1379	-0-	-181	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	1454	-0-	-158	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	1144	-0-	-716	-0-	1144	3			N	-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 #: 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
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	217	N	91	-0-	-126	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	180	N	74	-0-	-106	-0-	73	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	186	N	23	-0-	-163	-0-	22	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	646	-0-	-501	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
*11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	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
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			Y	-0-					-0-
07	2604	X	1797	-0-	-807	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3521	-0-	421	421	3521	3			Y	-0-					-0-
*11	3837	X	3416	-0-	-421	-0-	3416	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
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2713	3	17	9	Y	15	15	1			1
07	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2254	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3525	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3788	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3152	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2994	3	10	9	Y	9	9	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
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
*11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-					-0-
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
*11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	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
06	1530	N	1169	-0-	-361	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1058	-0-	-678	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	891	-0-	-163	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	938	-0-	-772	-0-	938	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 #: 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
06	1350	N	1187	-0-	-163	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	984	-0-	-6	-0-	984	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
06	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
*11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	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
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	537	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
*11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	864	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

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
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-
*11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	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
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
08	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1979	-0-	-160	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
*11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	992	N	911	-0-	-81	-0-	908	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	895	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	753	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	981	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	949	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168150 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11237 PERF.10770 - 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
06	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	368	N	-0-	-0-	-368	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2013 - PLUGGED 07-17-2013

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1132	-0-	-668	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168290 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10820 - 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
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*07	273	N	-0-	-0-	-273	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2013 - PLUGGED 07-22-2013

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1850	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1787	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1594	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1678	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1698	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1650	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
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
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1761	-0-	-161	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1644	-0-	-186	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3383	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3394	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	3658	X	3336	-0-	-322	-0-	3322	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	3540	X	3177	-0-	-363	-0-	3164	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
10	3565	X	3283	-0-	-282	-0-	3270	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	3390	X	3224	-0-	-166	-0-	3210	3	14	9	Y	13	13	1			-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1332	-0-	-498	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1230	-0-	-847	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1095	-0-	-486	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	938	-0-	-382	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
*11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
*11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	416	-0-	-1324	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	626	-0-	-1141	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
*11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-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 #: 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
06	1890	X	1820	-0-	-70	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
07	1953	X	1679	-0-	-274	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
08	1922	X	1873	-0-	-49	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
09	1860	X	1815	-0-	-45	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
10	1891	X	1816	-0-	-75	-0-	1807	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*11	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1820	3	13	9	Y	12	12	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
06	2490	N	2017	-0-	-473	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			Y	-0-					-0-
08	2573	X	1321	-0-	-1252	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
09	2370	X	367	-0-	-2003	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
10	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	3			Y	-0-					-0-
*11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5999	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

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
06	810	X	693	-0-	-117	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
07	837	X	738	-0-	-99	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
*11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	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
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1406	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	1612	N	1133	-0-	-479	-0-	1129	3	4	9	Y	4					6
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1644	3	8	9	Y	7	8	1			5
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1443	3	7	9	Y	6	8	1			3
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1522	3	6	9	Y	5					8
*11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					8

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
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
*11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	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
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	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
06	570	X	482	-0-	-88	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
07	496	X	461	-0-	-35	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	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
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1415	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1045	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	1054	N	774	-0-	-280	-0-	750	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1455	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1347	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
*11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1273	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
08	2387	N	1736	-0-	-651	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
*11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
*11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

06	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	943	-0-	-638	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	696	-0-	-575	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
*11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	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

06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1679	-0-	-241	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
*11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2130	N	1999	-0-	-131	-0-	1968	3	31	9	Y	28	27	1			1
07	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	2107	3	36	9	Y	33	33	1			1
08	2077	N	1854	-0-	-223	-0-	1820	3	34	9	Y	31	31	1			1
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2009	3	31	9	Y	28	29	1			-0-
10	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	2010	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1961	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

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
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	2018	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1994	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	1645	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1988	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1781	3	2	9	Y	2	2	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
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2979	3	10	9	Y	9					11
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			Y	-0-					11
08	3534	X	2744	-0-	-790	-0-	2738	3	6	9	Y	5					16
09	3420	X	2441	-0-	-979	-0-	2423	3	18	9	Y	16	25	1			7
10	3534	X	2746	-0-	-788	-0-	2746	3			Y	-0-					7
11	3000	X	2186	-0-	-814	-0-	2186	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
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2223	-0-	-297	-0-	2223	3			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2521	-0-	-52	-0-	2521	3			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2280	-0-	-210	-0-	2280	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
06	3480	X	1949	-0-	-1531	-0-	1924	3	25	9	Y	23					26
07	3472	X	2967	-0-	-505	-0-	2967	3			Y	-0-					26
08	2666	X	2590	-0-	-76	-0-	2590	3			Y	-0-					26
09	2550	X	2177	-0-	-373	-0-	2177	3			Y	-0-	26	1			-0-
10	2976	X	2524	-0-	-452	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	1542	-0-	-1338	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-

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
06	5250	X	3776	-0-	-1474	-0-	3776	3			Y	-0-					2
07	5735	X	5706	-0-	-29	-0-	5706	3			Y	-0-					2
08	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			Y	-0-					2
09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			Y	-0-					-0-
*11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			Y	-0-					-0-

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
06	2940	X	2473	-0-	-467	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	2407	-0-	-2770	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	3737	-0-	-1153	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
*11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	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
06	7288	X	3022	-0-	-4266	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2901	-0-	-850	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	2554	-0-	-1076	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2244	-0-	-1507	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	1854	-0-	-1176	-0-	1854	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
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	966	-0-	-144	-0-	966	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
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
*11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	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
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3420	-0-	-362	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3290	-0-	-340	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3428	-0-	-323	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3136	-0-	-284	-0-	3136	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
06	2700	X	2421	-0-	-279	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2578	-0-	-119	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
08	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2347	-0-	-23	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	1791	-0-	-658	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	1598	-0-	-772	-0-	1598	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
06	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	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
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

06	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	1766	-0-	-1334	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	1943	-0-	-1057	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					194
07	620	N	531	-0-	-89	-0-	514	3	17	9	N	15					209
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					209
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					209
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					209
11	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	3			N	-0-					209

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188179 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8974 - 10396

06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

06	1380	X	853	-0-	-527	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	945	-0-	-295	-0-	945	3			N	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
10	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
*11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	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
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	525	3	4	9	Y	4	126	1			2
07	620	N	558	-0-	-62	-0-	554	3	4	9	Y	4					6
08	620	N	504	-0-	-116	-0-	496	3	8	9	Y	7	8	1			5
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	476	3	7	9	Y	6	8	1			3
10	558	N	484	-0-	-74	-0-	478	3	6	9	Y	5					8
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					8

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
06	2243	N	1758	-0-	-485	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	1656	-0-	-1010	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
08	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
10	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
*11	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	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
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2231	-0-	-838	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	1551	-0-	-960	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2150	-0-	-1030	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	1968	-0-	-1318	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2209	-0-	-971	-0-	2209	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
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1682	3	52	9	Y	47	47	1			2
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1855	3	58	9	Y	53	54	1			1
08	1736	N	1523	-0-	-213	-0-	1466	3	57	9	Y	52	52	1			1
09	1740	N	884	-0-	-856	-0-	830	3	54	9	Y	49	49	1			1
10	1922	N	697	-0-	-1225	-0-	646	3	51	9	Y	46	47	1			-0-
11	1470	N	877	-0-	-593	-0-	852	3	25	9	Y	23	23	1			-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
06	5820	X	5517	-0-	-303	-0-	5517	3			N	-0-					-0-
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
08	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
10	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5407	-0-	-293	-0-	5407	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
08	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
09	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
*11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	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
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	2121	-0-	-1816	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	2795	-0-	-775	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3415	-0-	-274	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
*11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4436	-0-	-1051	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4192	-0-	-892	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	3416	-0-	-1504	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	2933	-0-	-2151	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	1952	-0-	-2968	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

06	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	976	-0-	-171	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	912	-0-	-173	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	990	N	791	-0-	-199	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-					-0-
11	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

06	3960	X	3809	-0-	-151	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	4017	-0-	-75	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3775	-0-	-317	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3665	-0-	-235	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3954	-0-	-76	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3777	-0-	-123	-0-	3777	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

06	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
07	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
08	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	3			N	-0-					-0-
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
10	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
*11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

06	3030	X	2561	-0-	-469	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2643	-0-	-488	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2700	-0-	-307	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2461	-0-	-419	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2595	-0-	-226	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2522	-0-	-88	-0-	2522	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

06	3120	X	1773	-0-	-1347	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3410	-0-	-670	-0-	3410	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
06	5220	X	4952	-0-	-268	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4809	-0-	-554	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4860	-0-	-441	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4550	-0-	-580	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4685	-0-	-430	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4575	-0-	-375	-0-	4575	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	X	1502	-0-	-28	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
*11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
*11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2525	-0-	-115	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2595	-0-	-133	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2653	-0-	-261	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2494	-0-	-146	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2545	-0-	-90	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2529	-0-	-51	-0-	2529	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	3			N	-0-					-0-
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	3362	-0-	-1350	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	3289	-0-	-1331	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	1851	-0-	-2923	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	1444	-0-	-3176	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	2038	-0-	-122	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2600	-0-	-66	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	2045	-0-	-175	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	2099	-0-	-288	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2033	-0-	-487	-0-	2033	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
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1364	-0-	-403	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	954	-0-	-666	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1056	-0-	-215	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	792	-0-	-528	-0-	792	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
06	4800	X	3759	-0-	-1041	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	3890	-0-	-1008	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3842	-0-	-219	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3743	-0-	-187	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
*11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	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
06	2190	N	1999	-0-	-191	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2076	-0-	-218	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1884	-0-	-348	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1834	-0-	-176	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
*11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	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
06	2700	X	2518	-0-	-182	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2634	-0-	-66	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2671	-0-	-57	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	1981	-0-	-629	-0-	1981	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
06	2082	N	2077	-0-	-5	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
07	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	1275	-0-	-1856	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	1004	-0-	-2026	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	912	-0-	-2157	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	572	-0-	-1498	-0-	572	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
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1720	-0-	-110	-0-	1720	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
06	3930	X	3559	-0-	-371	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3682	-0-	-379	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3532	-0-	-591	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	1817	-0-	-2173	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	2126	-0-	-1997	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	1160	-0-	-2410	-0-	1160	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
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
*11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	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
06	1980	N	1963	-0-	-17	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1865	-0-	-243	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
*11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	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
06	3120	X	2918	-0-	-202	-0-	2905	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3455	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	3472	X	3208	-0-	-264	-0-	3193	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	3360	X	2404	-0-	-956	-0-	2390	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	3472	X	1867	-0-	-1605	-0-	1854	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	3360	X	1802	-0-	-1558	-0-	1787	3	15	9	Y	14	14	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	1823	-0-	-247	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1891	-0-	-248	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
*11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	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
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	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
06	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
07	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4845	-0-	1845	1845	4845	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4246	-0-	1146	2991	4246	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2523	-0-	-477	2514	2523	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
06	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	961	N	755	-0-	-206	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	780	N	650	-0-	-130	-0-	650	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
06	3090	X	2890	-0-	-200	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2453	-0-	-577	-0-	2453	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
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
*11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	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
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
*11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	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
06	3000	N	3033	-0-	33	74	3033	3			N	-0-					-0-
07	2283	X	2209	-0-	-74	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1844	-0-	-326	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1661	-0-	-439	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	1674	-0-	-496	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1439	-0-	-661	-0-	1439	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
06	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3750	-0-	750	750	3750	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
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	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
06	5550	X	3659	-0-	-1891	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	3844	-0-	-1891	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	4350	-0-	-1385	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	3689	-0-	-1231	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	3157	-0-	-1927	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	2745	-0-	-1455	-0-	2745	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
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2559	-0-	-81	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 11 RRCID -> 221651 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. N/A

06	1260	N	768	-0-	-492	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	534	-0-	-830	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	342	-0-	-774	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	780	N	249	-0-	-531	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

06	2520	X	2389	-0-	-131	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	1638	-0-	-1617	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2270	-0-	-985	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	1686	-0-	-1464	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1029	-0-	-1544	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1012	-0-	-1388	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 15 RRCID -> 221722 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8916 - 10587

06	360	N	192	-0-	-168	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

06	4170	X	3333	-0-	-837	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	1401	-0-	-2908	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
08	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
*11	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	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

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2412	-0-	-1091	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
*11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	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
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	268	3	25	9	Y	23	22	1			1
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	202	3	32	9	Y	29	30	1			-0-
08	310	N	172	-0-	-138	-0-	139	3	33	9	Y	30	29	1			1
09	300	N	208	-0-	-92	-0-	179	3	29	9	Y	26	27	1			-0-
10	248	N	175	-0-	-73	-0-	146	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	65	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

06	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	351	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	319	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	397	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	615	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	309	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

06	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

06	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	442	-0-	-638	-0-	442	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
*11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	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
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2526	3	15	9	Y	14	13	1			1
07	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2526	3	17	9	Y	15	16	1			-0-
08	2728	X	2511	-0-	-217	-0-	2494	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
09	2640	X	2360	-0-	-280	-0-	2345	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	2728	X	2683	-0-	-45	-0-	2668	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	2550	X	2519	-0-	-31	-0-	2506	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	840	-0-	-180	-0-	840	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2622	-0-	-498	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2758	-0-	-466	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2627	-0-	-597	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2264	-0-	-676	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2755	-0-	-159	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
*11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1600	3	46	9	Y	42	42	1			2
07	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	1336	3	34	9	Y	31	33	1			-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1732	3	35	9	Y	32	31	1			1
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2162	3	31	9	Y	28	29	1			-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1878	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1848	3	26	9	Y	24	24	1			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	660	N	477	-0-	-183	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2055	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1893	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	2108	N	1508	-0-	-600	-0-	1494	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	2011	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2007	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
*11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1925	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2772	N	1122	-0-	-1650	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
08	961	X	877	-0-	-84	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
10	961	X	768	-0-	-193	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	930	X	496	-0-	-434	-0-	496	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
06	2610	N	2528	-0-	-82	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1821	-0-	-129	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1687	-0-	-328	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1633	-0-	-317	-0-	1633	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
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	650	-0-	-460	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	637	-0-	-510	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	510	-0-	-600	-0-	510	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
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2462	3	10	9	Y	9	6	1			5
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2502	3	8	9	Y	7					12
08	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	2379	3	17	9	Y	15	16	1			11
09	2430	N	1686	-0-	-744	-0-	1674	3	12	9	Y	11	16	1			6
10	2511	N	2331	-0-	-180	-0-	2320	3	11	9	Y	10					16
11	2310	N	2211	-0-	-99	-0-	2211	3			Y	-0-					16

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
06	2250	N	2045	-0-	-205	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2279	-0-	-15	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	2013	-0-	-27	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
*11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	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
06	11029	X	5269	-0-	-5760	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
07	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5290	-0-	-569	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5073	-0-	-597	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4749	-0-	-707	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4534	-0-	-746	-0-	4534	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
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	888	-0-	-228	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1067	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
06	3960	X	3565	-0-	-395	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
07	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
*11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	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
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2670	3	29	9	Y	26	25	1			1
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2193	3	42	9	Y	38	38	1			1
08	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2114	3	41	9	Y	37	37	1			1
09	2700	X	2017	-0-	-683	-0-	1981	3	36	9	Y	33	34	1			-0-
10	2790	X	1088	-0-	-1702	-0-	1052	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
11	2700	X	2158	-0-	-542	-0-	2125	3	33	9	Y	30	29	1			1

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1548	-0-	-552	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
07	2170	X	1739	-0-	-431	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
*11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1494	-0-	-366	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1514	-0-	-439	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1296	-0-	-657	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1233	-0-	-657	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	1705	X	1249	-0-	-456	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	1500	X	1174	-0-	-326	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1192	-0-	-218	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1084	-0-	-236	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3537	-0-	-333	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3957	-0-	-42	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
*11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

06	4260	X	3811	-0-	-449	-0-	3775	3	36	9	Y	33	34	1			1
07	4402	X	3877	-0-	-525	-0-	3843	3	34	9	Y	31	32	1			-0-
08	4216	X	3785	-0-	-431	-0-	3751	3	34	9	Y	31	30	1			1
09	4080	X	3548	-0-	-532	-0-	3518	3	30	9	Y	27	28	1			-0-
10	4216	X	3465	-0-	-751	-0-	3434	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	3810	X	3223	-0-	-587	-0-	3197	3	26	9	Y	24	24	1			-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

06	3360	X	3085	-0-	-275	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3129	-0-	-351	-0-	3129	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

06	5520	X	5289	-0-	-231	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	4169	-0-	-1535	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	3575	-0-	-2129	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	3230	-0-	-2230	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	3190	-0-	-2421	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
*11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2617	-0-	-235	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
09	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
*11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

06	3540	X	3302	-0-	-238	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2384	-0-	-1274	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
*11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	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
06	690	X	429	-0-	-261	-0-	312	3	117	9	Y	106	106	1			4
07	713	X	384	-0-	-329	-0-	251	3	133	9	Y	121	123	1			2
08	3100	N	8202	-0-	5102	5102	8093	3	109	9	Y	99	99	1			2
09	3000	N	5843	-0-	2843	7945	5843	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	3100	N	5122	-0-	2022	9967	5122	3			Y	-0-					-0-
*11	13947	X	3980	-0-	-9967	-0-	3980	3			Y	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4008	3	55	9	Y	50	49	1			2
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3118	3	81	9	Y	74	75	1			1
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3925	3	80	9	Y	73	73	1			1
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4336	3	75	9	Y	68	68	1			1
10	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4134	3	73	9	Y	66	66	1			1
11	4050	X	3807	-0-	-243	-0-	3744	3	63	9	Y	57	57	1			1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

06	2460	X	2153	-0-	-307	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2168	-0-	-467	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
08	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
*11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4190	3	46	9	Y	42					50
07	4774	X	4239	-0-	-535	-0-	4239	3			Y	-0-					50
08	4619	X	4200	-0-	-419	-0-	4171	3	29	9	Y	26					76
09	4470	X	3787	-0-	-683	-0-	3700	3	87	9	Y	79	122	1			33
10	4588	X	4251	-0-	-337	-0-	4251	3			Y	-0-					33
11	4230	X	3864	-0-	-366	-0-	3864	3			Y	-0-					33

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

06	5520	X	5233	-0-	-287	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5326	-0-	-285	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5174	-0-	-313	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4928	-0-	-382	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	5052	-0-	-435	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	5101	-0-	-119	-0-	5101	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	30	X	26	-0-	-4	-0-	26	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
06	5490	X	5206	-0-	-284	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
07	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3557	-0-	-433	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3			N	-0-					-0-
*11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
08	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
09	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1670	-0-	-345	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
*11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
07	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	1971	-0-	-571	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1762	-0-	-698	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	1640	-0-	-902	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	1519	-0-	-701	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

06	3390	X	3106	-0-	-284	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
*11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

06	2820	X	2709	-0-	-111	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
*11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

06	3180	X	2757	-0-	-423	-0-	2717	3	40	9	Y	36	37	1			1
07	3286	X	2954	-0-	-332	-0-	2911	3	43	9	Y	39	39	1			1
08	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2761	3	42	9	Y	38	38	1			1
09	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2686	3	37	9	Y	34	35	1			-0-
10	2635	X	1942	-0-	-693	-0-	1905	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
11	2550	N	570	-0-	-1980	-0-	537	3	33	9	Y	30	29	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
06	4980	X	4675	-0-	-305	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4970	-0-	-176	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4934	-0-	-119	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4715	-0-	-55	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4844	-0-	-116	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4496	-0-	-304	-0-	4496	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

06	2400	N	2299	-0-	-101	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2416	-0-	-2	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1904	-0-	-286	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

06	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3328	-0-	-268	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2939	-0-	-541	-0-	2939	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3174	3	40	9	Y	36	35	1			1
07	2728	X	2210	-0-	-518	-0-	2158	3	52	9	Y	47	47	1			1
08	2542	N	2164	-0-	-378	-0-	2114	3	50	9	Y	45	45	1			1
09	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4785	3	46	9	Y	42	42	1			1
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4203	3	44	9	Y	40	41	1			-0-
*11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3723	3	40	9	Y	36	35	1			1

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
*11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

06	2580	X	2567	-0-	-13	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2660	-0-	-6	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2579	-0-	-1	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2625	-0-	-41	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2492	-0-	-88	-0-	2492	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

06	4770	X	4766	-0-	-4	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4852	-0-	-77	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4682	-0-	-402	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4530	-0-	-390	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4643	-0-	-441	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4449	-0-	-321	-0-	4449	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
06	4020	X	3786	-0-	-234	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	4065	-0-	-89	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3677	-0-	-384	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	2380	-0-	-1610	-0-	2380	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

06	5220	X	4757	-0-	-463	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4874	-0-	-520	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4816	-0-	-51	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4599	-0-	-111	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4691	-0-	-176	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4662	-0-	-48	-0-	4662	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

06	4560	X	4182	-0-	-378	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4234	-0-	-354	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4288	-0-	-207	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3946	-0-	-404	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3527	-0-	-782	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3391	-0-	-779	-0-	3391	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

06	6480	X	4849	-0-	-1631	-0-	4816	3	33	9	Y	30	30	1			1
07	5828	X	5023	-0-	-805	-0-	4986	3	37	9	Y	34	34	1			1
08	5363	X	4560	-0-	-803	-0-	4524	3	36	9	Y	33	33	1			1
09	5190	X	4695	-0-	-495	-0-	4662	3	33	9	Y	30	31	1			-0-
10	5363	X	4669	-0-	-694	-0-	4636	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	4860	X	4117	-0-	-743	-0-	4088	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

06	4440	X	3752	-0-	-688	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3179	-0-	-1409	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3868	-0-	-379	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3385	-0-	-725	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3706	-0-	-541	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3199	-0-	-551	-0-	3199	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

06	3300	X	2700	-0-	-600	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2464	-0-	-56	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2404	-0-	-200	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2127	-0-	-393	-0-	2127	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

06	1290	X	153	-0-	-1137	-0-	136	3	17	9	Y	15	15	1			1
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	258	3	18	9	Y	16	17	1			-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	291	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	283	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1381	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	606	3	14	9	Y	13	13	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
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4187	-0-	-494	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
*11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

06	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
07	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	4172	-0-	-1315	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4023	-0-	-1287	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4131	-0-	-1015	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	3887	-0-	-943	-0-	3887	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
*11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

06	5130	X	4884	-0-	-246	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	4652	-0-	-928	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4476	-0-	-924	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	4546	-0-	-1034	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	3999	-0-	-891	-0-	3999	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

06	2490	X	1773	-0-	-717	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1942	-0-	-188	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

06	2610	X	2154	-0-	-456	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	1784	-0-	-913	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	1742	-0-	-955	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	1437	-0-	-993	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
*11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

06	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
07	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	3			N	-0-					-0-
08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5994	-0-	-426	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	6203	-0-	-431	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	5681	-0-	-739	-0-	5681	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
06	6600	X	6497	-0-	-103	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	6698	-0-	-122	-0-	6698	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	6654	-0-	-11	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	6279	-0-	-171	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6218	-0-	-447	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	5854	-0-	-596	-0-	5854	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	5989	-0-	-1001	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6142	-0-	-1081	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	6112	-0-	-553	-0-	6112	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5830	-0-	-620	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6120	-0-	-545	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5916	-0-	-84	-0-	5916	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12933	X	4958	-0-	-7975	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
08	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4734	-0-	-96	-0-	4734	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
*11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2519	-0-	-241	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2571	-0-	-250	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
*11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2674	-0-	-506	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2418	-0-	-868	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2511	-0-	-775	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	1170	-0-	-1740	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	1018	-0-	-1834	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	1266	-0-	-1404	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4690	-0-	-270	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4547	-0-	-253	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4694	-0-	-204	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4532	-0-	-28	-0-	4532	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
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	713	N	417	-0-	-296	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

06	6360	X	4822	-0-	-1538	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5401	-0-	-1047	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
10	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
*11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

06	3480	X	3464	-0-	-16	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3480	-0-	-116	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3515	-0-	-329	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3431	-0-	-19	-0-	3431	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

06	5460	X	5208	-0-	-252	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5374	-0-	-237	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	5184	-0-	-24	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4959	-0-	-81	-0-	4959	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2486	-0-	-366	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2413	-0-	-347	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
*11	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

06	4380	X	3960	-0-	-420	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3984	-0-	-542	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
*11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	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
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2265	-0-	-153	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2047	-0-	-173	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2041	-0-	-222	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	1960	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
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	1787	-0-	-733	-0-	1787	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
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2632	-0-	-220	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2547	-0-	-181	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2443	-0-	-257	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2089	-0-	-546	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	1573	-0-	-887	-0-	1573	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
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
07	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
*11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	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
06	5580	X	4247	-0-	-1333	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	4571	-0-	-1195	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	3950	-0-	-1754	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3155	-0-	-1255	-0-	3155	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
06	5910	X	5331	-0-	-579	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5554	-0-	-336	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
10	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
*11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	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
06	3390	X	2196	-0-	-1194	-0-	2160	3	36	9	Y	33	37	1	1	8	1
07	2170	X	2128	-0-	-42	-0-	2126	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	4309	X	347	-0-	-3962	-0-	345	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	4170	X	562	-0-	-3608	-0-	560	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	4309	X	432	-0-	-3877	-0-	430	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2190	X	1073	-0-	-1117	-0-	1072	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
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
06	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
07	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	6204	-0-	-27	-0-	6204	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5243	-0-	-817	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	5206	-0-	-1056	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	4773	-0-	-1287	-0-	4773	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
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4076	-0-	976	976	4076	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2877	-0-	-223	753	2877	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3431	-0-	431	1184	3431	3			N	-0-					-0-
10	5130	X	3946	-0-	-1184	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
*11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	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
06	3930	X	3839	-0-	-91	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3790	-0-	-50	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-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
06	3630	X	3601	-0-	-29	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	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
06	3810	X	3229	-0-	-581	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3524	-0-	-289	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3258	-0-	-222	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3060	-0-	-1218	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	2431	-0-	-1709	-0-	2431	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
06	5370	X	5364	-0-	-6	-0-	5364	3			N	-0-					1
07	5642	X	5129	-0-	-513	-0-	5129	3			N	-0-					1
08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					1
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3			N	-0-					1
10	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			N	-0-					1
*11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	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
06	4380	X	4253	-0-	-127	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4402	-0-	-124	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
08	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4116	-0-	-162	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3319	-0-	-821	-0-	3319	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
06	152760	X	79462	-0-	-73298	-0-	78263	3	1199	9	Y	1090	1110	1			44
07	150443	X	-0-	-0-	-150443	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
08	125209	X	101186	-0-	-24023	-0-	99724	3	1462	9	Y	1329	1303	1			26
09	112710	X	85659	-0-	-27051	-0-	84351	3	1308	9	Y	1189	1198	1			17
10	115382	X	86841	-0-	-28541	-0-	85567	3	1274	9	Y	1158	1165	1			10
11	97920	X	77987	-0-	-19933	-0-	76878	3	1109	9	Y	1008	1000	1			18

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78870	X	52571	-0-	-26299	-0-	51633	3	938	9	Y	853	870	1			34
07	75299	X	53264	-0-	-22035	-0-	52268	3	996	9	Y	905	925	1			14
08	57939	X	50670	-0-	-7269	-0-	49695	3	975	9	Y	886	883	1			17
09	56070	X	48045	-0-	-8025	-0-	47141	3	904	9	Y	822	827	1			12
10	57412	X	47300	-0-	-10112	-0-	46421	3	879	9	Y	799	804	1			7
11	52560	X	42878	-0-	-9682	-0-	42112	3	766	9	Y	696	691	1			12

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3291780	X	134476	-0-	-3157304	-0-	133238	3	1238	9	Y	1125	1127	1			45
07	169942	X	127182	-0-	-42760	-0-	126067	3	1115	9	Y	1014	1043	1			16
08	137640	X	120046	-0-	-17594	-0-	118954	3	1092	9	Y	993	989	1			20
09	133200	X	16592	-0-	-116608	-0-	16412	3	180	9	Y	164	182	1			2
10	137640	X	114768	-0-	-22872	-0-	114036	3	732	9	Y	665	661	1			6
11	133200	X	120575	-0-	-12625	-0-	119717	3	858	9	Y	780	772	1			14

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2525051	X	112522	-0-	-2412529	-0-	111216	3	1306	9	Y	1187	1188	1			48
07	200074	X	115914	-0-	-84160	-0-	114707	3	1207	9	Y	1097	1128	1			17
08	129611	X	96392	-0-	-33219	-0-	95434	3	958	9	Y	871	871	1			17
09	125430	X	86362	-0-	-39068	-0-	85475	3	887	9	Y	806	812	1			11
10	127503	X	85517	-0-	-41986	-0-	84652	3	865	9	Y	786	790	1			7
11	112530	X	55045	-0-	-57485	-0-	54293	3	752	9	Y	684	679	1			12

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	777133	X	55340	-0-	-721793	-0-	55340	3			Y	-0-					-0-
07	64542	X	51137	-0-	-13405	-0-	51137	3			Y	-0-					-0-
08	64542	X	52434	-0-	-12108	-0-	52434	3			Y	-0-					-0-
09	60540	X	47667	-0-	-12873	-0-	47667	3			Y	-0-					-0-
10	57660	X	47455	-0-	-10205	-0-	47455	3			Y	-0-					-0-
11	55350	X	44562	-0-	-10788	-0-	44562	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	42930	-0-	42930	1069174	42044	3	886	9	Y	805	851	1			32
07	0	W	43409	-0-	43409	1112583	42817	3	592	9	Y	538	562	1			8
08	0	W	41255	-0-	41255	1153838	40675	3	580	9	Y	527	525	1			10
09	1192038	X	38200	-0-	-1153838	-0-	37662	3	538	9	Y	489	492	1			7
10	50499	X	35987	-0-	-14512	-0-	35463	3	524	9	Y	476	479	1			4
11	42930	X	33727	-0-	-9203	-0-	33272	3	455	9	Y	414	411	1			7

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	578471	X	38946	-0-	-539525	-0-	38365	3	581	9	Y	528	507	1			21
07	42346	X	42151	-0-	-195	-0-	41113	3	1038	9	Y	944	950	1			15
08	43009	X	43009	-0-	-0-	-0-	41993	3	1016	9	Y	924	921	1			18
09	41265	X	41265	-0-	-0-	-0-	40581	3	684	9	Y	622	631	1			9
10	42160	X	32482	-0-	-9678	-0-	31866	3	616	9	Y	560	564	1			5
11	41610	X	2488	-0-	-39122	-0-	1952	3	536	9	Y	487	483	1			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	42913	-0-	42913	940485	41921	3	992	9	Y	902	913	1			36
07	0	W	43909	-0-	43909	984394	42961	3	948	9	Y	862	884	1			14
08	0	W	42333	-0-	42333	1026727	41406	3	927	9	Y	843	840	1			17
09	1068478	X	41751	-0-	-1026727	-0-	40892	3	859	9	Y	781	787	1			11
10	45167	X	40426	-0-	-4741	-0-	39589	3	837	9	Y	761	766	1			6
11	42900	X	36801	-0-	-6099	-0-	36071	3	730	9	Y	664	658	1			12

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55876	X	55876	-0-	-0-	-0-	1 245	1 9	55630	2	Y	223	238	1	9	8	26
07	49209	X	49209	-0-	-0-	-0-	4 363	1 9	48842	2	Y	330	265	1	26	8	65
08	48217	X	48217	-0-	-0-	-0-	1 188	1 9	48028	3	Y	171	192	1			44
09	44895	X	44895	-0-	-0-	-0-	44694	3	201	9	Y	183	193	1	3	8	31
10	43638	X	43638	-0-	-0-	-0-	43425	3	213	9	Y	194	156	1	17	8	52
*11	35685	X	35685	-0-	-0-	-0-	35480	3	205	9	Y	186	209	1			29

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	84398	X	84398	-0-	-0-	-0-	84025	3	373	9	N	339	356	1	8	8	203
07	135594	X	73646	-0-	-61948	-0-	73379	3	267	9	N	243	369	1	4	8	73
08	105493	X	71931	-0-	-33562	-0-	71699	3	232	9	N	211	179	1			105
09	102090	X	66012	-0-	-36078	-0-	65797	3	215	9	N	195	175	1	2	8	123
10	99169	X	64277	-0-	-34892	-0-	64057	3	220	9	N	200	182	1	3	8	138
11	84390	X	58406	-0-	-25984	-0-	58196	3	210	9	N	191	181	1			148

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	53781	-0-	53781	404381	53483	3	298	9	Y	271	359	1	8	8	126
07	0	W	50886	-0-	50886	455267	17 251	1 9	50618	3	Y	228	183	1	7	8	164
08	0	W	49419	-0-	49419	504686	49196	3	223	9	Y	203	181	1			186
09	550219	X	45533	-0-	-504686	-0-	45314	3	219	9	Y	199	177	1	2	8	206
10	61907	X	44569	-0-	-17338	-0-	2 208	1 9	44359	3	Y	189	332	1	6	8	57
11	53790	X	38767	-0-	-15023	-0-	17 371	1 9	38379	3	Y	337	175	1			219

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	212970	X	122492	-0-	-90478	-0-	121265	3	1227	9	Y	1115	1128	1			45
07	177723	X	117931	-0-	-59792	-0-	116750	3	1181	9	Y	1074	1102	1			17
08	163184	X	96741	-0-	-66443	-0-	95584	3	1157	9	Y	1052	1048	1			21
09	145320	X	88033	-0-	-57287	-0-	86960	3	1073	9	Y	975	982	1			14
10	138229	X	85698	-0-	-52531	-0-	84654	3	1044	9	Y	949	955	1			8
11	122490	X	78502	-0-	-43988	-0-	77592	3	910	9	Y	827	820	1			15

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	123887	X	123887	-0-	-0-	-0-	122614	3	1273	9	Y	1157	1135	1			47
07	111080	X	111080	-0-	-0-	-0-	109630	3	1450	9	Y	1318	1344	1			21
08	106051	X	88158	-0-	-17893	-0-	86739	3	1419	9	Y	1290	1286	1			25
09	102630	X	77215	-0-	-25415	-0-	75898	3	1317	9	Y	1197	1205	1			17
10	106051	X	75504	-0-	-30547	-0-	74427	3	1077	9	Y	979	988	1			8
11	102630	X	72562	-0-	-30068	-0-	72058	3	504	9	Y	458	458	1			8

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
06	104836	X	104836	-0-	-0-	-0-	100524	3	4312	9	Y	3920	3923	1			158
07	102424	X	99669	-0-	-2755	-0-	95865	3	3804	9	Y	3458	3562	1			54
08	102424	X	89261	-0-	-13163	-0-	86551	3	2710	9	Y	2464	2469	1			49
09	99120	X	67327	-0-	-31793	-0-	65304	3	2023	9	Y	1839	1862	1			26
10	102424	X	29753	-0-	-72671	-0-	28008	3	1745	9	Y	1586	1599	1			13
11	99120	X	32450	-0-	-66670	-0-	30308	3	2142	9	Y	1947	1925	1			35

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

06	0		119414	-0-	119414	381305	1	1	118258	3	Y	1050	1187	1			128
							1155	9									
07	0	W	98932	-0-	98932	480237	8	1	97727	3	Y	1088	984	1			232
							1197	9									
08	0	W	74825	-0-	74825	555062	2	1	74146	3	Y	615	690	1			157
							677	9									
09	0	W	65410	-0-	65410	620472	64696	3	714	9	Y	649	693	1			113
10	681816	X	61344	-0-	-620472	-0-	60644	3	700	9	Y	636	563	1			186
11	195030	X	60230	-0-	-134800	-0-	59604	3	626	9	Y	569	665	1			90

ARCHON RESOURCES LLC 029327
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

06	210	N	209	-0-	-1	-0-	14	1	195	2	Y	-0-	2	1			2
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	2	Y	-0-					2
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	14	1	182	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	13	1	155	2	Y	3					4
							3	9									
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					4
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

06	630	N	512	-0-	-118	-0-	46	1	465	2	Y	1					3
							1	9									
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	42	1	509	2	Y	2					5
							2	9									
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	35	1	446	2	Y	1					6
							1	9									
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	40	1	468	2	Y	1					7
							1	9									
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	42	1	496	2	Y	1					8
							1	9									
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	41	1	498	2	Y	2					10
							2	9									

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

06	1230	X	1156	-0-	-74	-0-	93	1	1061	2	Y	2					26
							2	9									
07	1240	X	1236	-0-	-4	-0-	108	1	1124	2	Y	4	27	1			3
							4	9									
08	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	117	1	1251	2	Y	1					4
							1	9									
09	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	150	1	1052	2	Y	4					8
							4	9									
10	1240	X	1207	-0-	-33	-0-	161	1	1046	2	Y	-0-					8
11	1320	X	1222	-0-	-98	-0-	163	1	1056	2	Y	3					11
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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
06	2310	X	1635	-0-	-675	-0-	106	1	1523	2	Y	5	12	1			10
							6	9									
07	2201	X	1574	-0-	-627	-0-	119	1	1453	2	Y	2					12
							2	9									
08	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	194	1	2487	2	Y	8	19	1			1
							9	9									
09	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	158	1	1859	2	Y	4					5
							4	9									
10	1860	X	1639	-0-	-221	-0-	117	1	1518	2	Y	4					9
							4	9									
11	2610	X	1789	-0-	-821	-0-	104	1	1683	2	Y	2					11
							2	9									

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300	X	2151	-0-	-1149	-0-	2151	2			Y	-0-					1
07	3410	X	2156	-0-	-1254	-0-	2156	2			Y	-0-					1
08	2976	X	1244	-0-	-1732	-0-	1244	2			Y	-0-					1
09	2400	X	1044	-0-	-1356	-0-	1044	2			Y	-0-					1
10	2263	X	1547	-0-	-716	-0-	1547	2			Y	-0-					1
11	2160	X	1457	-0-	-703	-0-	1457	2			Y	-0-					1

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2442	-0-	-168	-0-	2441	2	1	9	Y	1	1	8			14
07	2759	X	2373	-0-	-386	-0-	2373	2			Y	-0-					14
08	2759	X	1854	-0-	-905	-0-	1854	2			Y	-0-					14
09	2670	X	1900	-0-	-770	-0-	1900	2			Y	-0-					14
10	2759	X	1553	-0-	-1206	-0-	1553	2			Y	-0-					14
11	2430	X	1538	-0-	-892	-0-	1538	2			Y	-0-					14

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126564 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9169 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2013 - PLUGGED 07-29-2013

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	Y	1					2
							1	9									
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	39	1	314	2	Y	2					4
							2	9									
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	29	1	243	2	Y	-0-					4
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	15	1	161	2	Y	1					5
							1	9									
10	341	N	184	-0-	-157	-0-	18	1	165	2	Y	1					6
							1	9									
11	270	N	137	-0-	-133	-0-	5	1	131	2	Y	1	4	1			2
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2132	-0-	-658	-0-	138	1	1985	2	Y	8	15	1			12
							9	9									
07	2883	X	2007	-0-	-876	-0-	152	1	1853	2	Y	2					14
							2	9									
08	2728	X	1853	-0-	-875	-0-	134	1	1719	2	Y	-0-	13	1			1
09	2640	X	1618	-0-	-1022	-0-	126	1	1489	2	Y	3					4
							3	9									
10	2728	X	2403	-0-	-325	-0-	171	1	2225	2	Y	6					10
							7	9									
*11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	135	1	2181	2	Y	3					13
							3	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1370	-0-	-160	-0-	1370	2			Y	-0-					28
07	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	2			Y	-0-					28
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					28
09	1380	N	1051	-0-	-329	-0-	1051	2			Y	-0-					28
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					28
11	1500	N	754	-0-	-746	-0-	754	2			Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2473	-0-	-257	-0-	218	1	2251	2	Y	4					9
							4	9									
07	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	192	1	2358	2	Y	11					20
							12	9									
08	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	185	1	2329	2	Y	2					22
							2	9									
09	2700	X	2464	-0-	-236	-0-	192	1	2265	2	Y	6					28
							7	9									
10	2604	X	2599	-0-	-5	-0-	204	1	2388	2	Y	6					34
							7	9									
*11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	194	1	2378	2	Y	7					41
							8	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	1830	-0-	-990	-0-	119	1	1705	2	Y	5	13	1			11
							6	9									
07	2914	X	1737	-0-	-1177	-0-	132	1	1602	2	Y	3					14
							3	9									
08	2914	X	2319	-0-	-595	-0-	168	1	2148	2	Y	3	16	1			1
							3	9									
09	2130	X	1937	-0-	-193	-0-	151	1	1783	2	Y	3					4
							3	9									
10	2108	X	1672	-0-	-436	-0-	119	1	1549	2	Y	4					8
							4	9									
11	2250	X	1926	-0-	-324	-0-	112	1	1812	2	Y	2					11
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	95	1	1087	2	Y	3					26
							3	9									
07	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	108	1	1122	2	Y	4	27	1			3
							4	9									
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	111	1	1191	2	Y	1					4
							1	9									
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	180	1	1267	2	Y	4					8
							4	9									
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	184	1	1196	2	Y	1					9
							1	9									
11	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	168	1	1086	2	Y	3					12
							3	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

06	1830	X	1621	-0-	-209	-0-	105	1	1510	2	Y	5	11	1			9
							6	9									
07	1798	X	1617	-0-	-181	-0-	123	1	1492	2	Y	2					11
							2	9									
08	1798	X	1541	-0-	-257	-0-	112	1	1428	2	Y	1	11	1			1
							1	9									
09	1740	X	1361	-0-	-379	-0-	106	1	1252	2	Y	3					4
							3	9									
10	1798	X	1280	-0-	-518	-0-	91	1	1186	2	Y	3					7
							3	9									
11	1620	X	185	-0-	-1435	-0-	11	1	172	2	Y	2					9
							2	9									

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	101	1	1629	2	Y	2					5
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	2232	-0-	-78	-0-	145	1	2078	2	Y	8	15	1			11
							9	9									
07	2387	X	2098	-0-	-289	-0-	159	1	1936	2	Y	3					14
							3	9									
08	2232	X	1951	-0-	-281	-0-	141	1	1809	2	Y	1	14	1			1
							1	9									
09	2220	X	1567	-0-	-653	-0-	122	1	1443	2	Y	2					3
							2	9									
10	2294	X	1680	-0-	-614	-0-	119	1	1555	2	Y	5					8
							6	9									
11	2220	X	2000	-0-	-220	-0-	117	1	1881	2	Y	2					10
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	2135	-0-	-115	-0-	139	1	1992	2	Y	4	15	1			7
							4	9									
07	2325	X	2089	-0-	-236	-0-	158	1	1928	2	Y	3					10
							3	9									
08	2232	X	1945	-0-	-287	-0-	141	1	1798	2	Y	5	14	1			1
							6	9									
09	2160	X	1528	-0-	-632	-0-	119	1	1406	2	Y	3					4
							3	9									
10	2232	X	1533	-0-	-699	-0-	109	1	1420	2	Y	4					8
							4	9									
11	2130	X	1876	-0-	-254	-0-	109	1	1765	2	Y	2					10
							2	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					1
07	1984	X	1754	-0-	-230	-0-	1754	2			Y	-0-					1
08	1984	X	1847	-0-	-137	-0-	1847	2			Y	-0-					1
09	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					1
10	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					1
*11	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					1

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
06	2670	X	2526	-0-	-144	-0-	222	1	2300	2	Y	4					9
							4	9									
07	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	194	1	2383	2	Y	11					20
							12	9									
08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	208	1	2617	2	Y	3					23
							3	9									
09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	216	1	2544	2	Y	6					29
							7	9									
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	230	1	2691	2	Y	6					35
							7	9									
*11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	217	1	2665	2	Y	8					44
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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
06	2820	X	1158	-0-	-1662	-0-	217	1	937	2	Y	4					62
							4	9									
07	2697	X	1195	-0-	-1502	-0-	255	1	939	2	Y	1					63
							1	9									
08	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	236	1	917	2	Y	2					65
							2	9									
09	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	227	1	848	2	Y	6					71
							7	9									
10	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	244	1	772	2	Y	4					75
							4	9									
11	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	224	1	846	2	Y	2	64	1			14
							2	9									

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
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	Y	2					5
							2	9									
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	1					6
							1	9									
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					6
09	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	249	1	2713	2	Y	12					18
							13	9									
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	248	1	2273	2	Y	9					27
							10	9									
*11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	84	1	2031	2	Y	10	19	1			17
							11	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
06	1380	X	1303	-0-	-77	-0-	133	1	1166	2	Y	4					11
							4	9									
07	1395	X	1284	-0-	-111	-0-	142	1	1135	2	Y	6					17
							7	9									
08	1395	X	1267	-0-	-128	-0-	135	1	1129	2	Y	3					20
							3	9									
09	1350	X	930	-0-	-420	-0-	78	1	848	2	Y	4					24
							4	9									
10	1395	X	1031	-0-	-364	-0-	101	1	927	2	Y	3					27
							3	9									
11	1290	X	899	-0-	-391	-0-	36	1	859	2	Y	4	19	1			12
							4	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
06	3270	X	3163	-0-	-107	-0-	322	1	2831	2	Y	9					24
							10	9									
07	3534	X	3358	-0-	-176	-0-	371	1	2969	2	Y	16					40
							18	9									
08	3534	X	2750	-0-	-784	-0-	293	1	2453	2	Y	4					44
							4	9									
09	3420	X	2219	-0-	-1201	-0-	186	1	2022	2	Y	10					54
							11	9									
10	3503	X	2867	-0-	-636	-0-	281	1	2575	2	Y	10					64
							11	9									
11	3240	X	2481	-0-	-759	-0-	98	1	2371	2	Y	11	45	1			30
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	1918	-0-		-482	-0-	169	1 3 9	1746	2	Y	3					7
07	2480	X	1921	-0-		-559	-0-	144	1 9 9	1768	2	Y	8					15
08	2201	X	1948	-0-		-253	-0-	143	1 2 9	1803	2	Y	2					17
09	2130	X	1894	-0-		-236	-0-	148	1 4 9	1742	2	Y	4					21
10	2108	X	1869	-0-		-239	-0-	147	1 4 9	1718	2	Y	4					25
11	1920	X	1721	-0-		-199	-0-	129	1 6 9	1586	2	Y	5					30

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2474	-0-		-406	-0-	160	1 9 9	2305	2	Y	8	17	1			13
07	2852	X	2398	-0-		-454	-0-	182	1 4 9	2212	2	Y	4					17
08	3007	X	2346	-0-		-661	-0-	170	1 1 9	2175	2	Y	1	17	1			1
09	2910	X	2040	-0-		-870	-0-	159	1 3 9	1878	2	Y	3					4
10	3007	X	1803	-0-		-1204	-0-	128	1 6 9	1669	2	Y	5					9
*11	2733	X	2733	-0-		-0-	-0-	159	1 3 9	2571	2	Y	3					12

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. GAS	(I) 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	2812	X	2812	-0-		-0-	-0-	182	1 17 9	2613	2	Y	15	19	1			11
07	3255	X	2881	-0-		-374	-0-	219	1 3 9	2659	2	Y	3					14
08	3255	X	3128	-0-		-127	-0-	226	1 10 9	2892	2	Y	9	22	1			1
09	2944	X	2944	-0-		-0-	-0-	229	1 9 9	2706	2	Y	8					9
10	3473	X	3473	-0-		-0-	-0-	247	1 8 9	3218	2	Y	7					16
*11	3615	X	3615	-0-		-0-	-0-	211	1 4 9	3400	2	Y	4					20

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. GAS	(I) 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	1770	X	1350	-0-		-420	-0-	108	1 3 9	1239	2	Y	3					35
07	1767	X	1306	-0-		-461	-0-	114	1 3 9	1189	2	Y	3	34	1			4
08	1612	X	1433	-0-		-179	-0-	122	1 1 9	1310	2	Y	1					5
09	1630	X	1630	-0-		-0-	-0-	202	1 6 9	1422	2	Y	5					10
10	1692	X	1692	-0-		-0-	-0-	226	1 1 9	1465	2	Y	1					11
*11	1841	X	1841	-0-		-0-	-0-	246	1 6 9	1589	2	Y	5					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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
06	2250	X	1989	-0-	-261	-0-	127	1	1854	2	Y	7	14	1			11
							8	9									
07	2170	X	1936	-0-	-234	-0-	147	1	1787	2	Y	2					13
							2	9									
08	2573	X	2022	-0-	-551	-0-	147	1	1873	2	Y	2	14	1			1
							2	9									
09	2490	X	1902	-0-	-588	-0-	149	1	1750	2	Y	3					4
							3	9									
10	2573	X	2080	-0-	-493	-0-	148	1	1925	2	Y	6	1	8			9
							7	9									
*11	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	137	1	2217	2	Y	3					12
							3	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	X	1042	-0-	-218	-0-	68	1	971	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
07	1271	X	1031	-0-	-240	-0-	78	1	952	2	Y	1					7
							1	9									
08	1054	N	954	-0-	-100	-0-	69	1	884	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
09	1050	N	572	-0-	-478	-0-	45	1	526	2	Y	1					2
							1	9									
10	1023	N	472	-0-	-551	-0-	34	1	437	2	Y	1					3
							1	9									
11	930	N	455	-0-	-475	-0-	24	1	430	2	Y	1					4
							1	9									

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
06	2580	X	2410	-0-	-170	-0-	212	1	2195	2	Y	3					8
							3	9									
07	2666	X	2513	-0-	-153	-0-	189	1	2312	2	Y	11					19
							12	9									
08	2666	X	2296	-0-	-370	-0-	169	1	2124	2	Y	3					22
							3	9									
09	2580	X	2269	-0-	-311	-0-	177	1	2086	2	Y	5					27
							6	9									
10	2511	X	2317	-0-	-194	-0-	182	1	2129	2	Y	5					32
							6	9									
11	2430	X	2087	-0-	-343	-0-	157	1	1923	2	Y	6					38
							7	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	X	1379	-0-	-151	-0-	89	1	1283	2	Y	6	10	1			8
							7	9									
07	1550	X	1366	-0-	-184	-0-	104	1	1261	2	Y	1					9
							1	9									
08	1488	X	980	-0-	-508	-0-	71	1	909	2	Y	-0-	7	1			2
09	1380	X	1117	-0-	-263	-0-	87	1	1027	2	Y	3					5
							3	9									
10	1426	X	1047	-0-	-379	-0-	74	1	970	2	Y	3					8
							3	9									
11	1380	X	1294	-0-	-86	-0-	75	1	1217	2	Y	2					10
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
06	1260	X	1071	-0-	-189	-0-	94 2	1 9	975	2	Y	2					4
07	1240	X	1111	-0-	-129	-0-	84 4	1 9	1023	2	Y	4					8
08	1085	N	987	-0-	-98	-0-	73 2	1 9	912	2	Y	2					10
09	1080	N	935	-0-	-145	-0-	73 2	1 9	860	2	Y	2					12
10	1116	N	965	-0-	-151	-0-	76 2	1 9	887	2	Y	2					14
11	960	N	887	-0-	-73	-0-	67 3	1 9	817	2	Y	3					16

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
06	1620	X	813	-0-	-807	-0-	813	2			Y	-0-					6
07	1674	X	816	-0-	-858	-0-	816	2			Y	-0-					6
08	1054	X	975	-0-	-79	-0-	975	2			Y	-0-					6
09	990	X	456	-0-	-534	-0-	456	2			Y	-0-					6
10	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					6
11	930	X	869	-0-	-61	-0-	869	2			Y	-0-					6

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					3
07	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			Y	-0-					3
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			Y	-0-					3
09	870	N	644	-0-	-226	-0-	644	2			Y	-0-					3
10	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	2			Y	-0-					3
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	2			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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. 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
06	1590	N	1478	-0-		-112	-0-		130	1	1346	2	Y	2					5
									2	9									
07	1705	N	1519	-0-		-186	-0-		114	1	1397	2	Y	7					12
									8	9									
08	1612	N	1371	-0-		-241	-0-		101	1	1269	2	Y	1					13
									1	9									
09	1470	N	1356	-0-		-114	-0-		106	1	1247	2	Y	3					16
									3	9									
10	1519	N	1415	-0-		-104	-0-		111	1	1301	2	Y	3					19
									3	9									
11	1320	N	1285	-0-		-35	-0-		97	1	1184	2	Y	4					23
									4	9									

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. 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
06	76	N	76	-0-		-0-	-0-		6	1	70	2	Y	-0-					1
07	175	N	175	-0-		-0-	-0-		13	1	161	2	Y	1					2
									1	9									
08	301	N	301	-0-		-0-	-0-		23	1	277	2	Y	1					3
									1	9									
09	347	N	347	-0-		-0-	-0-		27	1	320	2	Y	-0-					3
10	362	N	362	-0-		-0-	-0-		30	1	331	2	Y	1					4
									1	9									
*11	418	N	418	-0-		-0-	-0-		31	1	386	2	Y	1					5
									1	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	595	N	595	-0-		-0-	-0-		39	1	554	2	Y	2	4	1			3
									2	9									
07	584	N	584	-0-		-0-	-0-		44	1	539	2	Y	1					4
									1	9									
08	620	N	509	-0-		-111	-0-		37	1	471	2	Y	1	4	1			1
									1	9									
09	600	N	418	-0-		-182	-0-		32	1	383	2	Y	3					4
									3	9									
10	589	N	466	-0-		-123	-0-		33	1	432	2	Y	1					5
									1	9									
*11	547	N	547	-0-		-0-	-0-		32	1	514	2	Y	1					6
									1	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
06	3390	X	2930	-0-		-460	-0-		297	1	2622	2	Y	10					26
									11	9									
07	3472	X	2835	-0-		-637	-0-		314	1	2506	2	Y	14					40
									15	9									
08	3348	X	2910	-0-		-438	-0-		310	1	2594	2	Y	5					45
									6	9									
09	3120	X	2439	-0-		-681	-0-		204	1	2225	2	Y	9					54
									10	9									
10	3038	X	2825	-0-		-213	-0-		278	1	2536	2	Y	10					64
									11	9									
11	2940	X	2492	-0-		-448	-0-		99	1	2381	2	Y	11	46	1			30
									12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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
06	2490	X	2446	-0-	-44	-0-	197	1	2243	2	Y	5					52
							6	9									
07	2573	X	2304	-0-	-269	-0-	203	1	2098	2	Y	3	50	1			5
							3	9									
08	2573	X	2029	-0-	-544	-0-	172	1	1854	2	Y	3					8
							3	9									
09	2460	X	2023	-0-	-437	-0-	251	1	1766	2	Y	5					13
							6	9									
10	2542	X	1994	-0-	-548	-0-	267	1	1726	2	Y	1					14
							1	9									
11	2460	X	1808	-0-	-652	-0-	241	1	1561	2	Y	5					19
							6	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300	X	2625	-0-	-675	-0-	267	1	2348	2	Y	9					25
							10	9									
07	3224	X	2410	-0-	-814	-0-	266	1	2132	2	Y	11					36
							12	9									
08	3162	X	2001	-0-	-1161	-0-	213	1	1784	2	Y	4					40
							4	9									
09	2910	X	1574	-0-	-1336	-0-	132	1	1435	2	Y	6					46
							7	9									
10	3007	X	1934	-0-	-1073	-0-	190	1	1736	2	Y	7					53
							8	9									
11	2640	X	2023	-0-	-617	-0-	80	1	1933	2	Y	9	38	1			24
							10	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
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	923	1	3989	2	Y	17					111
							19	9									
07	4371	X	4330	-0-	-41	-0-	923	1	3404	2	Y	3					114
							3	9									
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	942	1	3664	2	Y	8					122
							9	9									
09	4920	X	4345	-0-	-575	-0-	913	1	3406	2	Y	24					146
							26	9									
10	5084	X	3913	-0-	-1171	-0-	934	1	2961	2	Y	16					162
							18	9									
11	4920	X	4382	-0-	-538	-0-	916	1	3457	2	Y	8	137	1			33
							9	9									

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
06	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1557	2	22	9	Y	20					67
07	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	1650	2	1	9	Y	1	60	1			8
08	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	1599	2			Y	-0-					8
09	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1563	2	15	9	Y	14					22
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					22
11	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1532	2			Y	-0-					22

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
06	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2368	2	35	9	Y	32	1	8			88
07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2477	2	10	9	Y	9	91	1			6
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					6
09	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2417	2	23	9	Y	21					27
10	2480	X	2319	-0-	-161	-0-	2319	2			Y	-0-					27
11	2520	X	2119	-0-	-401	-0-	2119	2			Y	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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
06	3720	X	2819	-0-	-901	-0-	2804	2	15	9	Y	14					89
07	3410	X	2886	-0-	-524	-0-	2886	2			Y	-0-	83	1			6
08	3317	X	2971	-0-	-346	-0-	2943	2	28	9	Y	25					31
09	3120	X	2756	-0-	-364	-0-	2756	2			Y	-0-					31
10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3402	2	1	9	Y	1	1	8			31
*11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					31

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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	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
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3065	2	21	9	Y	19					94
07	3224	X	3190	-0-	-34	-0-	3189	2	1	9	Y	1	92	1			3
08	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	3099	2	30	9	Y	27					30
09	3120	X	2868	-0-	-252	-0-	2868	2			Y	-0-					30
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					30
11	3090	X	3010	-0-	-80	-0-	3010	2			Y	-0-					30

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2025	-0-	-1335	-0-	2	1	2015	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
07	3472	X	2102	-0-	-1370	-0-	2094	2	8	9	Y	7	8	1			4
*08	3100	X	1853	-0-	-1247	-0-	1849	2	4	9	Y	4	5	1			3
*09	2670	X	2009	-0-	-661	-0-	2002	2	7	9	Y	6	5	1			4
*10	2201	X	1774	-0-	-427	-0-	1768	2	6	9	Y	5	7	1			2
11	2040	X	1483	-0-	-557	-0-	1475	2	8	9	Y	7	5	1			4

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	1	1	2376	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	1488	-0-	-930	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
*08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
*09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
*10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1702	-0-	-128	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-

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
06	2280	X	1585	-0-	-695	-0-	1577	2	8	9	Y	7	6	1			5
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2743	2	8	9	Y	7	8	1			4
*08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2247	2	4	9	Y	4	5	1			3
*09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2318	2	7	9	Y	6	5	1			4
*10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2821	2	6	9	Y	5	7	1			2
11	2130	N	2101	-0-	-29	-0-	2093	2	8	9	Y	7	5	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1	1	1221	2	Y	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
*08	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
*09	720	N	551	-0-	-169	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
*10	744	N	500	-0-	-244	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078362 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 3260 - 3620

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	5 17	1 9	6074	2	Y	15	14	1			12
07	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	1 18	1 9	7021	2	Y	16	19	1			9
*08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4613	2	12	9	Y	11	12	1			8
*09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4649	2	13	9	Y	12	11	1			9
*10	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	2991	2	13	9	Y	12	16	1			5
11	2970	X	2226	-0-	-744	-0-	2208	2	18	9	Y	16	12	1			9

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

06	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1	1	1073	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	986	-0-	-688	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
*08	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
*09	1080	N	787	-0-	-293	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
*10	992	N	727	-0-	-265	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	449	-0-	-271	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6534	2	24	9	N	22	9	1			13
*08	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6612	2	17	9	N	15	17	1			11
*09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3343	2	18	9	N	16	15	1			12
*10	6572	X	2329	-0-	-4243	-0-	2309	2	20	9	N	18	23	1			7
11	6420	X	2153	-0-	-4267	-0-	2130	2	23	9	N	21	16	1			12

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

06	2250	N	1709	-0-	-541	-0-	2 11	1 9	1696	2	Y	10	9	1			8
07	2170	N	1033	-0-	-1137	-0-	1022	2	11	9	Y	10	12	1			6
*08	2325	X	2091	-0-	-234	-0-	2083	2	8	9	Y	7	8	1			5
*09	2100	X	1597	-0-	-503	-0-	1589	2	8	9	Y	7	7	1			5
*10	1922	X	1665	-0-	-257	-0-	1655	2	10	9	Y	9	11	1			3
11	2010	X	1592	-0-	-418	-0-	1581	2	11	9	Y	10	8	1			5

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
06	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	2	1	1893	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	1953	X	1462	-0-	-491	-0-	1453	2	9	9	Y	8	9	1			4
*08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2142	2	7	9	Y	6	6	1			4
*09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2066	2	6	9	Y	5	5	1			4
*10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1865	2	7	9	Y	6	8	1			2
11	2070	N	1740	-0-	-330	-0-	1732	2	8	9	Y	7	5	1			4

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340	X	2168	-0-	-172	-0-	82	1	2079	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	2418	X	2044	-0-	-374	-0-	2037	3	7	9	Y	6	6	0			1
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2193	3	6	9	Y	5	5	0			1
*09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	67	1	1809	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	72	1	1903	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	85	1	2240	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	864	-0-	-306	-0-	67	1	797	2	Y	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	124	1	1414	2	Y	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	83	1	1561	2	Y	-0-					-0-
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	101	1	1237	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	89	1	1054	2	Y	-0-					-0-
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	49	1	1067	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	3	1	2683	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	3100	N	3679	-0-	579	579	3677	2	2	9	Y	2	3	1			1
*08	2756	N	2177	-0-	-579	-0-	2175	2	2	9	Y	2	2	1			1
*09	1830	N	1721	-0-	-109	-0-	1719	2	2	9	Y	2	2	1			1
*10	1891	X	1644	-0-	-247	-0-	1641	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1830	X	1730	-0-	-100	-0-	1728	2	2	9	Y	2	2	1			1

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094010 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 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
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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2011 - PLUGGED 11/14/2011

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	575	1	4383	2	Y	9	13	1			183
							10	9									
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	502	1	3071	2	Y	-0-					183
*08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	446	1	2857	2	Y	-0-					183
*09	2220	X	1401	-0-	-819	-0-	223	1	1178	2	Y	-0-	12	1			171
10	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	135	1	2337	2	Y	-0-					171
*11	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	65	1	2297	2	Y	-0-					171

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
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	597	1	3899	2	Y	1	8	1			100
							1	9									
07	4495	X	3255	-0-	-1240	-0-	462	1	2793	2	Y	-0-					100
08	5611	X	4948	-0-	-663	-0-	667	1	4281	2	Y	-0-					100
09	5430	X	1397	-0-	-4033	-0-	223	1	1174	2	Y	-0-	6	1			94
10	4681	X	3290	-0-	-1391	-0-	170	1	3120	2	Y	-0-					94
*11	4800	X	4697	-0-	-103	-0-	125	1	4572	2	Y	-0-					94

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
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	198	1	2258	2	Y	4	13	1			95
							4	9									
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	152	1	1693	2	Y	4	12	1			87
							4	9									
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	123	1	2004	2	Y	3	10	1			80
							3	9									
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	166	1	1954	2	Y	3	9	1			74
							3	9									
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	149	1	1748	2	Y	-0-					74
11	2070	N	1526	-0-	-544	-0-	83	1	1439	2	Y	4	9	1			69
							4	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	2072	-0-	-58	-0-	167	1	1905	2	Y	-0-					3
07	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	151	1	1987	2	Y	1					4
							1	9									
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	163	1	2713	2	Y	-0-					4
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	189	1	2220	2	Y	-0-					4
10	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	162	1	1928	2	Y	-0-					4
11	2100	N	1817	-0-	-283	-0-	99	1	1718	2	Y	-0-					4

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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	31	1	1750	2	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	128	-0-	-244	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	223	-0-	-137	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	4650	X	3741	-0-	-909	-0-	3	1	3721	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
07	4712	X	3843	-0-	-869	-0-	3825	2	18	9	Y	16	19	1			9
*08	4433	X	3158	-0-	-1275	-0-	3146	2	12	9	Y	11	12	1			8
*09	4080	X	3836	-0-	-244	-0-	3823	2	13	9	Y	12	11	1			9
*10	4061	X	3344	-0-	-717	-0-	3330	2	14	9	Y	13	17	1			5
11	3750	X	3302	-0-	-448	-0-	3284	2	18	9	Y	16	12	1			9

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	67	1	1691	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
*09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	67	1	1795	3	Y	-0-					-0-
*10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	68	1	1794	3	Y	-0-					-0-
*11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	62	1	1653	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3045	-0-	45	45	118	1	2927	3	Y	-0-					-0-
07	2172	N	2127	-0-	-45	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
*09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	109	1	2912	3	Y	-0-					-0-
*10	2666	X	2507	-0-	-159	-0-	93	1	2414	3	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2275	-0-	-305	-0-	83	1	2192	3	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	38	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	53	-0-	-381	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	82	1	547	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	26	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	Y	-0-					-0-
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	8	1	320	2	Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	194	1	1318	2	Y	24	18	1			254
							26	9									
07	2449	N	2234	-0-	-215	-0-	309	1	1925	2	Y	-0-					254
*08	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	253	1	1666	2	Y	-0-					254
*09	1530	N	795	-0-	-735	-0-	128	1	667	2	Y	-0-	16	1			238
10	2232	N	1160	-0-	-1072	-0-	67	1	1093	2	Y	-0-					238
11	1860	N	848	-0-	-1012	-0-	22	1	826	2	Y	-0-					238

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	368	1	2446	2	Y	48	8	1			156
							53	9									
07	2635	N	2327	-0-	-308	-0-	330	1	1997	2	Y	-0-					156
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	289	1	1849	2	Y	-0-					156
09	1950	N	914	-0-	-1036	-0-	146	1	768	2	Y	-0-	10	1			146
10	2015	N	1843	-0-	-172	-0-	96	1	1747	2	Y	-0-					146
*11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	60	1	2180	2	Y	-0-					146

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
06	2310	X	2289	-0-	-21	-0-	179	1	2110	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	1229	-0-	-1902	-0-	100	1	1129	2	Y	-0-					-0-
08	1798	X	1525	-0-	-273	-0-	81	1	1444	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	1496	-0-	-244	-0-	118	1	1378	2	Y	-0-					-0-
10	1798	X	1454	-0-	-344	-0-	114	1	1340	2	Y	-0-					-0-
11	1740	X	1612	-0-	-128	-0-	82	1	1530	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
06	3390	X	1731	-0-	-1659	-0-	132	1	1599	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	253	1	2804	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	164	1	2873	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2878	-0-	-152	-0-	225	1	2653	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2695	-0-	-374	-0-	210	1	2485	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2197	-0-	-773	-0-	113	1	2084	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	409	1	2683	2	Y	87	14	1			265
							96	9									
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	371	1	2238	2	Y	-0-					265
*08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	344	1	2198	2	Y	-0-					265
*09	2220	X	1131	-0-	-1089	-0-	182	1	949	2	Y	-0-	17	1			248
10	2294	X	2130	-0-	-164	-0-	152	1	1978	2	Y	-0-					248
11	2220	X	2165	-0-	-55	-0-	57	1	2108	2	Y	-0-					248

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
06	900	N	715	-0-	-185	-0-	54	1	661	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	53	1	1036	2	Y	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	70	1	829	2	Y	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	66	1	790	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	509	-0-	-481	-0-	26	1	483	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
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	126	1	811	2	Y	-0-	3	1			43
07	1240	N	827	-0-	-413	-0-	101	1	726	2	Y	-0-					43
*08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	223	1	1501	2	Y	-0-					43
*09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	420	1	986	2	Y	-0-	3	1			40
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	118	1	1834	2	Y	-0-					40
*11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	49	1	1813	2	Y	-0-					40

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
06	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1	1	1114	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
07	3751	X	1103	-0-	-2648	-0-	1102	2	1	9	Y	1	9	1			1
*08	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1288	2	1	9	Y	1	1	1			1
*09	2310	X	958	-0-	-1352	-0-	957	2	1	9	Y	1	1	1			1
*10	1674	X	1371	-0-	-303	-0-	1371	2			Y	-0-	1	1			-0-
*11	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1716	2	2	9	Y	2	1	1			1

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	1	1	4624	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
*08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3309	2	12	9	Y	11	8	1			8
*09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2656	2	14	9	Y	13	12	1			9
*10	4650	X	2104	-0-	-2546	-0-	2087	2	17	9	Y	15	18	1			6
11	4500	X	1955	-0-	-2545	-0-	1937	2	18	9	Y	16	13	1			9

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	433	1	2858	2	Y	1	3	1			46
							1	9									
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	432	1	2668	2	Y	-0-					46
*08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	473	1	3030	2	Y	-0-					46
*09	3480	X	1659	-0-	-1821	-0-	263	1	1396	2	Y	-0-	3	1			43
*10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	232	1	3186	2	Y	-0-					43
*11	3390	X	2507	-0-	-883	-0-	64	1	2443	2	Y	-0-					43

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

06	2580	X	2404	-0-	-176	-0-	2	1	2398	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	2666	X	2287	-0-	-379	-0-	2284	2	3	9	Y	3	4	1			2
*08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2245	2	3	9	Y	3	3	1			2
*09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2218	2	2	9	Y	2	2	1			2
*10	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	2155	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	2100	N	1688	-0-	-412	-0-	1684	2	4	9	Y	4	3	1			2

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

06	1380	X	983	-0-	-397	-0-	1	1	963	2	Y	17	16	1			13
							19	9									
07	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1480	2	20	9	Y	18	21	1			10
*08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2175	2	13	9	Y	12	13	1			9
*09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1609	2	14	9	Y	13	12	1			10
*10	3100	N	3331	-0-	231	231	3316	2	15	9	Y	14	18	1			6
*11	1681	N	1450	-0-	-231	-0-	1431	2	19	9	Y	17	13	1			10

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139604 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9076 - 9231

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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	3000	X	1196	-0-	-1804	-0-	3	1	1186	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	3100	X	1147	-0-	-1953	-0-	1138	2	9	9	Y	8	9	1			4
*08	2294	X	1219	-0-	-1075	-0-	1212	2	7	9	Y	6	6	1			4
*09	1620	X	811	-0-	-809	-0-	805	2	6	9	Y	5	5	1			4
*10	1240	X	1036	-0-	-204	-0-	1029	2	7	9	Y	6	8	1			2
*11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1390	2	8	9	Y	7	5	1			4

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
06	750	X	559	-0-	-191	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
07	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
*09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
*10	651	N	341	-0-	-310	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
*11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		461	-0-	461	461	449	2	12	9	Y	11	5	1			6
*08	T. A.		34	-0-	34	495	19	2	15	9	Y	14	10	1			10
*09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	495					Y	-0-	10	1			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	495					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	495					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1	1	1751	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
07	1891	N	1607	-0-	-284	-0-	1593	2	14	9	Y	13	15	1			8
*08	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	1587	2	9	9	Y	8	10	1			6
*09	1770	N	1588	-0-	-182	-0-	1577	2	11	9	Y	10	9	1			7
*10	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1566	2	11	9	Y	10	13	1			4
11	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	1449	2	14	9	Y	13	10	1			7

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140367 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9740 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2	1	2949	2	Y	-0-					-0-
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
*08	1922	N	1499	-0-	-423	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
*09	1860	N	1268	-0-	-592	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
*10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
*11	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	1943	-0-	-247	-0-	1	1	1927	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
07	2263	X	1828	-0-	-435	-0-	1810	2	18	9	Y	16	18	1			9
*08	2046	N	1658	-0-	-388	-0-	1647	2	11	9	Y	10	12	1			7
*09	1950	N	1636	-0-	-314	-0-	1623	2	13	9	Y	12	11	1			8
*10	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1700	2	14	9	Y	13	16	1			5
*11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1634	2	15	9	Y	14	11	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	14953	3	47	9	Y	43	33	0			10
08	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	1	1	9328	3	Y	35	35	0			10
							39	9									
*09	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	289	1	7709	3	Y	54	54	0			10
							59	9									
*10	15004	X	7922	-0-	-7082	-0-	290	1	7580	3	Y	47	47	0			10
							52	9									
11	14520	X	5192	-0-	-9328	-0-	187	1	4954	3	Y	46	46	0			10
							51	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

06	4080	X	2104	-0-	-1976	-0-	2	1	2093	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
07	4216	X	2442	-0-	-1774	-0-	2434	2	8	9	Y	7	9	1			4
*08	4030	X	2127	-0-	-1903	-0-	2120	2	7	9	Y	6	6	1			4
*09	3900	X	1972	-0-	-1928	-0-	1966	2	6	9	Y	5	5	1			4
*10	4030	X	3198	-0-	-832	-0-	3190	2	8	9	Y	7	8	1			3
*11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4881	2	8	9	Y	7	6	1			4

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	75	1	850	2	Y	19	25	1			200
							21	9									
07	992	N	805	-0-	-187	-0-	63	1	720	2	Y	20	25	1			195
							22	9									
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	49	1	911	2	Y	19	23	1			191
							21	9									
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	68	1	804	2	Y	18	22	1			187
							20	9									
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	83	1	998	2	Y	-0-					187
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	46	1	929	2	Y	20	24	1			183
							22	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

06	4740	X	3185	-0-	-1555	-0-	6	1	3171	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
07	4898	X	3439	-0-	-1459	-0-	3429	2	10	9	Y	9	10	1			5
*08	4898	X	3169	-0-	-1729	-0-	3163	2	6	9	Y	5	6	1			4
*09	4200	X	2876	-0-	-1324	-0-	2869	2	7	9	Y	6	6	1			4
*10	3751	X	2858	-0-	-893	-0-	2849	2	9	9	Y	8	9	1			3
11	3330	X	2116	-0-	-1214	-0-	2108	2	8	9	Y	7	6	1			4

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

06	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	1	1	1551	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1364	2	18	9	Y	16	18	1			9
*08	1767	X	1485	-0-	-282	-0-	1474	2	11	9	Y	10	12	1			7
*09	1620	X	606	-0-	-1014	-0-	593	2	13	9	Y	12	11	1			8
*10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	13	16	1			5
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	1335	-0-	-1845	-0-	1 7	1 9	1327	2	Y	6	5	1			4
07	2821	X	1660	-0-	-1161	-0-	1654	2	6	9	Y	5	6	1			3
*08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3053	2	4	9	Y	4	4	1			3
*09	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2149	2	4	9	Y	4	4	1			3
*10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1984	2	4	9	Y	4	5	1			2
*11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2592	2	6	9	Y	5	4	1			3

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2280	X	1277	-0-	-1003	-0-	1 24	1 9	1252	2	Y	22	20	1			17
07	1798	X	1005	-0-	-793	-0-	981	2	24	9	Y	22	26	1			13
*08	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1843	2	17	9	Y	15	17	1			11
*09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2395	2	19	9	Y	17	16	1			12
*10	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5577	2	20	9	Y	18	23	1			7
*11	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6163	2	24	9	Y	22	17	1			12

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
06	2130	N	2044	-0-	-86	-0-	164	1	1880	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	1752	-0-	-728	-0-	145	1	1607	2	Y	-0-					-0-
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	129	1	2247	2	Y	-0-					-0-
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	174	1	2050	2	Y	-0-					-0-
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	166	1	1943	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2108	-0-	-142	-0-	126	1	1982	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
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	101	1	2530	3	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2560	-0-	-13	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3276	-0-	176	176	3276	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3158	-0-	158	334	113	1	3045	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3121	-0-	21	355	115	1	3006	3	Y	-0-					-0-
*11	3986	X	3631	-0-	-355	-0-	133	1	3498	3	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 #: 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
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	74	1	1882	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1	1	1456	3	Y	-0-					-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
*09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	59	1	1626	3	Y	-0-					-0-
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	550	3	Y	-0-					-0-
*11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	88	1	2337	3	Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

06	3450	X	1746	-0-	-1704	-0-	2	1	1736	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
07	3565	X	1665	-0-	-1900	-0-	1655	2	10	9	Y	9	10	1			5
*08	2976	X	2014	-0-	-962	-0-	2008	2	6	9	Y	5	6	1			4
*09	2250	X	1626	-0-	-624	-0-	1618	2	8	9	Y	7	6	1			5
*10	2325	X	1632	-0-	-693	-0-	1624	2	8	9	Y	7	9	1			3
11	1950	X	909	-0-	-1041	-0-	900	2	9	9	Y	8	6	1			5

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	433	1	2832	2	Y	19	15	1			213
							21	9									
07	3503	X	2912	-0-	-591	-0-	415	1	2497	2	Y	-0-					213
08	3038	X	2762	-0-	-276	-0-	373	1	2389	2	Y	-0-					213
09	2940	X	1047	-0-	-1893	-0-	172	1	874	2	Y	1	13	1			201
							1	9									
10	3038	X	2079	-0-	-959	-0-	139	1	1940	2	Y	-0-					201
*11	2940	X	2072	-0-	-868	-0-	55	1	2017	2	Y	-0-					201

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

06	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	22	1			155
07	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	19	1			136
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	16	1			120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	13	1			94

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158400 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10134 - 10370

06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	43	1	636	2	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	32	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	380	-0-	-85	-0-	30	1	350	2	Y	-0-					-0-
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	32	1	659	2	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	72	1	829	2	Y	15	4	1			42
							17	9									
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	121	1	1338	2	Y	15	5	1			52
							17	9									
08	806	N	647	-0-	-159	-0-	38	1	592	2	Y	15	6	1			61
							17	9									
09	930	N	695	-0-	-235	-0-	53	1	625	2	Y	15	7	1			69
							17	9									
10	1488	N	530	-0-	-958	-0-	40	1	490	2	Y	-0-					69
11	630	N	351	-0-	-279	-0-	17	1	316	2	Y	16	9	1			76
							18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	280	1	1891	2	Y	-0-	8	1			109
07	2139	X	2137	-0-	-2	-0-	302	1	1835	2	Y	-0-					109
*08	2852	X	1876	-0-	-976	-0-	248	1	1628	2	Y	-0-					109
*09	2760	X	1402	-0-	-1358	-0-	430	1	972	2	Y	-0-	7	1			102
10	2232	X	1806	-0-	-426	-0-	126	1	1680	2	Y	-0-					102
*11	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	55	1	2350	2	Y	-0-					102

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
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	32	1	804	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	936	3	12	9	Y	11	11	0			2
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	980	3	9	9	Y	8	8	0			2
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	35	1	949	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	36	1	938	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	33	1	867	3	Y	11	11	0			2
							12	9									

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
06	2490	X	2018	-0-	-472	-0-	162	1	1852	2	Y	4	11	1			84
							4	9									
07	2573	X	1499	-0-	-1074	-0-	123	1	1369	2	Y	6	11	1			79
							7	9									
08	3162	X	2130	-0-	-1032	-0-	105	1	2021	2	Y	4	9	1			74
							4	9									
09	2370	X	2231	-0-	-139	-0-	173	1	2051	2	Y	6	9	1			71
							7	9									
10	2077	X	1859	-0-	-218	-0-	146	1	1713	2	Y	-0-					71
11	2070	X	1501	-0-	-569	-0-	83	1	1412	2	Y	5	9	1			67
							6	9									

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168845 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10127 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1582					Y	4	3	1			3
07	T. A.		4233	-0-	4233	5815	4230	2	3	9	Y	3	4	1			2
*08	T. A.		8598	-0-	8598	14413	8595	2	3	9	Y	3	3	1			2
*09	T. A.		7374	-0-	7374	21787	7372	2	2	9	Y	2	2	1			2
*10	27432	X	5645	-0-	-21787	-0-	5639	2	6	9	Y	5	5	1			2
*11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4870	2	6	9	Y	5	4	1			3

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
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	14	2	4	9	Y	4	3	1			3
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	2	3	9	Y	3	4	1			2
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	Y	3	3	1			2
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	70	2	3	9	Y	3	3	1			2
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	27	2	3	9	Y	3	4	1			1
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	12	2	4	9	Y	4	3	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	3072	-0-	-1908	-0-	3	1	3060	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
07	4898	X	3117	-0-	-1781	-0-	3107	2	10	9	Y	9	10	1			5
*08	3999	X	2548	-0-	-1451	-0-	2541	2	7	9	Y	6	7	1			4
*09	3870	X	3033	-0-	-837	-0-	3025	2	8	9	Y	7	6	1			5
*10	3472	X	3254	-0-	-218	-0-	3246	2	8	9	Y	7	9	1			3
11	3060	X	2988	-0-	-72	-0-	2979	2	9	9	Y	8	6	1			5

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
06	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	66	1	1657	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
07	2170	N	1755	-0-	-415	-0-	1743	3	12	9	Y	11	11	0			2
08	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1581	3	9	9	Y	8	8	0			2
*09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	64	1	1719	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	71	1	1864	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	64	1	1689	3	Y	11	11	0			2
							12	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	124	1	1417	2	Y	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	106	1	1235	2	Y	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	91	1	1638	2	Y	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	121	1	1443	2	Y	-0-					-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	117	1	1420	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1232	-0-	-448	-0-	67	1	1165	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	133	1	1525	2	Y	24	41	1			321
							26	9									
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	104	1	1174	2	Y	26	40	1			307
							29	9									
08	1643	N	1023	-0-	-620	-0-	53	1	944	2	Y	24	36	1			295
							26	9									
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	129	1	1539	2	Y	23	34	1			284
							25	9									
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	132	1	1559	2	Y	-0-					284
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	76	1	1250	2	Y	26	36	1			274
							29	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	2	1	5237	2	Y	14	6	1			8
							15	9									
*08	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5053	2	19	9	Y	17	12	1			13
*09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3968	2	21	9	Y	19	18	1			14
*10	5239	X	3516	-0-	-1723	-0-	3492	2	24	9	Y	22	27	1			9
11	5070	X	3067	-0-	-2003	-0-	3041	2	26	9	Y	24	19	1			14

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
06	2850	X	2638	-0-	-212	-0-	214	1	2414	2	Y	9	7	1			58
							10	9									
07	2945	X	2503	-0-	-442	-0-	208	1	2286	2	Y	8	7	1			59
							9	9									
08	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	148	1	2612	2	Y	8	7	1			60
							9	9									
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	222	1	2622	2	Y	8	7	1			61
							9	9									
10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	220	1	2612	2	Y	-0-					61
11	2670	X	2124	-0-	-546	-0-	99	1	2015	2	Y	9	8	1			62
							10	9									

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
06	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	3	1	2651	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	2635	X	2611	-0-	-24	-0-	2608	2	3	9	Y	3	4	1			2
*08	2635	X	2273	-0-	-362	-0-	2270	2	3	9	Y	3	3	1			2
*09	2550	X	2520	-0-	-30	-0-	2518	2	2	9	Y	2	2	1			2
*10	2635	X	2118	-0-	-517	-0-	2115	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	2550	X	1800	-0-	-750	-0-	1796	2	4	9	Y	4	3	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
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	5	1	6216	2	Y	48	44	1			37
							53	9									
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	1	1	5103	2	Y	50	58	1			29
							55	9									
*08	3999	X	3554	-0-	-445	-0-	3518	2	36	9	Y	33	38	1			24
*09	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5897	2	42	9	Y	38	35	1			27
*10	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5454	2	44	9	Y	40	51	1			16
*11	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6267	2	53	9	Y	48	37	1			27

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
06	4890	X	3908	-0-	-982	-0-	309	1	3580	2	Y	17	19	1			155
							19	9									
07	4867	X	2859	-0-	-2008	-0-	235	1	2605	2	Y	17	19	1			153
							19	9									
08	4619	X	3958	-0-	-661	-0-	217	1	3723	2	Y	16	18	1			151
							18	9									
09	4200	X	4081	-0-	-119	-0-	312	1	3750	2	Y	17	18	1			150
							19	9									
10	4340	X	3499	-0-	-841	-0-	271	1	3228	2	Y	-0-					150
*11	3900	X	2499	-0-	-1401	-0-	147	1	2332	2	Y	18	19	1			149
							20	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1928	2	12	9	Y	11	5	1			6
*08	T. A.		2065	-0-	2065	2065	2047	2	18	9	Y	16	10	1			12
*09	14B DENY		1581	-0-	1581	3646	1561	2	20	9	Y	18	17	1			13
*10	14B2 EXT		322	-0-	322	3968	300	2	22	9	Y	20	25	1			8
11	14B2 EXT		251	-0-	251	4219	226	2	25	9	Y	23	18	1			13

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
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	71	2	Y	7	1	1			17
							8	9									
07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	8	2	1			23
							9	9									
08	143	X	143	-0-	-0-	-0-	135	2	8	9	Y	7	3	1			27
09	90	X	14	-0-	-76	-0-	6	2	8	9	Y	7	3	1			31
10	186	X	111	-0-	-75	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					31
11	180	X	24	-0-	-156	-0-	1	1	14	2	Y	8	4	1			35
							9	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
06	3270	X	2805	-0-	-465	-0-	224	1	2567	2	Y	13	7	1			63
							14	9									
07	3379	X	2438	-0-	-941	-0-	194	1	2229	2	Y	14	8	1			69
							15	9									
08	4495	X	3224	-0-	-1271	-0-	170	1	3040	2	Y	13	8	1			74
							14	9									
09	4350	X	3324	-0-	-1026	-0-	241	1	3070	2	Y	12	8	1			78
							13	9									
10	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	267	1	3310	2	Y	-0-					78
*11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	127	1	3089	2	Y	14	10	1			82
							15	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

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.		47	-0-	47	47	4	1	43	2		Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	47						Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	47						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
06	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	73	1	1828	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2883	3	10	9	Y	9	9	0			2
08	3193	X	2973	-0-	-220	-0-	2965	3	8	9	Y	7	7	0			2
*09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	113	1	3018	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	115	1	2994	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	110	1	2898	3	Y	9	9	0			2
							10	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	2541	-0-	-4929	-0-	192	1	2294	2	Y	50	23	1			210
							55	9									
07	7719	X	1174	-0-	-6545	-0-	87	1	1032	2	Y	50	26	1			234
							55	9									
08	7719	X	2849	-0-	-4870	-0-	163	1	2634	2	Y	47	28	1			253
							52	9									
09	5520	X	2625	-0-	-2895	-0-	200	1	2372	2	Y	48	30	1			271
							53	9									
10	3596	X	3408	-0-	-188	-0-	251	1	3157	2	Y	-0-					271
*11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	179	1	2838	2	Y	50	34	1			287
							55	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	338	-0-	-1852	-0-	323	2	15	9	Y	14	13	1			11
07	2263	X	1055	-0-	-1208	-0-	1037	2	18	9	Y	16	18	1			9
*08	186	N	146	-0-	-40	-0-	135	2	11	9	Y	10	12	1			7
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	438	2	13	9	Y	12	11	1			8
*10	558	N	498	-0-	-60	-0-	484	2	14	9	Y	13	16	1			5
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	253	2	15	9	Y	14	11	1			8

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	6152	-0-	-928	-0-	490	1	5636	2	Y	24	15	1			132
							26	9									
07	7316	X	4644	-0-	-2672	-0-	364	1	4255	2	Y	23	16	1			139
							25	9									
08	6696	X	6045	-0-	-651	-0-	320	1	5701	2	Y	22	16	1			145
							24	9									
09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	502	1	5784	2	Y	23	17	1			151
							25	9									
10	6355	X	5683	-0-	-672	-0-	441	1	5242	2	Y	-0-					151
*11	6150	X	4901	-0-	-1249	-0-	260	1	4615	2	Y	24	19	1			156
							26	9									

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
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	3	1	4044	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3985	2	12	9	Y	11	13	1			6
*08	4619	X	4075	-0-	-544	-0-	4067	2	8	9	Y	7	8	1			5
*09	4380	X	3633	-0-	-747	-0-	3623	2	10	9	Y	9	8	1			6
*10	4309	X	3856	-0-	-453	-0-	3846	2	10	9	Y	9	11	1			4
11	4050	X	3350	-0-	-700	-0-	3339	2	11	9	Y	10	8	1			6

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
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	Y	-0-	23	1			302
07	217	N	163	-0-	-54	-0-	19	1	144	2	Y	-0-					302
*08	124	N	76	-0-	-48	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					302
*09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	19	1			283
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					283
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	Y	-0-					283

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
06	5220	X	4566	-0-	-654	-0-	4	1	4553	2	N	8	7	1			6
							9	9									
07	5394	X	4615	-0-	-779	-0-	4607	2	8	9	N	7	9	1			4
*08	5022	X	4504	-0-	-518	-0-	4497	2	7	9	N	6	6	1			4
*09	4860	X	4386	-0-	-474	-0-	4380	2	6	9	N	5	5	1			4
*10	4898	X	4311	-0-	-587	-0-	4304	2	7	9	N	6	8	1			2
11	4560	X	4046	-0-	-514	-0-	4037	2	9	9	N	8	6	1			4

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
06	3330	X	2200	-0-	-1130	-0-	260	1	1721	2	N	199	66	1			1052
							219	9									
07	3224	X	1219	-0-	-2005	-0-	170	1	1049	2	N	-0-					1052
*08	3224	X	2701	-0-	-523	-0-	367	1	2334	2	N	-0-					1052
*09	3120	X	1338	-0-	-1782	-0-	216	1	1122	2	N	-0-	67	1			985
10	2697	X	2628	-0-	-69	-0-	171	1	2457	2	N	-0-					985
*11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	85	1	2994	2	N	-0-					985

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
06	4200	X	3472	-0-	-728	-0-	2	1	3444	2	N	24	22	1			19
							26	9									
07	4340	X	3645	-0-	-695	-0-	3619	2	26	9	N	24	29	1			14
*08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4105	2	19	9	N	17	19	1			12
*09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4071	2	20	9	N	18	17	1			13
*10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4006	2	23	9	N	21	26	1			8
*11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3808	2	25	9	N	23	18	1			13

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
06	19105	X	19105	-0-	-0-	-0-	18	1	19072	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
07	18259	X	16908	-0-	-1351	-0-	1	1	16889	2	Y	16	18	1			9
							18	9									
*08	17856	X	12506	-0-	-5350	-0-	12496	2	10	9	Y	9	11	1			7
*09	19110	X	12371	-0-	-6739	-0-	12359	2	12	9	Y	11	10	1			8
*10	19747	X	10989	-0-	-8758	-0-	10975	2	14	9	Y	13	16	1			5
11	19110	X	19021	-0-	-89	-0-	19006	2	15	9	Y	14	11	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	22380	X	19014	-0-	-3366	-0-	15	1	18920	2	Y	72	66	1			56
							79	9									
07	21700	X	12189	-0-	-9511	-0-	1	1	12104	2	Y	76	88	1			44
							84	9									
*08	21700	X	1673	-0-	-20027	-0-	1619	2	54	9	Y	49	57	1			36
*09	20220	X	16554	-0-	-3666	-0-	16492	2	62	9	Y	56	52	1			40
*10	20687	X	20687	-0-	-0-	-0-	20618	2	69	9	Y	63	78	1			25
*11	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	19352	2	78	9	Y	71	56	1			40

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

06	8280	X	6155	-0-	-2125	-0-	6135	2	20	9	N	18	17	1			14
07	8556	X	7196	-0-	-1360	-0-	7175	2	21	9	N	19	22	1			11
*08	7719	X	6813	-0-	-906	-0-	6800	2	13	9	N	12	14	1			9
*09	7470	X	6466	-0-	-1004	-0-	6451	2	15	9	N	14	13	1			10
*10	7192	X	6137	-0-	-1055	-0-	6119	2	18	9	N	16	20	1			6
11	6960	X	4317	-0-	-2643	-0-	4297	2	20	9	N	18	14	1			10

BASA RESOURCES, INC. 053974
MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

06	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	80	1	1245	2	N	-0-					129
07	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	79	1	1261	2	N	-0-					129
08	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	76	1	1219	2	N	-0-					129
09	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	61	1	1161	2	N	-0-					129
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	90	1	1258	2	N	-0-					129
11	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	84	1	1155	2	N	-0-					129

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

06	1440	N	1214	-0-	-226	-0-	72	1	1142	2	N	-0-					154
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	82	1	1305	2	N	-0-					154
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	111	1	1782	2	N	-0-					154
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	82	1	1555	2	N	-0-					154
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	117	1	1644	2	N	-0-					154
11	1830	N	1662	-0-	-168	-0-	113	1	1549	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1522	-0-	-338	-0-	1516	2	6	9	N	5					19
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1574	2	8	9	N	7					26
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	N	1					27
09	1530	N	502	-0-	-1028	-0-	502	2			N	-0-					27
10	1581	N	46	-0-	-1535	-0-	2	2	44	9	N	40					67
*11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2358	2	18	9	N	16	1	8			82

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					22
07	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	2			N	-0-					22
08	496	N	322	-0-	-174	-0-	322	2			N	-0-					22
09	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	2			N	-0-					22
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					22
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	462	-0-	-168	-0-	462	2			N	-0-					12
07	651	N	442	-0-	-209	-0-	442	2			N	-0-					12
08	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	2			N	-0-					12
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					12
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	569	2	56	9	N	51					63
11	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	2			N	-0-					63

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SYPERT, R. WELL #: 1 RRCID -> 090397 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9295 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	2			N	-0-					90
07	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	2			N	-0-					90
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					90
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-					90
10	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					90
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					90

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2194	-0-	-236	-0-	2194	2			N	-0-					195
07	2852	N	2201	-0-	-651	-0-	2201	2			N	-0-					195
08	2542	N	1727	-0-	-815	-0-	1727	2			N	-0-					195
09	2190	N	1859	-0-	-331	-0-	1859	2			N	-0-					195
10	2201	N	1753	-0-	-448	-0-	1753	2			N	-0-					195
11	1680	N	1260	-0-	-420	-0-	1260	2			N	-0-					195

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	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
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					19
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					19
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					19
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					19
*10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					19
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	398	2	4	9	Y	4	45	1			37
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	383	2	2	9	Y	2					39
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	364	2	1	9	Y	1					40
09	390	N	292	-0-	-98	-0-	290	2	2	9	Y	2					42
10	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			Y	-0-					42
11	360	N	216	-0-	-144	-0-	213	2	3	9	Y	3					45

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
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1154	2	10	9	Y	9	93	1			77
07	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1052	2	4	9	Y	4					81
08	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	1048	2	1	9	Y	1					82
09	1170	N	805	-0-	-365	-0-	799	2	6	9	Y	5					87
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					87
*11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1501	2	7	9	Y	6					93

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
06	1710	X	1419	-0-	-291	-0-	1419	2			N	-0-					250
07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					250
08	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					250
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					250
10	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					250
*11	3000	N	3029	-0-	29	29	3029	2			N	-0-					250

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
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	79	2	1	9	Y	1	13	1			10
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	Y	1					11
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					11
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	Y	1					12
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					12
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					12

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
06	2400	X	2245	-0-	-155	-0-	2244	2	1	9	Y	1	16	1			13
07	2480	X	2108	-0-	-372	-0-	2107	2	1	9	Y	1					14
08	2294	X	1952	-0-	-342	-0-	1952	2			Y	-0-					14
09	2250	X	1853	-0-	-397	-0-	1852	2	1	9	Y	1					15
10	2325	X	1760	-0-	-565	-0-	1760	2			Y	-0-					15
11	2250	X	1378	-0-	-872	-0-	1377	2	1	9	Y	1					16

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
06	1290	N	721	-0-	-569	-0-	721	2			Y	-0-					61
07	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	2			Y	-0-					61
08	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			Y	-0-					61
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			Y	-0-					61
*10	744	N	617	-0-	-127	-0-	617	2			Y	-0-					61
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

06	3150	X	2546	-0-	-604	-0-	2546	2			N	-0-					35
07	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	2839	2			N	-0-					35
08	2852	X	2593	-0-	-259	-0-	2593	2			N	-0-					35
09	2760	X	1997	-0-	-763	-0-	1997	2			N	-0-					35
10	2852	X	1955	-0-	-897	-0-	1949	2	6	9	N	5					40
11	2520	N	2034	-0-	-486	-0-	2034	2			N	-0-					40

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

06	1650	N	989	-0-	-661	-0-	989	2			Y	-0-					62
07	1240	N	612	-0-	-628	-0-	612	2			Y	-0-					62
08	961	N	462	-0-	-499	-0-	462	2			Y	-0-					62
09	990	N	393	-0-	-597	-0-	393	2			Y	-0-					62
*10	620	N	375	-0-	-245	-0-	375	2			Y	-0-					62
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

06	2160	X	1777	-0-	-383	-0-	1777	2			N	-0-					89
07	2356	X	1619	-0-	-737	-0-	1619	2			N	-0-					89
08	2139	N	1733	-0-	-406	-0-	1733	2			N	-0-					89
09	1770	N	1291	-0-	-479	-0-	1291	2			N	-0-					89
*10	1612	N	1077	-0-	-535	-0-	1077	2			N	-0-					89
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					52
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					52
08	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	1574	2			Y	-0-					52
09	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	2			Y	-0-					52
*10	1674	N	1039	-0-	-635	-0-	1039	2			Y	-0-					52
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

06	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			Y	-0-					39
07	372	N	148	-0-	-224	-0-	148	2			Y	-0-					39
08	403	N	77	-0-	-326	-0-	77	2			Y	-0-					39
09	360	N	60	-0-	-300	-0-	60	2			Y	-0-					39
10	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			Y	-0-					39
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					10
07	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			Y	-0-					10
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					10
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					10
10	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			Y	-0-					10
11	1110	N	400	-0-	-710	-0-	400	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
06	2760	X	2683	-0-	-77	-0-	2683	2			N	-0-					131
07	2852	X	1688	-0-	-1164	-0-	1688	2			N	-0-					131
08	2015	N	1593	-0-	-422	-0-	1593	2			N	-0-					131
09	1950	N	1513	-0-	-437	-0-	1513	2			N	-0-					131
10	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1620	2			N	-0-					131
*11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					131

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
06	1440	N	1338	-0-	-102	-0-	1288	2	50	9	N	45					103
07	1426	N	858	-0-	-568	-0-	843	2	15	9	N	14					117
08	1426	N	1039	-0-	-387	-0-	1005	2	34	9	N	31					148
09	1350	N	649	-0-	-701	-0-	572	2	77	9	N	70					218
10	868	N	461	-0-	-407	-0-	411	2	50	9	N	45					263
11	1020	N	327	-0-	-693	-0-	287	2	40	9	N	36					299

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
06	870	X	559	-0-	-311	-0-	558	2	1	9	Y	1	13	1			10
07	961	X	674	-0-	-287	-0-	673	2	1	9	Y	1					11
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			Y	-0-					11
09	570	N	473	-0-	-97	-0-	472	2	1	9	Y	1					12
10	682	N	359	-0-	-323	-0-	359	2			Y	-0-					12
11	480	N	281	-0-	-199	-0-	281	2			Y	-0-					12

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
06	2700	X	1660	-0-	-1040	-0-	1632	2	28	9	N	25					263
07	2573	X	2253	-0-	-320	-0-	2253	2			N	-0-					263
08	2170	X	2068	-0-	-102	-0-	2040	2	28	9	N	25					288
09	2100	X	1789	-0-	-311	-0-	1789	2			N	-0-					288
10	2263	X	1865	-0-	-398	-0-	1837	2	28	9	N	25	189	1			124
11	2190	X	1978	-0-	-212	-0-	1943	2	35	9	N	32					156

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
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					4
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					4
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					4
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					4
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					4
11	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	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
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	294	2	20	9	N	18					158
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					158
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					158
09	300	N	221	-0-	-79	-0-	157	2	64	9	N	58					216
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	295	2	10	9	N	9					225
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	414	2	8	9	N	7					232

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
06	390	N	182	-0-	-208	-0-	182	2			N	-0-					112
07	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	2			N	-0-					112
08	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					112
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					112
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	182	2	11	9	N	10	95	1			27
11	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-					27

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
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

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
06	2520	N	2192	-0-	-328	-0-	2191	2	1	9	Y	1					1
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					1
08	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	2139	2	1	9	Y	1					2
09	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	2088	2			Y	-0-					2
10	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	2019	2			Y	-0-					2
11	2070	N	1899	-0-	-171	-0-	1898	2	1	9	Y	1					3

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
06	1830	X	1657	-0-	-173	-0-	1631	2	26	9	Y	24					39
07	1891	X	755	-0-	-1136	-0-	755	2			Y	-0-					39
08	1643	X	1304	-0-	-339	-0-	1278	2	26	9	Y	24					63
09	1650	X	653	-0-	-997	-0-	653	2			Y	-0-					63
10	1705	X	547	-0-	-1158	-0-	540	2	7	9	Y	6					69
11	1650	X	1278	-0-	-372	-0-	1241	2	37	9	Y	34					103

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
06	1680	N	1399	-0-	-281	-0-	1399	2			Y	-0-					43
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					43
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1	9	Y	1					44
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					44
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					44
*11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	2	1	9	Y	1					45

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
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1176	2	18	9	Y	16					16
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					16
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1204	2	24	9	Y	22					38
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					38
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1161	2	13	9	Y	12					50
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	876	2	25	9	Y	23					73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					18
07	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	1608	2			Y	-0-					18
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1628	2	1	9	Y	1					19
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					19
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					19
11	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	1252	2	1	9	Y	1					20

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
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	213	1	4185	2	N	4					154
							4	9									
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	209	1	4349	2	N	8	147	1			15
							9	9									
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	187	1	4148	2	N	-0-					15
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	164	1	3649	2	N	-0-					15
10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	166	1	3739	2	N	3					18
							3	9									
*11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	160	1	3539	2	N	3					18
							3	9									

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
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	53	1	1034	2	N	-0-					42
07	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	49	1	1013	2	N	13					55
							14	9									
08	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	44	1	983	2	N	-0-					55
09	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	43	1	958	2	N	-0-					55
10	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	45	1	1006	2	N	-0-					55
*11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	49	1	1076	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
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	159	1	3120	2	N	-0-					108
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	149	1	3107	2	N	-0-					108
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	146	1	3243	2	N	-0-					108
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	137	1	3041	2	N	-0-					108
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	143	1	3230	2	N	-0-					108
*11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	150	1	3310	2	N	40					148
							44	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	145	1	2840	2	N	-0-					112
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	136	1	2842	2	N	-0-					112
08	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	125	1	2770	2	N	-0-					112
09	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	123	1	2732	2	N	10					122
							11	9									
*10	3100	N	3281	-0-	181	181	139	1	3142	2	N	-0-					122
*11	3000	N	3069	-0-	69	250	133	1	2936	2	N	-0-					122

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
06	2970	X	2620	-0-	-350	-0-	127	1	2493	2	N	-0-					76
07	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	133	1	2767	2	N	-0-					76
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	140	1	3102	2	N	19					95
							21	9									
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	129	1	2884	2	N	-0-					95
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	137	1	3092	2	N	-0-					95
11	2970	X	2929	-0-	-41	-0-	127	1	2802	2	N	-0-					95

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
06	1470	N	1140	-0-	-330	-0-	55	1	1079	2	N	5					85
							6	9									
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	57	1	1197	2	N	-0-					85
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	64	1	1427	2	N	-0-					85
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	68	1	1521	2	N	-0-					85
*10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	69	1	1562	2	N	-0-					85
*11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	65	1	1432	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
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	184	1	3604	2	N	-0-					65
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	179	1	3730	2	N	-0-					65
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	166	1	3681	2	N	-0-					65
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	161	1	3583	2	N	26					91
							29	9									
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	167	1	3762	2	N	-0-					91
*11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	165	1	3643	2	N	-0-					91

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
06	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	82	1	1614	2	N	-0-					73
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	80	1	1662	2	N	-0-					73
08	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	78	1	1724	2	N	-0-					73
09	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	69	1	1528	2	N	-0-					73
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	81	1	1825	2	N	-0-					73
*11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	84	1	1846	2	N	-0-					73

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
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	3	1	9	Y	1					3
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	3	1	9	Y	1	3	1			1
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	3	1	9	Y	1					2
09	930	N	500	-0-	-430	-0-	499	3	1	9	Y	1					3
10	1116	N	502	-0-	-614	-0-	502	3			Y	-0-					3
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-	3	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	3	3	9	Y	3					9
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	Y	5	11	1			3
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	273	3	4	9	Y	4					7
09	450	N	234	-0-	-216	-0-	228	3	6	9	Y	5					12
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	3	1	9	Y	1					13
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	350	3	7	9	Y	6	11	1			8

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

06	3270	X	3263	-0-	-7	-0-	158	1	3105	2	Y	-0-					31
07	3379	X	2884	-0-	-495	-0-	132	1	2752	2	Y	-0-					31
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	142	1	3144	2	Y	-0-					31
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	176	1	3931	2	Y	4					35
							4	9									
10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	174	1	3916	2	Y	-0-					35
*11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	157	1	3466	2	Y	-0-					35

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

06	960	N	676	-0-	-284	-0-	44	1	632	2	N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	67	1	900	2	N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	67	1	899	2	N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	53	1	690	2	N	-0-					-0-
10	961	N	661	-0-	-300	-0-	46	1	615	2	N	-0-					-0-
11	930	N	905	-0-	-25	-0-	60	1	845	2	N	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352	3	4	9	Y	4					14
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	392	3	10	9	Y	9	17	1			6
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	294	3	7	9	Y	6					12
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	457	3	9	9	Y	8					20
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2	9	Y	2					22
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	261	3	10	9	Y	9	17	1			14

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 10104

06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	769	3	4	9	Y	4					14
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	650	3	10	9	Y	9	17	1			6
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	610	3	7	9	Y	6					12
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	801	3	9	9	Y	8					20
10	651	N	195	-0-	-456	-0-	193	3	2	9	Y	2					22
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	9	17	1			14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3135	-0-	-135	-0-	152	1	2983	2	Y	-0-					36
07	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	142	1	2962	2	Y	-0-					36
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	136	1	3012	2	Y	-0-					36
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	138	1	3063	2	Y	5					41
							6	9									
10	3255	X	2928	-0-	-327	-0-	124	1	2804	2	Y	-0-					41
11	3150	X	2946	-0-	-204	-0-	128	1	2818	2	Y	-0-					41

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	1632	-0-	-708	-0-	1630	3	2	9	Y	2					9
07	2418	X	1393	-0-	-1025	-0-	1390	3	3	9	Y	3	9	1			3
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					3
09	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2844	3	4	9	Y	4					7
10	3100	N	3248	-0-	148	148	3239	3	9	9	Y	8					15
*11	3000	N	3483	-0-	483	631	3477	3	6	9	Y	5	8	1			12

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	291	1	5697	2	N	-0-					132
07	6014	X	5889	-0-	-125	-0-	270	1	5619	2	N	-0-					132
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	270	1	5976	2	N	-0-					132
09	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	270	1	6013	2	N	13					145
							14	9									
10	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	280	1	6300	2	N	-0-					145
*11	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	269	1	5936	2	N	-0-					145

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	933	-0-	-117	-0-	927	3	6	9	Y	5					15
07	1209	N	981	-0-	-228	-0-	970	3	11	9	Y	10	18	1			7
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1148	3	8	9	Y	7					14
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1055	3	9	9	Y	8					22
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	970	3	2	9	Y	2					24
11	1110	N	774	-0-	-336	-0-	763	3	11	9	Y	10	18	1			16

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
06	1350	N	1033	-0-	-317	-0-	1026	3	7	9	Y	6					19
07	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1182	3	13	9	Y	12	23	1			8
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	643	3	9	9	Y	8					16
09	1020	N	895	-0-	-125	-0-	884	3	11	9	Y	10					26
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1292	3	2	9	Y	2					28
*11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1261	3	13	9	Y	12	23	1			17

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	165	3	1	9	Y	1					4
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	3	3	9	Y	3	5	1			2
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	Y	2					4
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	3	2	9	Y	2					6
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1	9	Y	1					7
11	210	N	148	-0-	-62	-0-	145	3	3	9	Y	3	5	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	471	3	7	9	Y	6					18
07	620	N	482	-0-	-138	-0-	469	3	13	9	Y	12	22	1			8
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	695	3	9	9	Y	8					16
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	607	3	11	9	Y	10					26
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	Y	2					28
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	609	3	13	9	Y	12	22	1			18

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	2840	-0-	-1060	-0-	138	1	2702	2	Y	-0-					47
07	4030	X	2841	-0-	-1189	-0-	130	1	2711	2	Y	-0-					47
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	134	1	2978	2	Y	-0-					47
09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	172	1	3824	2	Y	3					50
							3	9									
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	161	1	3629	2	Y	-0-					50
*11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	166	1	3675	2	Y	-0-					50

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1675	3	6	9	Y	5					18
07	961	N	885	-0-	-76	-0-	872	3	13	9	Y	12	22	1			8
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1477	3	9	9	Y	8					16
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1248	3	11	9	Y	10					26
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	966	3	2	9	Y	2					28
*11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1131	3	14	9	Y	13	22	1			19

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	67	1	1637	2	Y	20					70
							22	9									
07	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	60	1	1474	2	Y	5	64	1			11
							6	9									
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	80	1	1965	2	Y	-0-					11
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	75	1	1899	2	Y	-0-					11
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	84	1	2047	2	Y	-0-					11
11	1770	N	1621	-0-	-149	-0-	63	1	1546	2	Y	11					22
							12	9									

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
06	14B2 EXT		-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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	X	1551	-0-	-189	-0-	1543	3	8	9	Y	7					24
07	1798	X	1657	-0-	-141	-0-	1642	3	15	9	Y	14	28	1			10
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1651	3	11	9	Y	10					20
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1816	3	13	9	Y	12					32
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2441	3	3	9	Y	3					35
*11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2201	3	17	9	Y	15	29	1			21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1349	3	7	9	Y	6					19
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1382	3	13	9	Y	12	23	1			8
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1421	3	9	9	Y	8					16
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1584	3	11	9	Y	10					26
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1516	3	2	9	Y	2					28
11	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1359	3	14	9	Y	13	23	1			18

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	226	3	1	9	Y	1					11
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	217	3	2	9	Y	2	11	1			2
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					2
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	177	3	7	9	Y	6					8
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	224	3	10	9	Y	9					17
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	213	3	7	9	Y	6	10	1			13

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2581	-0-	-299	-0-	101	1	2473	2	Y	6					23
							7	9									
07	2790	X	2186	-0-	-604	-0-	86	1	2098	2	Y	2	21	1			4
							2	9									
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	93	1	2282	2	Y	-0-					4
09	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	111	1	2832	2	Y	-0-					4
10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	110	1	2683	2	Y	-0-					4
*11	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	115	1	2814	2	Y	4					8
							4	9									

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					16

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	203	-0-	-157	-0-	200	3	3	9	Y	3					27
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	311	3	6	9	Y	5	27	1			5
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					5
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	173	3	10	9	Y	9					14
*10	310	N	300	-0-	-10	-0-	276	3	24	9	Y	22					36
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	395	3	17	9	Y	15	23	1			20

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
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2510	3	2	9	Y	2					19
07	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1938	3	3	9	Y	3	18	1			4
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					4
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2444	3	10	9	Y	9					13
*10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2509	3	17	9	Y	15					28
*11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2080	3	11	9	Y	10	13	1			30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	3	1	9	Y	1					13
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1363	3	3	9	Y	3	13	1			3
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					3
09	1290	N	845	-0-	-445	-0-	837	3	8	9	Y	7					10
10	1364	N	817	-0-	-547	-0-	805	3	12	9	Y	11					21
11	900	N	657	-0-	-243	-0-	649	3	8	9	Y	7	12	1			16

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
06	2610	N	1051	-0-	-1559	-0-	1049	3	2	9	Y	2					18
07	2387	N	1713	-0-	-674	-0-	1711	3	2	9	Y	2	17	1			3
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					3
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2505	3	10	9	Y	9					12
*10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2579	3	17	9	Y	15					27
*11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1936	3	11	9	Y	10	15	1			22

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
06	3060	X	2331	-0-	-729	-0-	2330	3	1	9	Y	1					10
07	2728	X	1945	-0-	-783	-0-	1944	3	1	9	Y	1	9	1			2
08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			Y	-0-					2
09	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2704	3	6	9	Y	5					7
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2050	3	9	9	Y	8					15
11	2460	N	1496	-0-	-964	-0-	1490	3	6	9	Y	5	8	1			12

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
06	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1591	3	1	9	Y	1					17
07	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2481	3	3	9	Y	3	17	1			3
08	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					3
09	2370	X	1788	-0-	-582	-0-	1778	3	10	9	Y	9					12
*10	2449	X	1705	-0-	-744	-0-	1690	3	15	9	Y	14					26
11	2370	X	1590	-0-	-780	-0-	1579	3	11	9	Y	10	15	1			21

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
06	390	N	289	-0-	-101	-0-	288	3	1	9	Y	1					12
07	403	N	279	-0-	-124	-0-	277	3	2	9	Y	2	12	1			2
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	3	1	9	Y	1					3
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	318	3	7	9	Y	6					9
10	279	N	164	-0-	-115	-0-	153	3	11	9	Y	10					19
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	346	3	7	9	Y	6	10	1			15

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
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1726	3	2	9	Y	2					15
07	1519	N	965	-0-	-554	-0-	962	3	3	9	Y	3	15	1			3
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	3	1	9	Y	1					4
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1862	3	8	9	Y	7					11
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1570	3	13	9	Y	12					23
11	1680	N	1434	-0-	-246	-0-	1425	3	9	9	Y	8	13	1			18

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
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1042	3	2	9	Y	2					26
07	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	999	3	6	9	Y	5	26	1			5
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					5
09	1050	N	831	-0-	-219	-0-	817	3	14	9	Y	13					18
*10	992	N	542	-0-	-450	-0-	527	3	15	9	Y	14					32
11	930	N	538	-0-	-392	-0-	523	3	15	9	Y	14	23	1			23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					90
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	66	1	24	7	-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	1080	N	889	-0-	-191	-0-	870	2	19	9	Y	17	1	8			46
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	2			Y	-0-					194
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					194
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-	146	1			48
09	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1189	2	10	9	Y	9	9	1			48
10	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2			Y	-0-					48
11	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1177	2	9	9	Y	8					56

GANDY WELL #: 1 RRCID -> 136353 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9938 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2013 - PLUGGED 07-17-2013

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
06	2190	N	2020	-0-	-170	-0-	1998	2	22	9	N	20					184
07	2263	N	1971	-0-	-292	-0-	1970	2	1	9	N	1					185
08	2232	N	1959	-0-	-273	-0-	1959	2			N	-0-					185
09	2010	N	1856	-0-	-154	-0-	1841	2	15	9	N	14	14	1			185
10	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	2			N	-0-					185
11	1890	N	1830	-0-	-60	-0-	1824	2	6	9	N	5					190

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	217	-0-	-113	-0-	217	2			N	-0-					52
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	39	1	13	7	-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					245
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					245
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					245
09	1260	N	1017	-0-	-243	-0-	1009	2	8	9	N	7	197	1			55
10	1333	N	992	-0-	-341	-0-	992	2			N	-0-					55
11	1350	N	1050	-0-	-300	-0-	1050	2			N	-0-					55

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1092	-0-	-258	-0-	1081	2	11	9	N	10					157
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					157
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1264	2	8	9	N	7					164
09	1080	N	921	-0-	-159	-0-	913	2	8	9	N	7	7	1			164
10	1426	N	981	-0-	-445	-0-	964	2	17	9	N	15					179
11	1230	N	902	-0-	-328	-0-	902	2			N	-0-					179

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					50
07	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	2387	2			N	-0-					50
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					50
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2404	2	21	9	N	19	19	1			50
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					50
11	2610	N	1308	-0-	-1302	-0-	1308	2			N	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	511	2			N	-0-					72
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					72
08	651	N	358	-0-	-293	-0-	358	2			N	-0-					72
09	510	N	348	-0-	-162	-0-	345	2	3	9	N	3	3	1			72
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					72
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					72

FINDLEY, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 182394 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9977 - 10272

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	75	1	54	7	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					68
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					68
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-	48	1			20
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	627	2	2	9	Y	2	5	1			17
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					17
11	750	N	561	-0-	-189	-0-	559	2	2	9	Y	2					19

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

06	570	N	357	-0-	-213	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

06	1080	N	383	-0-	-697	-0-	371	2	12	9	Y	11					31
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	48	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2626	2	1	9	N	1	1	8			52
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2435	2	2	9	N	2	1	8			53
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					53
09	2220	N	2186	-0-	-34	-0-	2186	2			N	-0-					53
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2457	2	1	9	N	1	1	8			53
*11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2445	2	1	9	N	1	1	8			53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1307	2	29	9	N	26	1	8			162
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2	1	9	N	1	1	8			162
08	1395	N	490	-0-	-905	-0-	488	2	2	9	N	2					164
09	1350	N	511	-0-	-839	-0-	507	2	4	9	N	4	4	1			164
10	1333	N	645	-0-	-688	-0-	645	2			N	-0-					164
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					164

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	1247	2			N	-0-					30
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					30
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					30
*09	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1212	2	10	9	N	9	9	1			30
10	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	1192	2			N	-0-					30
11	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	1222	2			N	-0-					30

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	894	-0-	-726	-0-	893	2	1	9	N	1					73
07	1333	N	864	-0-	-469	-0-	864	2			N	-0-					73
08	1147	N	885	-0-	-262	-0-	885	2			N	-0-					73
09	900	N	725	-0-	-175	-0-	718	2	7	9	N	6	6	1			73
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					73
*11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					73

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2337	2	41	9	N	37					177
07	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	2146	2	17	9	N	15	12	1	1	8	179
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2187	2	6	9	N	5					184
09	2370	N	2045	-0-	-325	-0-	2026	2	19	9	N	17	16	1			185
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					185
*11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2214	2	52	9	N	47					232

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
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2426	2	6	9	N	5	2	8			112
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2349	2	10	9	N	9	2	8			119
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2758	2	7	9	N	6					125
09	2430	N	2158	-0-	-272	-0-	2147	2	11	9	N	10	1	8			134
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2489	2	2	9	N	2	2	8			134
11	2670	N	1850	-0-	-820	-0-	1837	2	13	9	N	12	1	8			145

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	24992					N	-0-	38	1			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	24992					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	24992					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	24992					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	24992					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	24992					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

06	570	N	187	-0-	-383	-0-	186	2	1	9	N	1	1	8			52
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	52	1			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	1860	N	1527	-0-	-333	-0-	1520	2	7	9	N	6	1	8			63
07	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1659	2	6	9	N	5	1	8			67
08	1891	N	1350	-0-	-541	-0-	1344	2	6	9	N	5					72
09	1530	N	1132	-0-	-398	-0-	1130	2	2	9	N	2	1	8			73
10	1674	N	1379	-0-	-295	-0-	1379	2			N	-0-					73
*11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1	9	N	1	1	8			73

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

06	1800	N	1468	-0-	-332	-0-	1465	2	3	9	N	3	1	8			72
07	1178	N	678	-0-	-500	-0-	677	2	1	9	N	1	1	8			72
08	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1552	2	3	9	N	3					75
09	1470	N	609	-0-	-861	-0-	609	2			N	-0-					75
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1438	2	8	9	N	7					82
11	1500	N	838	-0-	-662	-0-	837	2	1	9	N	1	1	8			82

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	N	2					47
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					47
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	2	3	9	N	3					50
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	2	8	9	N	7	2	8			55
10	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	1259	2	3	9	N	3	1	8			57
11	1860	N	1280	-0-	-580	-0-	1280	2			N	-0-					57

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	840	N	812	-0-	-28	-0-	806	2	6	9	N	5					63
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					63
08	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					63
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	2	1	9	N	1	1	8			63
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	2	3	9	N	3	1	8			65
*11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1292	2	1	9	N	1	1	8			65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2460	N	1138	-0-	-1322	-0-	1138	2			N	-0-					45
07	2077	N	1628	-0-	-449	-0-	1622	2	6	9	N	5					50
08	1674	N	1070	-0-	-604	-0-	1067	2	3	9	N	3					53
09	1140	N	847	-0-	-293	-0-	840	2	7	9	N	6	6	1			53
10	1643	N	1004	-0-	-639	-0-	1004	2			N	-0-					53
11	1050	N	924	-0-	-126	-0-	924	2			N	-0-					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
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	821	2	1	9	N	1	1	8			72
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	72	1			-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	2100	N	1944	-0-	-156	-0-	1934	2	10	9	N	9	2	8			104
07	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	1811	2	6	9	N	5	2	8			107
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					107
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2093	2	9	9	N	8	1	8			114
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1907	2	8	9	N	7	1	8			120
11	2310	N	1933	-0-	-377	-0-	1932	2	1	9	N	1	1	8			120

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
06	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	1743	2	1	9	N	1	1	8			117
07	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	1643	2	1	9	N	1	1	8			117
08	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	1647	2	2	9	N	2					119
09	1740	N	1262	-0-	-478	-0-	1261	2	1	9	N	1	1	8			119
10	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	1386	2	8	9	N	7	1	8			125
11	1590	N	1276	-0-	-314	-0-	1275	2	1	9	N	1	1	8			125

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 6 RRCID -> 201243 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9118 - 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
06	1140	N	822	-0-	-318	-0-	821	2	1	9	N	1					43
07	1147	N	803	-0-	-344	-0-	801	2	2	9	N	2					45
08	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					45
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					45
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	N	5					50
*11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	2	1	9	N	1	1	8			50

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

06	1770	N	1504	-0-	-266	-0-	1503	2	1	9	N	1	1	8			62
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1724	2	1	9	N	1	1	8			62
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1714	2	1	9	N	1					63
09	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	1454	2	4	9	N	4	2	8			65
10	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	1498	2	1	9	N	1	1	8			65
11	1650	N	1456	-0-	-194	-0-	1453	2	3	9	N	3	1	8			67

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	N	2	55	1			2
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4937	2	9	9	N	8					10
09	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1636	2	7	9	N	6	1	8			15
10	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1859	2	3	9	N	3	1	8			17
11	4800	X	1260	-0-	-3540	-0-	1259	2	1	9	N	1	1	8			17

GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

06	3180	X	1931	-0-	-1249	-0-	1902	2	29	9	Y	26	30	1	12	8	26
07	2449	X	1539	-0-	-910	-0-	1518	2	21	9	Y	19	4	1	12	8	29
08	2139	X	1330	-0-	-809	-0-	1312	2	18	9	Y	16	2	8			43
09	1920	X	1121	-0-	-799	-0-	1097	2	24	9	Y	22	9	8			56
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2725	2	30	9	Y	27	66	1	6	8	11
*11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1809	2	31	9	Y	28					39

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1559	2	3	9	N	3	1	8			82
07	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1522	2	3	9	N	3	1	8			84
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					84
09	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	1494	2	1	9	N	1	1	8			84
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1535	2	7	9	N	6	1	8			89
*11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1761	2	1	9	N	1	1	8			89

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

06	1770	N	1591	-0-	-179	-0-	1584	2	7	9	N	6	2	8			57
07	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	1576	2	3	9	N	3	2	8			58
08	1767	N	1378	-0-	-389	-0-	1378	2			N	-0-					58
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1701	2	9	9	N	8	1	8			65
10	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1573	2	1	9	N	1	1	8			65
*11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1750	2	1	9	N	1	1	8			65

GRISSOM "A" WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

06	4200	X	3608	-0-	-592	-0-	3575	2	33	9	Y	30	56	1			41
07	4433	X	3829	-0-	-604	-0-	3809	2	20	9	Y	18	11	1			48
08	4030	X	3492	-0-	-538	-0-	3462	2	30	9	Y	27	5	8			70
09	3900	X	3071	-0-	-829	-0-	3048	2	23	9	Y	21					91
10	3999	X	3970	-0-	-29	-0-	3944	2	26	9	Y	24	96	1			19
*11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3730	2	48	9	Y	44					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
06	1590	N	1337	-0-	-253	-0-	1333	2	4	9	N	4	4	8			110
07	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	1278	2	4	9	N	4	4	8			110
08	1302	N	708	-0-	-594	-0-	704	2	4	9	N	4					114
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	N	1	1	8			114
10	1271	N	841	-0-	-430	-0-	840	2	1	9	N	1	1	8			114
*11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1032	2	1	9	N	1	1	8			114

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1977	2	2	9	N	2	2	8			65
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2456	2	2	9	N	2	2	8			65
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					65
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2514	2	2	9	N	2	2	8			65
10	2449	N	2292	-0-	-157	-0-	2283	2	9	9	N	8					73
11	2700	N	2108	-0-	-592	-0-	2107	2	1	9	N	1	1	8			73

WOOD "D" WELL #: 7 RRCID -> 203268 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9305 - 10737

06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1643	2	6	9	N	5					82
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					82
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					82
09	1650	N	1448	-0-	-202	-0-	1448	2			N	-0-					82
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					82
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					82

GRISSOM "D" WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

06	1800	N	1497	-0-	-303	-0-	1484	2	13	9	Y	12	23	1			17
07	1581	N	1148	-0-	-433	-0-	1141	2	7	9	Y	6	3	1			20
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1780	2	11	9	Y	10	1	8			29
09	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	1378	2	10	9	Y	9					38
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2485	2	33	9	Y	30	60	1			8
*11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2292	2	20	9	Y	18					26

GRISSOM "C" WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

06	3150	X	1810	-0-	-1340	-0-	1799	2	11	9	Y	10	28	1			27
07	2728	X	1880	-0-	-848	-0-	1869	2	11	9	Y	10	5	1			32
08	2294	X	1540	-0-	-754	-0-	1522	2	18	9	Y	16	2	8			46
09	2160	X	1015	-0-	-1145	-0-	1000	2	15	9	Y	14					60
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2170	2	6	9	Y	5	53	1			12
*11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1733	2	32	9	Y	29					41

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	2	6	9	N	5	2	8			48
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	2	2	9	N	2	2	8			48
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					48
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	2	6	9	N	5	1	8			52
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1688	2	12	9	N	11	1	8			62
*11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			62

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

06	1080	N	885	-0-	-195	-0-	885	2			N	-0-					65
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	43	1	22	7	-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1	5	7	-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2670	X	2449	-0-	-221	-0-	2440	2	9	9	Y	8					49
07	2573	N	2417	-0-	-156	-0-	2413	2	4	9	Y	4	35	1			18
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2507	2	12	9	Y	11					29
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2390	2	15	9	Y	14					43
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2383	2	8	9	Y	7	36	1			14
*11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2457	2	26	9	Y	24	11	8			27

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
06	4080	X	4073	-0-	-7	-0-	4062	2	11	9	Y	10					75
07	3937	X	3731	-0-	-206	-0-	3723	2	8	9	Y	7	53	1			29
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3854	2	19	9	Y	17					46
09	3540	X	3358	-0-	-182	-0-	3335	2	23	9	Y	21					67
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3951	2	15	9	Y	14	59	1			22
*11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4100	2	21	9	Y	19					41

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1059	2	2	9	N	2	2	8			55
07	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1331	2	2	9	N	2	2	8			55
08	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1077	2			N	-0-					55
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	2	2	9	N	2	2	8			55
10	1333	N	1033	-0-	-300	-0-	1024	2	9	9	N	8	1	8			62
11	1050	N	707	-0-	-343	-0-	706	2	1	9	N	1	1	8			62

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
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	N	2	2	8			52
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	20	1	32	7	-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2962	2	4	9	Y	4					31
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2622	2	21	9	Y	19	38	1			12
08	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2518	2	9	9	Y	8					20
09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2378	2	9	9	Y	8					28
10	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2251	2	18	9	Y	16	34	1			10
*11	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2384	2	8	9	Y	7					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

GRISSOM "B" WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1851	-0-	-369	-0-	1832	2	19	9	Y	17	29	1			18
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2023	2	10	9	Y	9	6	1			21
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2085	2	15	9	Y	14	3	8			32
09	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	1701	2	10	9	Y	9					41
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2081	2	19	9	Y	17	50	1			8
11	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	1985	2	22	9	Y	20					28

GRISSOM "F" WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	870	2	2	9	Y	2					14
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2166	2	25	9	Y	23	31	1			6
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	Y	3					9
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2140	2	3	9	Y	3					12
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1975	2	24	9	Y	22	30	1			4
*11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	973	2	4	9	Y	4					8

GRISSOM "I" WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2601	2	11	9	Y	10	69	1	1	8	45
07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2768	2	18	9	Y	16	1	8			60
08	2759	X	2436	-0-	-323	-0-	2436	2			Y	-0-					60
09	2670	X	1768	-0-	-902	-0-	1760	2	8	9	Y	7					67
10	2759	X	1393	-0-	-1366	-0-	1381	2	12	9	Y	11					78
11	2670	X	1468	-0-	-1202	-0-	1460	2	8	9	Y	7					85

GRISSOM "J" WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1528	2	8	9	N	7	42	1	2	8	8
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1683	2	10	9	N	9	2	8			15
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1683	2	13	9	N	12					27
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1200	2	2	9	N	2	1	8			28
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1003	2	8	9	N	7					35
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	885	2	7	9	N	6	1	8			40

GRISSOM "K" WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2919	2	12	9	Y	11	82	1	1	8	10
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2703	2	26	9	Y	24	1	8			33
08	3100	X	2638	-0-	-462	-0-	2638	2			Y	-0-					33
09	3000	X	2944	-0-	-56	-0-	2931	2	13	9	Y	12	2	8			43
10	3100	X	2551	-0-	-549	-0-	2533	2	18	9	Y	16	1	8			58
11	2940	X	2651	-0-	-289	-0-	2640	2	11	9	Y	10	1	8			67

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
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	N	2	2	8			70
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	65	1	5	7	-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1020	N	153	-0-	-867	-0-	152	2	1	9	N	1	1	8			107
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	100	1	7	7	-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
THOMPSON "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
06	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	1439	2	1	9	N	1	1	8			130
07	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1566	2	1	9	N	1	1	8			130
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					130
09	1440	N	1015	-0-	-425	-0-	1003	2	12	9	N	11	1	8			140
10	1581	N	1392	-0-	-189	-0-	1390	2	2	9	N	2					142
11	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1286	2	10	9	N	9	2	8			149

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
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					112
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	112	1			-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2382	2	2	9	N	2	2	8			100
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2595	2	2	9	N	2	2	8			100
08	3100	N	3190	-0-	90	90	3190	2			N	-0-					100
09	2220	N	1953	-0-	-267	-0-	1953	2			N	-0-					100
10	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	2121	2	25	9	N	23	1	8			122
11	2220	X	1868	-0-	-352	-0-	1867	2	1	9	N	1	1	8			122

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
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1466	2	12	9	N	11	1	8			82
07	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	1439	2	1	9	N	1	1	8			82
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					82
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	2	1	9	N	1	1	8			82
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	2	1	9	N	1	1	8			82
11	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	1403	2	1	9	N	1	1	8			82

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
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3179	2	7	9	N	6	3	8			122
07	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	2976	2	3	9	N	3	3	8			122
08	3069	X	2578	-0-	-491	-0-	2578	2			N	-0-					122
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3028	2	21	9	N	19	2	8			139
10	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	2897	2	4	9	N	4	1	8			142
11	2970	X	2632	-0-	-338	-0-	2628	2	4	9	N	4	1	8			145

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
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2160	2	11	9	N	10	2	8			155
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2240	2	8	9	N	7	2	8			160
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					160
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1615	2	12	9	N	11	1	8			170
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1845	2	14	9	N	13	1	8			182
*11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	2	1	9	N	1	1	8			182

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	1174	2	2	9	N	2	2	8			82
07	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	1336	2	2	9	N	2	2	8			82
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					82
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	2	1	9	N	1	1	8			82
10	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1274	2	4	9	N	4	2	8			84
11	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	1167	2	1	9	N	1	1	8			84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	736	-0-	-254	-0-	732	2	4	9	N	4	1	8			80
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1005	2	1	9	N	1	1	8			80
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					80
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	954	2	1	9	N	1	1	8			80
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1657	2	9	9	N	8	1	8			87
*11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2217	2	4	9	N	4	2	8			89

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

06	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	1225	2	1	9	N	1	1	8			65
07	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	1275	2	1	9	N	1	1	8			65
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					65
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					65
10	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	1096	2			N	-0-					65
11	1260	N	1079	-0-	-181	-0-	1079	2			N	-0-					65

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

06	2070	N	584	-0-	-1486	-0-	584	2			N	-0-					120
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-	11	1	109	7	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2040	N	1850	-0-	-190	-0-	1849	2	1	9	N	1	1	8			99
07	1767	N	1228	-0-	-539	-0-	1227	2	1	9	N	1	1	8			99
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					99
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2300	2	4	9	N	4	1	8			102
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2256	2	26	9	N	24	1	8			125
*11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2343	2	7	9	N	6	1	8			130

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

06	1710	N	1545	-0-	-165	-0-	1544	2	1	9	N	1	1	8			43
07	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1901	2	1	9	N	1	1	8			43
08	1519	N	805	-0-	-714	-0-	805	2			N	-0-					43
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2	9	N	2	2	8			43
10	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	1697	2	3	9	N	3	1	8			45
*11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1579	2	3	9	N	3	1	8			47

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

06	1050	N	887	-0-	-163	-0-	886	2	1	9	N	1	1	8			82
07	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1151	2	1	9	N	1	1	8			82
08	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					82
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	2	1	9	N	1	1	8			82
10	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1019	2	11	9	N	10					92
*11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1	9	N	1	1	8			92

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

06	720	N	466	-0-	-254	-0-	459	2	7	9	N	6	3	8			78
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	48	1	30	7	-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	861	-0-	-489	-0-	859	2	2	9	N	2	2	8			90
07	1209	N	795	-0-	-414	-0-	793	2	2	9	N	2	2	8			90
08	1271	N	612	-0-	-659	-0-	612	2			N	-0-					90
09	870	N	828	-0-	-42	-0-	826	2	2	9	N	2	2	8			90
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	1	9	N	1	1	8			90
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	N	1	1	8			90

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1	65	7	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

06	540	N	274	-0-	-266	-0-	270	2	4	9	N	4	2	8			87
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	53	1	34	7	-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

06	720	N	702	-0-	-18	-0-	695	2	7	9	N	6	2	8			47
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	47	1			-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

06	630	N	313	-0-	-317	-0-	312	2	1	9	N	1	1	8			60
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	45	1	15	7	-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

06	1680	N	1119	-0-	-561	-0-	1118	2	1	9	N	1	1	8			85
07	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1531	2	1	9	N	1	1	8			85
08	1767	N	876	-0-	-891	-0-	854	2	22	9	N	20					105
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1725	2	1	9	N	1	1	8			105
10	1519	N	1100	-0-	-419	-0-	1099	2	1	9	N	1	1	8			105
*11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	N	1	1	8			105

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

06	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1236	2	1	9	N	1	1	8			102
07	1147	N	865	-0-	-282	-0-	864	2	1	9	N	1	1	8			102
08	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	1271	2			N	-0-					102
09	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	1108	2	1	9	N	1	1	8			102
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1269	2	1	9	N	1	1	8			102
*11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1275	2	1	9	N	1	1	8			102

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
06	660	N	459	-0-	-201	-0-	441	2	18	9	N	16	1	8			87
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	87	1			-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	N	2	2	8			43
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	26	1	17	7	-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	1020	N	410	-0-	-610	-0-	410	2			N	-0-					57
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	48	1	9	7	-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4290	X	3852	-0-	-438	-0-	3848	2	4	9	N	4	1	8			102
07	4433	X	3287	-0-	-1146	-0-	3286	2	1	9	N	1	1	8			102
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					102
09	3870	X	3395	-0-	-475	-0-	3394	2	1	9	N	1	1	8			102
10	3968	X	3611	-0-	-357	-0-	3572	2	39	9	N	35					137
11	3990	X	3885	-0-	-105	-0-	3884	2	1	9	N	1	1	8			137

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	2			N	-0-					78
07	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-	66	1	12	7	-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	8			-0-
11	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
06	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2920	2	13	9	N	12	2	8			48
07	2945	N	2770	-0-	-175	-0-	2758	2	12	9	N	11	2	8			57
08	3100	N	3196	-0-	96	96	3187	2	9	9	N	8					65
09	2956	N	2860	-0-	-96	-0-	2818	2	42	9	N	38	1	8			102
10	3100	N	3923	-0-	823	823	3911	2	12	9	N	11	1	8			112
*11	3664	X	2841	-0-	-823	-0-	2824	2	17	9	N	15	2	8			125

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	1	19	7	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	394	2 1 9			N	1	1	8			35
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	29	1	6	7	-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2 1 9			N	1	1	8			58
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	58	1			-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1	23	7	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1070	2 1 9			N	1	1	8			115
07	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1099	2 1 9			N	1	1	8			115
08	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1063	2			N	-0-					115
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1060	2 1 9			N	1	1	8			115
10	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	2			N	-0-					115
11	1020	N	990	-0-	-30	-0-	989	2 1 9			N	1	1	8			115

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	477	-0-	-483	-0-	476	2 1 9			N	1	1	8			104
07	837	N	462	-0-	-375	-0-	461	2 1 9			N	1	1	8			104
08	713	N	461	-0-	-252	-0-	461	2			N	-0-					104
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	475	2 1 9			N	1	1	8			104
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2 1 9			N	1	1	8			104
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2 1 9			N	1	1	8			104

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
06	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	1426	2 3 9			N	3	1	8			99
07	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1506	2 1 9			N	1	1	8			99
08	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	2			N	-0-					99
09	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	1432	2 1 9			N	1	1	8			99
10	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1422	2 1 9			N	1	1	8			99
11	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	1347	2 1 9			N	1	1	8			99

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					58
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	49	49	1			58
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					58
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1	40	7	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	629	2	337	9	N	306	186	1			389
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	681	2	246	9	N	224	187	1			426
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	354	2	143	9	N	130	189	1			367
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	513	2	212	9	N	193	528	1			32
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	779	2	317	9	N	288	188	1			132
*11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	714	2	253	9	N	230	183	1			179

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1	7	7	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1	6	7	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1	2	7	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	1	13	7	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

	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
06	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	1961	2	10	9	N	9	4	8			127
07	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2028	2	24	9	N	22	4	8			145
08	2294	N	1967	-0-	-327	-0-	1967	2			N	-0-					145
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1989	2	4	9	N	4	4	8			145
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2059	2	2	9	N	2	2	8			145
*11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1977	2	2	9	N	2	2	8			145

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

	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
06	1170	N	717	-0-	-453	-0-	711	2	6	9	N	5	1	8			129
07	2046	N	501	-0-	-1545	-0-	500	2	1	9	N	1	1	8			129
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					129
09	720	N	109	-0-	-611	-0-	109	2			N	-0-					129
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	N	2	1	8			130
11	1050	N	476	-0-	-574	-0-	476	2			N	-0-					130

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

	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
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1143	2	3	9	N	3	3	8			140
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1821	2	3	9	N	3	3	8			140
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					140
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1670	2	1	9	N	1	1	8			140
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2627	2	1	9	N	1	1	8			140
*11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2456	2	1	9	N	1	1	8			140

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

	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
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	548	2	13	9	N	12	4	8			150
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	56	1			94
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	56					150
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	1	1	8			150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	1	15	7	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

	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
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	734	2	25	9	N	23					132
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					132
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					132
09	750	N	724	-0-	-26	-0-	717	2	7	9	N	6	6	1			132
10	806	N	566	-0-	-240	-0-	553	2	13	9	N	12					144
*11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1					145

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	3488	2	11	9	N	10					68
07	3844	X	3476	-0-	-368	-0-	3446	2	30	9	N	27					95
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					95
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3592	2	33	9	N	30	28	1			97
10	3534	X	3519	-0-	-15	-0-	3494	2	25	9	N	23					120
*11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3432	2	17	9	N	15					135

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

06	2880	X	2449	-0-	-431	-0-	2438	2	11	9	N	10					85
07	2976	X	2604	-0-	-372	-0-	2600	2	4	9	N	4					89
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3179	2	11	9	N	10					99
09	2460	N	2356	-0-	-104	-0-	2336	2	20	9	N	18	18	1			99
10	2604	N	2092	-0-	-512	-0-	2092	2			N	-0-					99
11	2910	X	2271	-0-	-639	-0-	2257	2	14	9	N	13					112

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1736	2	7	9	N	6					135
07	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1580	2	10	9	N	9					144
08	1798	N	1419	-0-	-379	-0-	1412	2	7	9	N	6					150
09	1740	N	1371	-0-	-369	-0-	1358	2	13	9	N	12	10	1			152
10	1581	N	1129	-0-	-452	-0-	1101	2	28	9	N	25					177
11	1380	N	1056	-0-	-324	-0-	1047	2	9	9	N	8					185

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1823	2	28	9	N	25					109
07	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	1908	2	18	9	N	16					125
08	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1671	2	8	9	N	7					132
09	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1834	2	15	9	N	14	14	1			132
10	1922	N	1676	-0-	-246	-0-	1676	2			N	-0-					132
*11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					132

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4861	2	11	9	N	10	1	8			109
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5381	2	1	9	N	1	1	8			109
08	4991	X	4630	-0-	-361	-0-	4616	2	14	9	N	13					122
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5186	2	7	9	N	6	1	8			127
10	4991	X	4945	-0-	-46	-0-	4915	2	30	9	N	27					154
11	4830	X	4633	-0-	-197	-0-	4629	2	4	9	N	4	1	8			157

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

06	1380	N	774	-0-	-606	-0-	262	1	512	2	Y	-0-					13
07	1085	N	766	-0-	-319	-0-	260	1	506	2	Y	-0-					13
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	247	1	480	2	Y	-0-					13
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	267	1	473	2	Y	2					15
							2	9									
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1					16
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
06	1590	X	1370	-0-	-220	-0-	722	1	648	2	Y	-0-					25
07	1643	X	1512	-0-	-131	-0-	865	1	647	2	Y	-0-					25
08	1488	X	1319	-0-	-169	-0-	698	1	620	2	Y	1					26
							1	9									
09	1440	X	1365	-0-	-75	-0-	798	1	567	2	Y	-0-					26
10	1488	N	573	-0-	-915	-0-	569	2	4	9	Y	4					30
11	1290	N	546	-0-	-744	-0-	546	2			Y	-0-					30

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
06	930	N	654	-0-	-276	-0-	222	1	432	2	Y	-0-					12
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	312	1	607	2	Y	-0-					12
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	256	1	496	2	Y	-0-					12
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	275	1	488	2	Y	2					14
							2	9									
10	713	N	595	-0-	-118	-0-	594	2	1	9	Y	1					15
11	690	N	575	-0-	-115	-0-	575	2			Y	-0-					15

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
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	1386	1	2704	2	Y	4					41
							4	9									
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	1367	1	2660	2	Y	-0-					41
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	1257	1	2440	2	Y	-0-					41
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	1379	1	2448	2	Y	6					47
							7	9									
10	2666	X	2527	-0-	-139	-0-	2524	2	3	9	Y	3					50
11	2580	X	2267	-0-	-313	-0-	2266	2	1	9	Y	1					51

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
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	190	1	170	2	Y	-0-					9
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	222	1	166	2	Y	-0-					9
08	620	X	456	-0-	-164	-0-	241	1	214	2	Y	1					10
							1	9									
09	600	X	362	-0-	-238	-0-	212	1	150	2	Y	-0-					10
10	620	X	359	-0-	-261	-0-	358	2	1	9	Y	1					11
11	450	X	100	-0-	-350	-0-	100	2			Y	-0-					11

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
06	600	N	495	-0-	-105	-0-	168	1	327	2	Y	-0-					7
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	229	1	445	2	Y	-0-					7
08	589	N	450	-0-	-139	-0-	153	1	297	2	Y	-0-					7
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	207	1	368	2	Y	1					8
							1	9									
10	682	N	219	-0-	-463	-0-	218	2	1	9	Y	1					9
11	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	1595	1	1430	2	Y	-0-					50
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	1703	1	1274	2	Y	-0-					50
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	1507	1	1340	2	Y	2					52
							2	9									
09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	1996	1	1419	2	Y	-0-					52
10	1488	X	1335	-0-	-153	-0-	1327	2	8	9	Y	7					59
11	1440	X	1198	-0-	-242	-0-	1197	2	1	9	Y	1					60

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
06	3660	X	2693	-0-	-967	-0-	912	1	1779	2	Y	2					27
							2	9									
07	3193	X	2865	-0-	-328	-0-	973	1	1892	2	Y	-0-					27
08	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	984	1	1911	2	Y	-0-					27
09	2250	X	2230	-0-	-20	-0-	802	1	1424	2	Y	4					31
							4	9									
10	2325	X	1625	-0-	-700	-0-	1623	2	2	9	Y	2					33
11	2250	X	1738	-0-	-512	-0-	1737	2	1	9	Y	1					34

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
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	290	1	565	2	Y	3					9
							3	9									
07	837	N	727	-0-	-110	-0-	247	1	480	2	Y	-0-					9
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	226	1	438	2	Y	-0-					9
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	321	1	570	2	Y	1					10
							1	9									
10	713	N	530	-0-	-183	-0-	529	2	1	9	Y	1					11
11	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	2			Y	-0-					11

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
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	401	1	359	2	Y	-0-					20
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	361	1	270	2	Y	-0-					20
08	961	X	724	-0-	-237	-0-	383	1	340	2	Y	1					21
							1	9									
09	930	X	677	-0-	-253	-0-	396	1	281	2	Y	-0-					21
10	775	X	282	-0-	-493	-0-	279	2	3	9	Y	3					24
11	750	X	298	-0-	-452	-0-	298	2			Y	-0-					24

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
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	843	1	756	2	Y	-0-					13
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	599	1	448	2	Y	-0-					13
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	922	1	819	2	Y	1					14
							1	9									
09	930	N	596	-0-	-334	-0-	348	1	248	2	Y	-0-					14
10	961	N	227	-0-	-734	-0-	225	2	2	9	Y	2					16
11	930	N	395	-0-	-535	-0-	395	2			Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	193	1	376	2	Y	-0-					15
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	231	1	450	2	Y	-0-					15
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	231	1	448	2	Y	-0-					15
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	240	1	426	2	Y	2					17
							2	9									
10	682	N	465	-0-	-217	-0-	464	2	1	9	Y	1					18
11	660	N	397	-0-	-263	-0-	396	2	1	9	Y	1					19

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
06	1140	N	937	-0-	-203	-0-	318	1	619	2	Y	-0-					13
07	1085	N	754	-0-	-331	-0-	256	1	498	2	Y	-0-					13
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	522	1	1013	2	Y	-0-					13
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	385	1	684	2	Y	2					15
							2	9									
10	744	N	520	-0-	-224	-0-	519	2	1	9	Y	1					16
11	1350	N	566	-0-	-784	-0-	566	2			Y	-0-					16

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
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	36	1	245	2	Y	-0-					38
							35	3									
07	310	N	198	-0-	-112	-0-	23	1	153	2	Y	-0-					38
							22	3									
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	71	1	590	2	Y	20					58
							96	3	22	9							
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	50	1	456	2	Y	-0-					58
							75	3									
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	287	2	Y	-0-					58
							47	3									
11	360	N	272	-0-	-88	-0-	23	1	216	2	Y	-0-					58
							33	3									

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	73	1	1657	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	63	1	1426	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	85	1	1721	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	107	1	2132	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	121	1	2393	2	Y	-0-					-0-
							279	3									
*11	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	110	1	2265	2	Y	-0-					-0-
							263	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	22	1	491	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	20	1	416	2	Y	-0-					-0-
							48	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
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	25	1	581	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
07	682	N	456	-0-	-226	-0-	17	1	388	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	26	1	533	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
09	690	N	611	-0-	-79	-0-	27	1	528	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
11	600	N	528	-0-	-72	-0-	22	1	453	2	Y	-0-					-0-
							53	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	46	1	1042	2	Y	196	96	1			100
							134	3	216	9							
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	26	1	583	2	Y	247	291	1			56
							76	3	272	9							
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	32	1	655	2	Y	-0-	56	1			-0-
							74	3									
09	1260	N	674	-0-	-586	-0-	29	1	582	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
10	961	N	500	-0-	-461	-0-	22	1	428	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	Y	-0-					-0-
							75	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	55	1	891	2	Y	8					67
							143	3	9	9							
07	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	55	1	861	2	Y	2	61	1			8
							142	3	2	9							
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	39	1	957	2	Y	3					11
							164	3	3	9							
09	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	40	1	865	2	Y	2					13
							152	3	2	9							
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	75	1	884	2	Y	5					18
							178	3	6	9							
*11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	84	1	997	2	Y	3					21
							185	3	3	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	547	-0-	-173	-0-	547	2			N	-0-					87
07	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-					87
08	620	N	467	-0-	-153	-0-	466	2	1	9	N	1					88
09	540	N	460	-0-	-80	-0-	449	2	11	9	N	10					98
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					98
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	461	2	19	9	N	17					115

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

06	450	N	396	-0-	-54	-0-	20	1	324	2	N	-0-					20
							52	3									
07	558	N	343	-0-	-215	-0-	18	1	279	2	N	-0-					20
							46	3									
08	527	N	395	-0-	-132	-0-	13	1	326	2	N	-0-					20
							56	3									
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	12	1	251	2	N	-0-					20
							44	3									
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	N	-0-					20
							65	3									
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	N	-0-					20
							57	3									

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

06	630	N	591	-0-	-39	-0-	30	1	480	2	N	4					77
							77	3	4	9							
07	744	N	617	-0-	-127	-0-	31	1	493	2	N	10					87
							82	3	11	9							
08	713	N	620	-0-	-93	-0-	20	1	506	2	N	6					93
							87	3	7	9							
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	21	1	464	2	N	27					120
							82	3	30	9							
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	48	1	557	2	N	13					133
							111	3	14	9							
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	40	1	477	2	N	-0-					133
							89	3									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

06	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	61	1	1073	2	N	11					152
							105	3	12	9							
07	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	60	1	1033	2	N	-0-	132	1			20
							104	3									
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	41	1	1117	2	N	-0-					20
							117	3									
09	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	44	1	1045	2	N	-0-					20
							110	3									
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	82	1	1077	2	N	6					26
							107	3	7	9							
11	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	78	1	1026	2	N	8					34
							93	3	9	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1539	N	1539	-0-		-0-	-0-	75	1	1326	2	N	7					107
								130	3	8	9							
07	1519	N	1366	-0-		-153	-0-	68	1	1177	2	N	2					109
								119	3	2	9							
08	1537	N	1537	-0-		-0-	-0-	50	1	1344	2	N	3					112
								140	3	3	9							
09	1530	N	1366	-0-		-164	-0-	50	1	1189	2	N	2					114
								125	3	2	9							
10	1364	N	1308	-0-		-56	-0-	85	1	1110	2	N	3	105	1			12
								110	3	3	9							
11	1500	N	1414	-0-		-86	-0-	92	1	1208	2	N	4					16
								110	3	4	9							

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	971	N	971	-0-		-0-	-0-	36	1	828	2	Y	-0-					-0-
								107	3									
07	1478	N	1478	-0-		-0-	-0-	56	1	1258	2	Y	-0-					-0-
								164	3									
08	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	56	1	1131	2	Y	-0-					-0-
								128	3									
09	1373	N	1373	-0-		-0-	-0-	60	1	1186	2	Y	-0-					-0-
								127	3									
10	1457	N	1158	-0-		-299	-0-	50	1	992	2	Y	-0-					-0-
								116	3									
11	1260	N	1135	-0-		-125	-0-	47	1	975	2	Y	-0-					-0-
								113	3									

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
06	300	N	259	-0-		-41	-0-	13	1	212	2	N	-0-					68
								34	3									
07	372	N	293	-0-		-79	-0-	15	1	238	2	N	-0-					68
								40	3									
08	310	N	263	-0-		-47	-0-	9	1	217	2	N	-0-					68
								37	3									
09	321	N	321	-0-		-0-	-0-	12	1	263	2	N	-0-					68
								46	3									
10	296	N	296	-0-		-0-	-0-	19	1	227	2	N	4					72
								46	3	4	9							
*11	249	N	249	-0-		-0-	-0-	16	1	189	2	N	8					80
								35	3	9	9							

HOPKINS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115384 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10156 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3150	X	-0-	-0-		-3150	-0-					Y	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-		-3069	-0-					Y	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-		-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	57	1	1310	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	66	1	1478	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
08	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	60	1	1202	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	72	1	1425	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	70	1	1382	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
*11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	76	1	1562	2	Y	-0-					-0-
							181	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. (I) GAS 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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	26	1	599	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	32	1	716	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	39	1	793	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	45	1	903	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	45	1	889	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	40	1	831	2	Y	-0-					-0-
							97	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	21	1	483	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	39	1	875	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	37	1	736	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	566	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	26	1	537	2	Y	-0-					-0-
							62	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	51	1	342	2	Y	-0-					70
							49	3									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	57	1	382	2	Y	-0-					70
							57	3									
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	28	1	232	2	Y	-0-					70
							38	3									
09	450	N	362	-0-	-88	-0-	31	1	284	2	Y	1					71
							46	3	1	9							
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	39	1	359	2	Y	-0-					71
							58	3									
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	37	1	348	2	Y	-0-					71
							53	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	39	-0-	-111	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					24
							5	3									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					24
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					24
							9	3									
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	Y	-0-					24
							17	3									
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					24
							21	3									
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	Y	-0-					24
							23	3									

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	X	568	-0-	-122	-0-	21	1	484	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
07	713	X	577	-0-	-136	-0-	22	1	491	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
08	682	X	439	-0-	-243	-0-	16	1	329	2	Y	51	29	1			22
							38	3	56	9							
09	840	X	840	-0-	-0-	-0-	34	1	669	2	Y	60	62	1			20
							71	3	66	9							
10	589	X	551	-0-	-38	-0-	21	1	426	2	Y	49	41	1			28
							50	3	54	9							
11	570	X	448	-0-	-122	-0-	16	1	331	2	Y	57	62	1			23
							38	3	63	9							

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
06	2190	N	1844	-0-	-346	-0-	211	1	1402	2	N	-0-					93
							231	3									
07	2294	N	1861	-0-	-433	-0-	213	1	1394	2	N	14					107
							239	3	15	9							
08	1953	N	1587	-0-	-366	-0-	149	1	1236	2	N	3					110
							199	3	3	9							
09	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	151	1	1377	2	N	2					112
							222	3	2	9							
10	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	154	1	1427	2	N	-0-	84	1			28
							230	3									
*11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	148	1	1396	2	N	-0-					28
							212	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
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
07	279	N	173	-0-	-106	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
							23	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	758	2	N	13					50
							122	3	14	9							
07	1023	N	974	-0-	-49	-0-	49	1	772	2	N	23					73
							128	3	25	9							
08	992	N	971	-0-	-21	-0-	32	1	783	2	N	20					93
							134	3	22	9							
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	35	1	753	2	N	15					108
							132	3	17	9							
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	61	1	711	2	N	32					140
							143	3	35	9							
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	58	1	691	2	N	15					155
							129	3	17	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
06	2460	N	1605	-0-	-855	-0-	81	1	1304	2	N	10					80
							209	3	11	9							
07	1767	N	1389	-0-	-378	-0-	71	1	1125	2	N	5					85
							187	3	6	9							
08	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	53	1	1308	2	N	2					87
							224	3	2	9							
09	1620	N	1342	-0-	-278	-0-	51	1	1098	2	N	-0-					87
							193	3									
10	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	86	1	1002	2	N	-0-					87
							201	3									
*11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	102	1	1212	2	N	10					97
							225	3	11	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	39	1	625	2	N	-0-					43
							100	3									
07	868	N	742	-0-	-126	-0-	38	1	604	2	N	-0-					43
							100	3									
08	868	N	788	-0-	-80	-0-	26	1	650	2	N	-0-					43
							112	3									
09	750	N	711	-0-	-39	-0-	27	1	582	2	N	-0-					43
							102	3									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	52	1	604	2	N	-0-					43
							121	3									
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	52	1	619	2	N	-0-					43
							115	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. (I) GAS 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	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	43	1	982	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	33	1	732	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
08	1147	N	791	-0-	-356	-0-	34	1	680	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
09	1140	N	657	-0-	-483	-0-	29	1	568	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
10	868	N	661	-0-	-207	-0-	29	1	566	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
*11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	41	1	837	2	Y	-0-					-0-
							97	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	18	1	415	2	Y	102	50	1			52
							54	3	112	9							
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	20	1	447	2	Y	128	151	1			29
							58	3	141	9							
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	63	65	1			27
							49	3	69	9							
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	19	1	388	2	Y	75	77	1			25
							42	3	83	9							
10	589	N	509	-0-	-80	-0-	19	1	379	2	Y	61	51	1			35
							44	3	67	9							
11	540	N	488	-0-	-52	-0-	17	1	352	2	Y	71	77	1			29
							41	3	78	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	81	1	1316	2	Y	-0-					99
							212	3									
07	1829	N	1598	-0-	-231	-0-	82	1	1298	2	Y	3	90	1			12
							215	3	3	9							
08	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	58	1	1437	2	Y	4					16
							247	3	4	9							
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	62	1	1346	2	Y	4					20
							237	3	4	9							
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	111	1	1298	2	Y	6					26
							261	3	7	9							
*11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	113	1	1332	2	Y	2					28
							247	3	2	9							

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
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	56	1	1282	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	62	1	1403	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
08	2077	X	1325	-0-	-752	-0-	57	1	1140	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
09	1920	X	1669	-0-	-251	-0-	72	1	1442	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
10	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	86	1	1714	2	Y	-0-					-0-
							200	3									
*11	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	95	1	1962	2	Y	-0-					-0-
							228	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	74	1	1678	2	Y	-0-					-0-
							216	3									
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	72	1	1626	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
08	2263	N	1771	-0-	-492	-0-	76	1	1523	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
09	3000	N	3334	-0-	334	334	145	1	2880	2	Y	-0-					-0-
							309	3									
10	2576	N	2242	-0-	-334	-0-	97	1	1921	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
*11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	120	1	2466	2	Y	-0-					-0-
							286	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1860	N	1860	-0-		-0-	-0-	70	1	1586	2	Y	-0-					-0-
								204	3									
07	2067	N	2067	-0-		-0-	-0-	78	1	1760	2	Y	-0-					-0-
								229	3									
08	2123	N	2123	-0-		-0-	-0-	91	1	1826	2	Y	-0-					-0-
								206	3									
09	2837	N	2837	-0-		-0-	-0-	123	1	2451	2	Y	-0-					-0-
								263	3									
10	2077	N	1914	-0-		-163	-0-	83	1	1640	2	Y	-0-					-0-
								191	3									
*11	2344	N	2344	-0-		-0-	-0-	98	1	2013	2	Y	-0-					-0-
								233	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3138	X	3138	-0-		-0-	-0-	117	1	2675	2	Y	-0-					-0-
								346	3									
07	2759	X	2322	-0-		-437	-0-	88	1	1977	2	Y	-0-					-0-
								257	3									
08	3565	X	2841	-0-		-724	-0-	121	1	2444	2	Y	-0-					-0-
								276	3									
09	3820	X	3820	-0-		-0-	-0-	166	1	3300	2	Y	-0-					-0-
								354	3									
10	3720	X	3720	-0-		-0-	-0-	161	1	3187	2	Y	-0-					-0-
								372	3									
*11	3809	X	3809	-0-		-0-	-0-	159	1	3271	2	Y	-0-					-0-
								379	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1920	N	965	-0-		-955	-0-	36	1	823	2	Y	-0-					-0-
								106	3									
07	2423	N	2423	-0-		-0-	-0-	92	1	2063	2	Y	-0-					-0-
								268	3									
08	2323	N	2323	-0-		-0-	-0-	99	1	1998	2	Y	-0-					-0-
								226	3									
09	2071	N	2071	-0-		-0-	-0-	90	1	1789	2	Y	-0-					-0-
								192	3									
10	2279	N	2279	-0-		-0-	-0-	98	1	1953	2	Y	-0-					-0-
								228	3									
*11	2126	N	2126	-0-		-0-	-0-	89	1	1826	2	Y	-0-					-0-
								211	3									

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2888	X	2888	-0-		-0-	-0-	108	1	2462	2	Y	-0-					-0-
								318	3									
07	5314	X	5314	-0-		-0-	-0-	202	1	4524	2	Y	-0-					-0-
								588	3									
08	4340	X	2833	-0-		-1507	-0-	121	1	2437	2	Y	-0-					-0-
								275	3									
09	4200	X	2594	-0-		-1606	-0-	113	1	2241	2	Y	-0-					-0-
								240	3									
10	5301	X	3839	-0-		-1462	-0-	166	1	3289	2	Y	-0-					-0-
								384	3									
11	5130	X	2930	-0-		-2200	-0-	122	1	2516	2	Y	-0-					-0-
								292	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	67	1	1520	2	Y	-0-			-0-
							196	3							
07	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	51	1	1139	2	Y	-0-			-0-
							148	3							
08	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	52	1	1051	2	Y	-0-			-0-
							119	3							
09	1770	N	1616	-0-	-154	-0-	70	1	1396	2	Y	-0-			-0-
							150	3							
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	64	1	1270	2	Y	-0-			-0-
							148	3							
*11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	53	1	1098	2	Y	-0-			-0-
							128	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
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	57	1	1288	2	Y	-0-			-0-
							166	3							
07	1736	N	230	-0-	-1506	-0-	9	1	196	2	Y	-0-			-0-
							25	3							
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	66	1	1325	2	Y	-0-			-0-
							149	3							
09	1500	N	1325	-0-	-175	-0-	57	1	1145	2	Y	-0-			-0-
							123	3							
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	65	1	1293	2	Y	-0-			-0-
							151	3							
11	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	58	1	1201	2	Y	-0-			-0-
							140	3							

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
06	3990	X	89	-0-	-3901	-0-	3	1	76	2	Y	-0-			-0-
							10	3							
07	4123	X	594	-0-	-3529	-0-	23	1	506	2	Y	-0-			-0-
							65	3							
08	3534	X	1424	-0-	-2110	-0-	61	1	1225	2	Y	-0-			-0-
							138	3							
09	3420	X	818	-0-	-2602	-0-	35	1	707	2	Y	-0-			-0-
							76	3							
10	2542	X	942	-0-	-1600	-0-	41	1	807	2	Y	-0-			-0-
							94	3							
11	1380	X	921	-0-	-459	-0-	38	1	791	2	Y	-0-			-0-
							92	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
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	89	1	2039	2	Y	-0-			-0-
							264	3							
07	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	112	1	2509	2	Y	-0-			-0-
							326	3							
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	90	1	1808	2	Y	-0-			-0-
							204	3							
09	2400	N	2105	-0-	-295	-0-	91	1	1819	2	Y	-0-			-0-
							195	3							
10	2945	N	2043	-0-	-902	-0-	88	1	1750	2	Y	-0-			-0-
							205	3							
*11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	85	1	1757	2	Y	-0-			-0-
							204	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	3660	X	2981	-0-	-679	-0-	111	1	2529	2	Y	14	7	1			7
							326	3	15	9							
07	3937	X	2118	-0-	-1819	-0-	80	1	1785	2	Y	19	22	1			4
							232	3	21	9							
08	3937	X	3137	-0-	-800	-0-	134	1	2693	2	Y	5	7	1			2
							304	3	6	9							
09	3810	X	2229	-0-	-1581	-0-	96	1	1919	2	Y	7	7	1			2
							206	3	8	9							
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	137	1	2726	2	Y	5	4	1			3
							319	3	6	9							
11	3030	X	2781	-0-	-249	-0-	115	1	2382	2	Y	6	7	1			2
							277	3	7	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
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	71	1	1610	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	79	1	1765	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
08	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	82	1	1647	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	83	1	1652	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
10	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	79	1	1571	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
*11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	81	1	1665	2	Y	-0-					-0-
							193	3									

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	554	-0-	-226	-0-	21	1	472	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	26	1	595	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	640	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
09	540	N	87	-0-	-453	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	622	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	29	1	599	2	Y	-0-					-0-
							70	3									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	28	1	632	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
07	806	N	523	-0-	-283	-0-	20	1	445	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	27	1	552	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	29	1	575	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	701	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
*11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	Y	-0-					-0-
							67	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	91	1	2070	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
07	2077	N	1186	-0-	-891	-0-	45	1	1010	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
08	2077	N	1330	-0-	-747	-0-	57	1	1144	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
09	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	127	1	2528	2	Y	-0-					-0-
							271	3									
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	86	1	1696	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
*11	3000	N	3713	-0-	713	713	155	1	3188	2	Y	-0-					-0-
							370	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	148	1	1002	2	Y	-0-					138
							144	3									
07	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	133	1	885	2	Y	10					148
							130	3	11	9							
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	106	1	880	2	Y	23					171
							143	3	25	9							
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	113	1	1030	2	Y	11					182
							168	3	12	9							
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	102	1	945	2	Y	-0-					182
							153	3									
*11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	63	1	596	2	Y	-0-	139	1			43
							92	3									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	14	1	241	2	N	-0-					32
							23	3									
07	372	N	275	-0-	-97	-0-	14	1	237	2	N	-0-					32
							24	3									
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	8	1	208	2	N	-0-					32
							21	3									
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	N	-0-					32
							25	3									
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	15	1	200	2	N	-0-					32
							20	3									
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	13	1	177	2	N	-0-					32
							16	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
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	N	-0-					90
							66	3									
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	N	17					107
							58	3	19	9							
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	12	1	307	2	N	5					112
							53	3	6	9							
09	510	N	404	-0-	-106	-0-	15	1	330	2	N	1	93	1			20
							58	3	1	9							
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	29	1	341	2	N	7					27
							69	3	8	9							
11	360	N	274	-0-	-86	-0-	18	1	211	2	N	5					32
							39	3	6	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 #: 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
06	1290	N	647	-0-	-643	-0-	32	1	560	2	N	-0-					50
							55	3									
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	29	1	506	2	N	-0-					50
							51	3									
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	29	1	789	2	N	12					62
							83	3	13	9							
09	660	N	467	-0-	-193	-0-	17	1	407	2	N	-0-					62
							43	3									
10	589	N	395	-0-	-194	-0-	26	1	336	2	N	-0-					62
							33	3									
*11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	63	1	826	2	N	6					68
							75	3	7	9							

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
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	170	1	2426	2	N	-0-					100
							229	3									
07	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	167	1	2129	2	N	7					107
							197	3	8	9							
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	247	1	2513	2	N	13					120
							249	3	14	9							
09	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	206	1	2120	2	N	-0-					120
							211	3									
10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	142	1	2403	2	N	13					133
							231	3	14	9							
*11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	160	1	2323	2	N	-0-					133
							151	3									

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	37	1	847	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	49	1	1102	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	50	1	998	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	51	1	1018	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
10	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	52	1	1026	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
*11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	47	1	964	2	Y	-0-					-0-
							112	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
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	382	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
09	450	N	318	-0-	-132	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
							31	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 #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2673	X	2673	-0-		-0-	-0-	129	1	2533	2	N	10					52
								11	9									
07	3065	X	3065	-0-		-0-	-0-	140	1	2913	2	N	11					63
								12	9									
08	3020	X	3020	-0-		-0-	-0-	104	1	2912	2	N	4					67
								4	9									
09	2788	X	2788	-0-		-0-	-0-	119	1	2657	2	N	11					78
								12	9									
10	2794	X	2794	-0-		-0-	-0-	118	1	2670	2	N	5					83
								6	9									
11	2610	X	2011	-0-		-599	-0-	87	1	1920	2	N	4					87
								4	9									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1560	N	1200	-0-		-360	-0-	137	1	928	2	Y	2					163
								133	3	2	9							
07	1612	N	1536	-0-		-76	-0-	177	1	1181	2	Y	3					166
								175	3	3	9							
08	1746	N	1746	-0-		-0-	-0-	163	1	1351	2	Y	11					177
								220	3	12	9							
09	1549	N	1549	-0-		-0-	-0-	134	1	1217	2	Y	-0-					177
								198	3									
10	2110	N	2110	-0-		-0-	-0-	179	1	1660	2	Y	1					178
								270	3	1	9							
*11	1372	N	1372	-0-		-0-	-0-	114	1	1075	2	Y	17					195
								164	3	19	9							

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1963	N	1963	-0-		-0-	-0-	73	1	1655	2	Y	20	10	1			10
								213	3	22	9							
07	2684	N	2684	-0-		-0-	-0-	101	1	2260	2	Y	26	30	1			6
								294	3	29	9							
08	2314	N	2314	-0-		-0-	-0-	94	1	1898	2	Y	97	61	1			42
								215	3	107	9							
09	2739	N	2739	-0-		-0-	-0-	113	1	2257	2	Y	115	119	1			38
								242	3	127	9							
10	2836	N	2836	-0-		-0-	-0-	118	1	2340	2	Y	95	79	1			54
								273	3	105	9							
*11	2604	N	2604	-0-		-0-	-0-	103	1	2133	2	Y	109	119	1			44
								248	3	120	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. GAS	(I) 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	3690	X	3396	-0-		-294	-0-	388	1	2620	2	Y	12					85
								375	3	13	9							
07	3850	X	3850	-0-		-0-	-0-	444	1	2959	2	Y	10					95
								436	3	11	9							
08	3751	X	3582	-0-		-169	-0-	334	1	2769	2	Y	26					121
								450	3	29	9							
09	3708	X	3708	-0-		-0-	-0-	318	1	2897	2	Y	18					139
								473	3	20	9							
10	4024	X	4024	-0-		-0-	-0-	341	1	3155	2	Y	15					154
								511	3	17	9							
*11	3762	X	3762	-0-		-0-	-0-	315	1	2977	2	Y	13					167
								456	3	14	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1063	-0-		-1007	-0-	122	1	823	2	Y	-0-					132
								118	3									
07	2139	N	1614	-0-		-525	-0-	184	1	1228	2	Y	18					150
								182	3	20	9							
08	2070	N	2070	-0-		-0-	-0-	193	1	1603	2	Y	12					162
								261	3	13	9							
09	2082	N	2082	-0-		-0-	-0-	180	1	1635	2	Y	1					163
								266	3	1	9							
10	2133	N	2133	-0-		-0-	-0-	181	1	1679	2	Y	-0-					163
								273	3									
*11	2153	N	2153	-0-		-0-	-0-	181	1	1710	2	Y	-0-					163
								262	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3375	X	3375	-0-		-0-	-0-	203	1	2898	2	N	-0-					135
								274	3									
07	3379	X	2778	-0-		-601	-0-	186	1	2372	2	N	-0-					135
								220	3									
08	3379	X	3114	-0-		-265	-0-	254	1	2591	2	N	10					145
								258	3	11	9							
09	3390	X	2940	-0-		-450	-0-	239	1	2455	2	N	3					148
								243	3	3	9							
10	3638	X	3638	-0-		-0-	-0-	185	1	3144	2	N	5	81	1			72
								303	3	6	9							
11	3390	X	2830	-0-		-560	-0-	172	1	2495	2	N	1					73
								162	3	1	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1440	X	809	-0-		-631	-0-	93	1	626	2	Y	-0-					116
								90	3									
07	1488	X	342	-0-		-1146	-0-	40	1	264	2	Y	-0-					116
								38	3									
08	1938	X	1938	-0-		-0-	-0-	180	1	1495	2	Y	18					134
								243	3	20	9							
09	1515	X	1515	-0-		-0-	-0-	130	1	1188	2	Y	3					137
								194	3	3	9							
10	1139	X	1139	-0-		-0-	-0-	97	1	897	2	Y	-0-					137
								145	3									
*11	2338	N	2338	-0-		-0-	-0-	197	1	1857	2	Y	-0-					137
								284	3									

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
06	1110	N	865	-0-		-245	-0-	99	1	670	2	Y	-0-					46
								96	3									
07	1085	N	873	-0-		-212	-0-	101	1	673	2	Y	-0-					46
								99	3									
08	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	98	1	810	2	Y	-0-					46
								131	3									
09	914	N	914	-0-		-0-	-0-	78	1	706	2	Y	14					60
								115	3	15	9							
10	982	N	982	-0-		-0-	-0-	84	1	773	2	Y	-0-					60
								125	3									
11	1020	N	958	-0-		-62	-0-	81	1	761	2	Y	-0-					60
								116	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1977	N	1977	-0-		-0-	-0-	227	1	1531	2	Y	-0-					35
								219	3									
07	1736	N	1271	-0-		-465	-0-	147	1	976	2	Y	4					39
								144	3	4	9							
08	1776	N	1776	-0-		-0-	-0-	165	1	1373	2	Y	13					52
								224	3	14	9							
09	1996	N	1996	-0-		-0-	-0-	171	1	1561	2	Y	8					60
								255	3	9	9							
10	2063	N	2063	-0-		-0-	-0-	175	1	1624	2	Y	-0-					60
								264	3									
*11	1906	N	1906	-0-		-0-	-0-	160	1	1507	2	Y	8					68
								230	3	9	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1710	N	1710	-0-		-0-	-0-	196	1	1324	2	Y	-0-					108
								190	3									
07	2014	N	2014	-0-		-0-	-0-	233	1	1551	2	Y	1					109
								229	3	1	9							
08	1978	N	1978	-0-		-0-	-0-	186	1	1541	2	Y	-0-					109
								251	3									
09	1880	N	1880	-0-		-0-	-0-	159	1	1445	2	Y	37					146
								235	3	41	9							
10	1953	N	1775	-0-		-178	-0-	151	1	1397	2	Y	-0-					146
								227	3									
11	1890	N	1567	-0-		-323	-0-	132	1	1244	2	Y	-0-					146
								191	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2702	N	2702	-0-		-0-	-0-	310	1	2092	2	Y	-0-					72
								300	3									
07	1860	N	1808	-0-		-52	-0-	209	1	1393	2	Y	-0-					72
								206	3									
08	2758	N	2758	-0-		-0-	-0-	255	1	2121	2	Y	33					105
								346	3	36	9							
09	2476	N	2476	-0-		-0-	-0-	213	1	1939	2	Y	7					112
								316	3	8	9							
10	1991	N	1991	-0-		-0-	-0-	169	1	1567	2	Y	1					113
								254	3	1	9							
11	2250	N	2183	-0-		-67	-0-	183	1	1731	2	Y	3					116
								266	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. GAS	(I) 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	2030	N	2030	-0-		-0-	-0-	102	1	1651	2	N	11					133
								265	3	12	9							
07	3100	N	3315	-0-		215	215	166	1	2615	2	N	92	181	1			44
								433	3	101	9							
08	3100	N	3339	-0-		239	454	109	1	2710	2	N	49					93
								466	3	54	9							
09	3000	N	2643	-0-		-357	97	99	1	2149	2	N	15					108
								378	3	17	9							
10	2942	X	2845	-0-		-97	-0-	187	1	2190	2	N	25					133
								440	3	28	9							
*11	3143	X	3143	-0-		-0-	-0-	207	1	2448	2	N	30					163
								455	3	33	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	89	1	1434	2	N	27					55
							230	3	30	9							
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	86	1	1350	2	N	18					73
							223	3	20	9							
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	68	1	1685	2	N	35					108
							289	3	39	9							
09	1770	N	1585	-0-	-185	-0-	59	1	1288	2	N	10					118
							227	3	11	9							
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	119	1	1396	2	N	39					157
							281	3	43	9							
11	2010	N	1761	-0-	-249	-0-	116	1	1369	2	N	20					177
							254	3	22	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
06	570	N	374	-0-	-196	-0-	18	1	322	2	N	2					140
							32	3	2	9							
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	735	2	N	2					142
							74	3	2	9							
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	18	1	485	2	N	5					147
							51	3	6	9							
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	18	1	435	2	N	-0-					147
							46	3									
10	868	N	612	-0-	-256	-0-	40	1	521	2	N	-0-	120	1			27
							51	3									
11	540	N	467	-0-	-73	-0-	30	1	400	2	N	-0-					27
							37	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	1883	-0-	-517	-0-	113	1	1612	2	N	5					70
							152	3	6	9							
07	2480	N	2350	-0-	-130	-0-	158	1	2006	2	N	-0-					70
							186	3									
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	191	1	1946	2	N	5					75
							193	3	6	9							
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	170	1	1744	2	N	3					78
							173	3	3	9							
10	2356	N	1975	-0-	-381	-0-	101	1	1706	2	N	4					82
							164	3	4	9							
11	2250	N	1887	-0-	-363	-0-	115	1	1662	2	N	3					85
							107	3	3	9							

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	61	1	1384	2	Y	24	12	1			12
							178	3	26	9							
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	88	1	1977	2	Y	31	36	1			7
							257	3	34	9							
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	55	1	1118	2	Y	162	99	1			70
							127	3	178	9							
09	1650	N	1360	-0-	-290	-0-	50	1	993	2	Y	192	198	1			64
							106	3	211	9							
10	2356	N	1244	-0-	-1112	-0-	46	1	918	2	Y	157	131	1			90
							107	3	173	9							
11	1440	N	1192	-0-	-248	-0-	41	1	853	2	Y	181	198	1			73
							99	3	199	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	65	1	1492	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	80	1	1801	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	73	1	1467	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
09	1740	N	1090	-0-	-650	-0-	47	1	942	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
10	2108	N	1258	-0-	-850	-0-	54	1	1078	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
11	1650	N	1154	-0-	-496	-0-	48	1	991	2	Y	-0-					-0-
							115	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	73	1	1652	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
07	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	67	1	1508	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	83	1	1677	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
09	1950	N	1822	-0-	-128	-0-	79	1	1574	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	80	1	1584	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
11	1890	N	1675	-0-	-215	-0-	70	1	1438	2	Y	-0-					-0-
							167	3									

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
06	2850	X	2419	-0-	-431	-0-	275	1	1860	2	Y	15					159
							267	3	17	9							
07	2945	X	2260	-0-	-685	-0-	261	1	1742	2	Y	-0-					159
							257	3									
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	321	1	2668	2	Y	27					186
							435	3	30	9							
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	257	1	2335	2	Y	10					196
							380	3	11	9							
10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	236	1	2181	2	Y	4	178	1			22
							353	3	4	9							
*11	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	222	1	2091	2	Y	-0-					22
							320	3									

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
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	479	2	N	13					53
							77	3	14	9							
07	806	N	593	-0-	-213	-0-	30	1	476	2	N	7					60
							79	3	8	9							
08	558	N	470	-0-	-88	-0-	15	1	381	2	N	7					67
							66	3	8	9							
09	600	N	438	-0-	-162	-0-	16	1	351	2	N	8					75
							62	3	9	9							
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	36	1	421	2	N	-0-					75
							85	3									
11	450	N	377	-0-	-73	-0-	24	1	286	2	N	13					88
							53	3	14	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 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
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	85	1	1371	2	N	9					167
							220	3	10	9							
07	2232	N	1409	-0-	-823	-0-	72	1	1143	2	N	4	143	1			28
							190	3	4	9							
08	1891	N	1400	-0-	-491	-0-	46	1	1137	2	N	20					48
							195	3	22	9							
09	1680	N	1284	-0-	-396	-0-	48	1	1047	2	N	4					52
							185	3	4	9							
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	98	1	1143	2	N	16					68
							230	3	18	9							
*11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	134	1	1585	2	N	7					75
							294	3	8	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
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	98	1	1728	2	N	-0-					40
							170	3									
07	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	90	1	1538	2	N	-0-					40
							155	3									
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	57	1	1525	2	N	-0-					40
							159	3									
09	2010	N	1679	-0-	-331	-0-	62	1	1464	2	N	-0-					40
							153	3									
10	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	110	1	1446	2	N	-0-					40
							144	3									
11	1680	N	1502	-0-	-178	-0-	97	1	1285	2	N	2					42
							118	3	2	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	1026	-0-	-654	-0-	118	1	794	2	Y	-0-					73
							114	3									
07	1736	X	1622	-0-	-114	-0-	184	1	1223	2	Y	32					105
							180	3	35	9							
08	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	123	1	1019	2	Y	1					106
							165	3	1	9							
09	1230	X	959	-0-	-271	-0-	83	1	752	2	Y	2					108
							122	3	2	9							
10	1271	X	1232	-0-	-39	-0-	105	1	970	2	Y	-0-					108
							157	3									
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	123	1	1159	2	Y	-0-					108
							177	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	533	2	N	5					55
							85	3	6	9							
07	620	N	527	-0-	-93	-0-	27	1	424	2	N	5					60
							70	3	6	9							
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	17	1	427	2	N	8					68
							74	3	9	9							
09	660	N	432	-0-	-228	-0-	16	1	350	2	N	4					72
							62	3	4	9							
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	29	1	340	2	N	1					73
							68	3	1	9							
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	402	2	N	-0-					73
							75	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 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
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	2	N	9					50
							162	3	10	9							
07	930	N	831	-0-	-99	-0-	42	1	660	2	N	18					68
							109	3	20	9							
08	1240	N	941	-0-	-299	-0-	31	1	759	2	N	19					87
							130	3	21	9							
09	1260	N	794	-0-	-466	-0-	30	1	641	2	N	10					97
							112	3	11	9							
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	54	1	628	2	N	10					107
							126	3	11	9							
*11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	79	1	931	2	N	45					152
							173	3	50	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
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	150	1	996	2	N	17					115
							164	3	19	9							
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	123	1	801	2	N	-0-					115
							137	3									
08	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	94	1	784	2	N	-0-					115
							127	3									
09	1320	N	1061	-0-	-259	-0-	91	1	833	2	N	3					118
							134	3	3	9							
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	108	1	1004	2	N	-0-	80	1			38
							162	3									
11	960	N	950	-0-	-10	-0-	80	1	755	2	N	-0-					38
							115	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	70	1	1602	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	105	1	2360	2	Y	-0-					-0-
							307	3									
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	98	1	1979	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	92	1	1824	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	102	1	2028	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
*11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	97	1	2010	2	Y	-0-					-0-
							234	3									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	70	1	1235	2	N	-0-					85
							121	3									
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	91	1	1564	2	N	-0-					85
							158	3									
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	54	1	1458	2	N	-0-					85
							152	3									
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	59	1	1404	2	N	-0-					85
							147	3									
10	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	110	1	1449	2	N	35	94	1			26
							144	3	39	9							
*11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	108	1	1429	2	N	-0-					26
							130	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	845	-0-	-115	-0-	32	1	720	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	62	1	1383	2	Y	-0-					-0-
							180	3									
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	66	1	1339	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	68	1	1358	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	82	1	1621	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
*11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	70	1	1451	2	Y	-0-					-0-
							169	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	105	1	1497	2	N	-0-					35
							141	3									
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	100	1	1272	2	N	-0-					35
							118	3									
08	1891	N	1508	-0-	-383	-0-	123	1	1259	2	N	-0-					35
							126	3									
09	1740	N	1238	-0-	-502	-0-	101	1	1035	2	N	-0-					35
							102	3									
10	1488	N	981	-0-	-507	-0-	50	1	849	2	N	-0-					35
							82	3									
11	1470	N	802	-0-	-668	-0-	49	1	707	2	N	-0-					35
							46	3									

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	929	-0-	-481	-0-	107	1	719	2	Y	-0-					60
							103	3									
07	1085	N	980	-0-	-105	-0-	113	1	755	2	Y	-0-					60
							112	3									
08	837	N	528	-0-	-309	-0-	48	1	402	2	Y	11					71
							66	3	12	9							
09	810	N	722	-0-	-88	-0-	62	1	567	2	Y	-0-					71
							93	3									
10	837	N	682	-0-	-155	-0-	58	1	537	2	Y	-0-					71
							87	3									
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	59	1	559	2	Y	-0-					71
							86	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. (I) GAS 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	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	73	1	1672	2	Y	-0-					-0-
							216	3									
07	1953	N	1430	-0-	-523	-0-	54	1	1217	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
08	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	66	1	1335	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
09	1950	N	1760	-0-	-190	-0-	76	1	1521	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	66	1	1301	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
11	1500	N	1317	-0-	-183	-0-	55	1	1131	2	Y	-0-					-0-
							131	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	179	1	4071	2	Y	-0-					-0-
							525	3									
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	206	1	4611	2	Y	-0-					-0-
							599	3									
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	181	1	3649	2	Y	-0-					-0-
							412	3									
09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	124	1	2464	2	Y	-0-					-0-
							264	3									
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	127	1	2517	2	Y	-0-					-0-
							294	3									
*11	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	107	1	2197	2	Y	-0-					-0-
							255	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	2365	-0-	-335	-0-	88	1	2016	2	Y	-0-					-0-
							261	3									
07	2790	N	1885	-0-	-905	-0-	72	1	1605	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
08	3100	N	3455	-0-	355	355	147	1	2972	2	Y	-0-					-0-
							336	3									
09	2865	N	2510	-0-	-355	-0-	109	1	2169	2	Y	-0-					-0-
							232	3									
10	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	134	1	2647	2	Y	-0-					-0-
							309	3									
*11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	123	1	2539	2	Y	-0-					-0-
							295	3									

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	141	1	3207	2	Y	-0-					-0-
							414	3									
07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	127	1	2843	2	Y	-0-					-0-
							369	3									
08	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	149	1	3012	2	Y	58	33	1			25
							341	3	64	9							
09	3750	X	3487	-0-	-263	-0-	148	1	2947	2	Y	69	71	1			23
							316	3	76	9							
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	174	1	3457	2	Y	56	47	1			32
							404	3	62	9							
11	3750	X	3110	-0-	-640	-0-	126	1	2609	2	Y	65	71	1			26
							303	3	72	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	137	1	908	2	N	12					187
							149	3	13	9							
07	1457	N	973	-0-	-484	-0-	112	1	730	2	N	5	173	1			19
							125	3	6	9							
08	1488	N	825	-0-	-663	-0-	76	1	636	2	N	9					28
							103	3	10	9							
09	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	90	1	819	2	N	9					37
							131	3	10	9							
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	97	1	899	2	N	-0-					37
							144	3									
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	80	1	754	2	N	8					45
							115	3	9	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	4143	-0-	-1167	-0-	473	1	3140	2	N	13					100
							516	3	14	9							
07	4867	X	4534	-0-	-333	-0-	523	1	3412	2	N	13					113
							585	3	14	9							
08	4433	X	4342	-0-	-91	-0-	406	1	3372	2	N	19					132
							543	3	21	9							
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	365	1	3329	2	N	8					140
							535	3	9	9							
10	4526	X	4262	-0-	-264	-0-	361	1	3342	2	N	20					160
							537	3	22	9							
11	4380	X	4129	-0-	-251	-0-	345	1	3266	2	N	18					178
							498	3	20	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. (I) GAS 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	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	220	1	1588	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	230	1	1743	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	231	1	2153	2	Y	-0-					2
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	224	1	1600	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
10	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	232	1	1620	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
11	2040	N	1816	-0-	-224	-0-	226	1	1589	2	Y	1					4
							1	9									

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
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	223	1	1734	2	Y	-0-					23
07	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	176	1	1389	2	Y	-0-					23
08	1984	N	1637	-0-	-347	-0-	196	1	1441	2	Y	-0-					23
09	1920	N	1770	-0-	-150	-0-	216	1	1554	2	Y	-0-					23
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	190	1	1428	2	Y	-0-					23
11	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	185	1	1373	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
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	365	1	2843	2	Y	12					41
							13	9									
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	367	1	2894	2	Y	-0-					41
08	3410	X	3312	-0-	-98	-0-	397	1	2915	2	Y	-0-					41
09	3300	X	2879	-0-	-421	-0-	351	1	2518	2	Y	9					50
							10	9									
10	3410	X	3337	-0-	-73	-0-	391	1	2932	2	Y	13					63
							14	9									
11	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	369	1	2746	2	Y	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	2190	N	1897	-0-	-293	-0-	230	1	1658	2	Y	8	27	1			10
							9	9									
07	2480	N	2081	-0-	-399	-0-	240	1	1820	2	Y	19	22	1			7
							21	9									
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	241	1	2248	2	Y	-0-					7
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	234	1	1671	2	Y	34	20	1			21
							37	9									
10	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	242	1	1691	2	Y	14	21	1			14
							15	9									
11	2130	N	1898	-0-	-232	-0-	236	1	1659	2	Y	3					17
							3	9									

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	329	1	2562	2	Y	12					39
							13	9									
07	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	330	1	2604	2	Y	-0-					39
08	2821	N	2611	-0-	-210	-0-	313	1	2298	2	Y	-0-					39
09	2730	N	2218	-0-	-512	-0-	270	1	1938	2	Y	9					48
							10	9									
10	2821	N	2327	-0-	-494	-0-	272	1	2041	2	Y	13					61
							14	9									
11	2520	N	2230	-0-	-290	-0-	264	1	1966	2	Y	-0-					61

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	239	1	1860	2	Y	2					49
							2	9									
07	2325	N	2106	-0-	-219	-0-	237	1	1869	2	Y	-0-					49
08	2201	N	2067	-0-	-134	-0-	248	1	1819	2	Y	-0-					49
09	2100	N	1786	-0-	-314	-0-	218	1	1568	2	Y	-0-					49
10	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	233	1	1744	2	Y	8					57
							9	9									
11	2010	N	1878	-0-	-132	-0-	223	1	1655	2	Y	-0-					57

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	262	1	2042	2	Y	-0-					7
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	230	1	1812	2	Y	-0-					7
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	234	1	1721	2	Y	-0-					7
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	265	1	1901	2	Y	-0-					7
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	309	1	2320	2	Y	-0-					7
*11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	252	1	1878	2	Y	-0-					7

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

06	14B DENY		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 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
06	2130	X	2022	-0-	-108	-0-	230	1	1789	2	Y	3					22
							3	9									
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	269	1	2119	2	Y	-0-					22
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	270	1	1981	2	Y	-0-					22
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	252	1	1811	2	Y	4					26
							4	9									
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	270	1	2024	2	Y	4					30
							4	9									
*11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	261	1	1943	2	Y	-0-					30

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 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
06	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	178	1	1383	2	Y	-0-					7
07	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	171	1	1350	2	Y	-0-					7
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	183	1	1340	2	Y	-0-					7
09	1410	N	1279	-0-	-131	-0-	156	1	1123	2	Y	-0-					7
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	175	1	1314	2	Y	-0-					7
*11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	174	1	1296	2	Y	-0-					7

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 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
06	3030	X	2555	-0-	-475	-0-	311	1	2242	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
07	3255	X	2791	-0-	-464	-0-	324	1	2461	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	326	1	3039	2	Y	-0-					2
09	2880	X	2585	-0-	-295	-0-	317	1	2259	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
10	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	327	1	2287	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
11	2880	X	2563	-0-	-317	-0-	319	1	2243	2	Y	1					4
							1	9									

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
06	3330	X	3033	-0-	-297	-0-	368	1	2656	2	Y	8	19	1			9
							9	9									
07	3441	X	3147	-0-	-294	-0-	364	1	2761	2	Y	20	22	1			7
							22	9									
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	354	1	3298	2	Y	-0-					7
09	3120	X	2764	-0-	-356	-0-	335	1	2392	2	Y	34	20	1			21
							37	9									
10	3162	X	2788	-0-	-374	-0-	347	1	2426	2	Y	14	21	1			14
							15	9									
11	3240	X	2609	-0-	-631	-0-	324	1	2282	2	Y	3					17
							3	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
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	414	1	2989	2	Y	8	19	1			9
							9	9									
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	432	1	3281	2	Y	20	22	1			7
							22	9									
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	435	1	4052	2	Y	-0-					7
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	422	1	3012	2	Y	34	20	1			21
							37	9									
10	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	436	1	3049	2	Y	14	21	1			14
							15	9									
11	3840	X	3418	-0-	-422	-0-	425	1	2990	2	Y	3					17
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	Y	-0-					8
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	48	1	382	2	Y	-0-					8
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	47	1	345	2	Y	-0-					8
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	45	1	326	2	Y	-0-					8
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	47	1	349	2	Y	-0-					8
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	45	1	336	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
06	3390	X	3339	-0-	-51	-0-	380	1	2956	2	Y	3					21
							3	9									
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	534	1	4210	2	Y	-0-					21
08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	472	1	3468	2	Y	-0-					21
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	560	1	4024	2	Y	2					23
							2	9									
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	499	1	3740	2	Y	3					26
							3	9									
*11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	508	1	3778	2	Y	-0-					26

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
06	2130	X	1913	-0-	-217	-0-	218	1	1695	2	Y	-0-					6
07	2201	X	1998	-0-	-203	-0-	225	1	1773	2	Y	-0-					6
08	2201	X	1967	-0-	-234	-0-	236	1	1731	2	Y	-0-					6
09	1920	N	1725	-0-	-195	-0-	211	1	1514	2	Y	-0-					6
10	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	229	1	1716	2	Y	-0-					6
*11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	224	1	1668	2	Y	-0-					6

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
06	4290	X	3789	-0-	-501	-0-	456	1	3292	2	Y	37	93	1			46
							41	9									
07	4588	X	4195	-0-	-393	-0-	476	1	3614	2	Y	95	108	1			33
							105	9									
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	479	1	4464	2	Y	-0-					33
09	4230	X	3976	-0-	-254	-0-	465	1	3318	2	Y	175	102	1			106
							193	9									
10	4185	X	3914	-0-	-271	-0-	481	1	3358	2	Y	68	106	1			68
							75	9									
11	4230	X	3779	-0-	-451	-0-	468	1	3294	2	Y	15					83
							17	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
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	215	1	1677	2	Y	2					13
							2	9									
07	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	203	1	1605	2	Y	-0-					13
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	216	1	1589	2	Y	-0-					13
09	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	189	1	1359	2	Y	5					18
							6	9									
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	207	1	1553	2	Y	4					22
							4	9									
*11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	199	1	1479	2	Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	159	1	1235	2	Y	-0-					6
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	178	1	1403	2	Y	-0-					6
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	168	1	1235	2	Y	-0-					6
09	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	140	1	1007	2	Y	-0-					6
10	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	135	1	1013	2	Y	-0-					6
*11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	151	1	1120	2	Y	-0-					6

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
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	204	1	1587	2	Y	2					11
							2	9									
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	183	1	1447	2	Y	-0-					11
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	170	1	1251	2	Y	-0-					11
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	176	1	1262	2	Y	5					16
							6	9									
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	194	1	1457	2	Y	4					20
							4	9									
*11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	194	1	1444	2	Y	-0-					20

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
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1096	2	4	9	N	4					95
07	1023	N	937	-0-	-86	-0-	931	2	6	9	N	5					100
08	1674	N	914	-0-	-760	-0-	908	2	6	9	N	5					105
09	1110	N	813	-0-	-297	-0-	807	2	6	9	N	5					110
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1106	2	8	9	N	7					117
11	870	N	861	-0-	-9	-0-	854	2	7	9	N	6					123

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					80
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					80
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1					81
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	N	2					83
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					83
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					84

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
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	509	2	18	9	Y	16	5	8			17
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	860	2	14	9	Y	13	5	8			25
08	620	N	428	-0-	-192	-0-	418	2	10	9	Y	9	23	1	6	8	5
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	999	2	9	9	Y	8	6	8			7
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1141	2	15	9	Y	14	3	8			18
*11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	950	2	50	9	Y	45	41	1	6	8	16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
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
06	1740	N	1482	-0-	-258	-0-	165	1	1314	2	N	3					101
							3	9									
07	1705	N	1396	-0-	-309	-0-	181	1	1215	2	N	-0-	85	1			16
08	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	152	1	1229	2	N	-0-					16
09	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	179	1	1183	2	N	-0-					16
10	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	189	1	1102	2	N	-0-					16
*11	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	254	1	2576	2	N	27					43
							30	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
06	840	N	792	-0-	-48	-0-	88	1	703	2	N	1					137
							1	9									
07	868	N	702	-0-	-166	-0-	89	1	599	2	N	13	108	1			42
							14	9									
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	158	1	1280	2	N	8					50
							9	9									
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	122	1	807	2	N	-0-					50
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	138	1	803	2	N	-0-					50
11	1410	N	942	-0-	-468	-0-	83	1	846	2	N	12					62
							13	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
06	870	N	739	-0-	-131	-0-	23	1	713	2	N	3					90
							3	9									
07	930	N	601	-0-	-329	-0-	19	1	576	2	N	5					95
							6	9									
08	1023	N	521	-0-	-502	-0-	18	1	503	2	N	-0-					95
09	750	N	475	-0-	-275	-0-	17	1	458	2	N	-0-					95
10	589	N	462	-0-	-127	-0-	17	1	445	2	N	-0-					95
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	17	1	445	2	N	4					99
							4	9									

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
06	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	121	1	966	2	N	45	1	8			217
							50	9									
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	195	1	1312	2	N	12	188	1	1	8	40
							13	9									
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	156	1	1262	2	N	8	1	8			47
							9	9									
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	149	1	987	2	N	6					53
							7	9									
10	1519	N	943	-0-	-576	-0-	138	1	802	2	N	3					56
							3	9									
11	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	113	1	1145	2	N	7					63
							8	9									

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
06	1440	N	1335	-0-	-105	-0-	1320	2	15	9	Y	14					21
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1565	2	13	9	Y	12					33
08	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	1326	2	17	9	Y	15	35	1			13
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1363	2	19	9	Y	17					30
10	1581	N	1325	-0-	-256	-0-	1314	2	11	9	Y	10					40
*11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1477	2	14	9	Y	13	32	1			21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
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
06	2310	N	2035	-0-	-275	-0-	2022	2	13	9	Y	12					20
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2111	2	8	9	Y	7					27
08	2263	N	1957	-0-	-306	-0-	1944	2	13	9	Y	12	27	1			12
09	2040	N	1769	-0-	-271	-0-	1754	2	15	9	Y	14					26
10	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	1835	2	17	9	Y	15					41
*11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1924	2	6	9	Y	5	27	1			19

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

06	2640	X	2052	-0-	-588	-0-	2037	2	15	9	Y	14					20
07	2697	X	2187	-0-	-510	-0-	2178	2	9	9	Y	8					28
08	2418	N	2048	-0-	-370	-0-	2027	2	21	9	Y	19	45	1			2
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2053	2	11	9	Y	10					12
10	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	2156	2	18	9	Y	16					28
*11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2049	2	17	9	Y	15	36	1			7

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

06	4110	X	3440	-0-	-670	-0-	3423	2	17	9	Y	15					21
07	4092	X	3604	-0-	-488	-0-	3594	2	10	9	Y	9					30
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3801	2	29	9	Y	26	46	1			10
09	3690	X	3492	-0-	-198	-0-	3469	2	23	9	Y	21					31
10	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	3294	2	30	9	Y	27					58
11	3690	X	3227	-0-	-463	-0-	3224	2	3	9	Y	3	43	1			18

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

06	DLQ G-10		1592	-0-	1592	7275	895	1	697	3	Y	-0-					107
07	DLQ G-10		1323	-0-	1323	8598	742	1	578	3	Y	3	54	1			56
							3	9									
08	10066	X	1468	-0-	-8598	-0-	825	1	642	3	Y	1					57
							1	9									
09	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	760	1	586	3	Y	7	34	1			30
							8	9									
10	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	760	1	586	3	Y	7					37
							8	9									
*11	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	671	1	518	3	Y	13					50
							14	9									

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	261	1	3276	2	N	1					39
							1	9									
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	233	1	2904	2	N	-0-					39
08	2945	X	2779	-0-	-166	-0-	201	1	2577	2	N	1	1	8			39
							1	9									
09	3120	X	2592	-0-	-528	-0-	208	1	2383	2	N	1					40
							1	9									
10	3224	X	3033	-0-	-191	-0-	247	1	2783	2	N	3	6	1			37
							3	9									
11	3120	X	2750	-0-	-370	-0-	221	1	2514	2	N	14					51
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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
06	1110	N	950	-0-	-160	-0-	66	1	884	2	Y	-0-					1
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	103	1	1310	2	Y	-0-					1
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	72	1	942	2	Y	-0-					1
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	101	1	1182	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	95	1	1088	2	Y	-0-					1
*11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	84	1	975	2	Y	-0-					1

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	134	1	1370	2	N	-0-	21	1			82
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	124	1	1254	2	N	-0-					82
08	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	134	1	1254	2	N	-0-					82
09	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	104	1	1113	2	N	-0-					82
10	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	119	1	1178	2	N	-0-					82
*11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	204	1	1677	2	N	-0-					82

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

06	1680	N	1476	-0-	-204	-0-	101	1	1363	2	Y	11	1	8			22
							12	9									
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	162	1	2061	2	Y	-0-					22
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	133	1	1753	2	Y	-0-					22
09	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	104	1	1221	2	Y	17	26	1			13
							19	9									
10	2232	N	1771	-0-	-461	-0-	142	1	1629	2	Y	-0-					13
*11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	188	1	2183	2	Y	-0-					13

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

06	3000	N	3295	-0-	295	295	227	1	3057	2	Y	10	2	8			19
							11	9									
07	3100	N	3322	-0-	222	517	242	1	3078	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
08	3402	X	2885	-0-	-517	-0-	204	1	2681	2	Y	-0-					19
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	246	1	2879	2	Y	13	21	1	2	8	9
							14	9									
10	3162	X	2788	-0-	-374	-0-	224	1	2563	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
11	3060	X	2567	-0-	-493	-0-	203	1	2363	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	273	1	3682	2	Y	16	2	8			30
							18	9									
07	3999	X	3521	-0-	-478	-0-	257	1	3263	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
08	3968	X	3962	-0-	-6	-0-	280	1	3682	2	Y	-0-					30
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	340	1	3975	2	Y	24	35	1	2	8	17
							26	9									
10	3968	X	3798	-0-	-170	-0-	305	1	3492	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
11	3840	X	3447	-0-	-393	-0-	273	1	3173	2	Y	1	1	8			17
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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
06	1470	N	1166	-0-	-304	-0-	80	1	1084	2	Y	2					5
							2	9									
07	1395	N	1035	-0-	-360	-0-	75	1	959	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	74	1	966	2	Y	-0-					5
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	126	1	1473	2	Y	5	6	1	1	8	3
							6	9									
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	103	1	1180	2	Y	-0-					3
11	1020	N	931	-0-	-89	-0-	74	1	856	2	Y	1	1	8			3
							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
06	2790	X	2233	-0-	-557	-0-	153	1	2060	2	Y	18	2	8			37
							20	9									
07	2883	X	2447	-0-	-436	-0-	179	1	2267	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	211	1	2774	2	Y	-0-					37
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	228	1	2664	2	Y	4	38	1	1	8	2
							4	9									
10	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	239	1	2737	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	210	1	2445	2	Y	1	1	8			2
							1	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
06	2130	N	2113	-0-	-17	-0-	156	1	1956	2	N	1					119
							1	9									
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	156	1	1944	2	N	-0-					119
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	144	1	1845	2	N	1	1	8			119
							1	9									
09	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	156	1	1796	2	N	1					120
							1	9									
10	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	171	1	1922	2	N	3	4	1	1	8	118
							3	9									
11	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	155	1	1764	2	N	-0-					118

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
06	DLQ G-10		3381	-0-	3381	11775	249	1	3128	2	N	4	2	8			30
							4	9									
07	DLQ G-10		3581	-0-	3581	15356	266	1	3313	2	N	2	2	8			30
							2	9									
08	3100	N	3086	-0-	-14	15342	223	1	2862	2	N	1	1	8			30
							1	9									
09	17831	X	2489	-0-	-15342	-0-	199	1	2289	2	N	1					31
							1	9									
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	240	1	2706	2	N	4	6	1	1	8	28
							4	9									
*11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	221	1	2516	2	N	2	2	8			28
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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
06	3180	X	2704	-0-	-476	-0-	199	1	2503	2	N	2					30
							2	9									
07	3286	X	2607	-0-	-679	-0-	194	1	2413	2	N	-0-					30
08	3534	X	2244	-0-	-1290	-0-	162	1	2082	2	N	-0-					30
09	2700	X	1713	-0-	-987	-0-	137	1	1576	2	N	-0-					30
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	229	1	2573	2	N	3	5	1			28
							3	9									
*11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	219	1	2497	2	N	1	1	8			28
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	2147	-0-	-1903	-0-	158	1	1988	2	N	1					160
							1	9									
07	4185	X	2704	-0-	-1481	-0-	201	1	2503	2	N	-0-					160
08	3999	X	3704	-0-	-295	-0-	265	1	3399	2	N	36	164	1	2	8	30
							40	9									
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	291	1	3345	2	N	3	1	8			32
							3	9									
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	307	1	3450	2	N	4	7	1	1	8	28
							4	9									
*11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	293	1	3333	2	N	1	1	8			28
							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
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	135	1	1694	2	N	77	82	1			23
							85	9									
07	1612	N	925	-0-	-687	-0-	69	1	856	2	N	-0-					23
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	91	1	1172	2	N	1	1	8			23
							1	9									
09	1920	N	1591	-0-	-329	-0-	127	1	1463	2	N	1					24
							1	9									
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	135	1	1517	2	N	2	3	1	1	8	22
							2	9									
*11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	129	1	1465	2	N	1	1	8			22
							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
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	214	1	2687	2	N	2					65
							2	9									
07	2573	X	2523	-0-	-50	-0-	187	1	2336	2	N	-0-					65
08	DLQ G-10		2256	-0-	2256	2256	163	1	2091	2	N	2	2	8			65
							2	9									
09	DLQ G-10		2307	-0-	2307	4563	185	1	2121	2	N	1					66
							1	9									
10	DLQ G-10		2529	-0-	2529	7092	206	1	2320	2	N	3	6	1			63
							3	9									
11	DLQ G-10		2327	-0-	2327	9419	188	1	2139	2	N	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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
06	DLQ	G-10	1132	-0-	1132	5419	83	1	1048	2	N	1					50
							1	9									
07	DLQ	G-10	1200	-0-	1200	6619	89	1	1111	2	N	-0-					50
08		3100 N	1007	-0-	-2093	4526	73	1	934	2	N	-0-					50
09		3000 N	2165	-0-	-835	3691	173	1	1991	2	N	1					51
							1	9									
10		3100 N	1814	-0-	-1286	2405	148	1	1665	2	N	1	3	1			49
							1	9									
*11		3000 N	1439	-0-	-1561	844	116	1	1323	2	N	-0-					49

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
06		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	141	1	1897	2	Y	6	3	8			6
							7	9									
07		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	158	1	2012	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
08		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	163	1	2134	2	Y	-0-					6
09		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	189	1	2206	2	Y	5	7	1	1	8	3
							6	9									
10		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	187	1	2141	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*11		3000 N	3354	-0-	354	354	265	1	3087	2	Y	2	2	8			3
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		3900 X	3715	-0-	-185	-0-	255	1	3438	2	Y	20	3	8			41
							22	9									
07		4030 X	3582	-0-	-448	-0-	261	1	3319	2	Y	2	2	8			41
							2	9									
08		3844 X	3584	-0-	-260	-0-	254	1	3330	2	Y	-0-					41
09		3720 X	3581	-0-	-139	-0-	280	1	3270	2	Y	28	47	1	2	8	20
							31	9									
10		3844 X	2946	-0-	-898	-0-	236	1	2709	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
11		3720 X	2678	-0-	-1042	-0-	212	1	2464	2	Y	2	2	8			20
							2	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		299 N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	N	-0-					124
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	2	N	-0-					124
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	2	N	-0-					124
09		300 N	250	-0-	-50	-0-	21	1	229	2	N	-0-					124
10		341 N	249	-0-	-92	-0-	23	1	226	2	N	-0-					124
*11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	N	-0-					124

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 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
06	1560	N	1403	-0-	-157	-0-	125	1	1278	2	N	-0-	42	1			123
07	1705	N	1398	-0-	-307	-0-	126	1	1272	2	N	-0-					123
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	157	1	1460	2	N	1					124
							1	9									
09	1410	N	1158	-0-	-252	-0-	99	1	1059	2	N	-0-					124
10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	126	1	1247	2	N	-0-					124
11	1560	N	1332	-0-	-228	-0-	138	1	1133	2	N	55	1	1	1	8	177
							61	9									

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
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	352	1	3598	2	N	1	4	1			161
							1	9									
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	356	1	3606	2	N	72	177	1			56
							79	9									
08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	347	1	3231	2	N	1	1	8			56
							1	9									
09	3960	X	3427	-0-	-533	-0-	293	1	3134	2	N	-0-					56
10	4092	X	3726	-0-	-366	-0-	338	1	3353	2	N	32	28	1			60
							35	9									
11	3960	X	3473	-0-	-487	-0-	377	1	3095	2	N	1					61
							1	9									

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
06	1890	N	1675	-0-	-215	-0-	149	1	1526	2	N	-0-	13	1			50
07	1922	N	1631	-0-	-291	-0-	147	1	1484	2	N	-0-					50
08	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	156	1	1455	2	N	-0-					50
09	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	136	1	1456	2	N	-0-					50
10	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	147	1	1457	2	N	-0-					50
*11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	186	1	1524	2	N	-0-					50

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
06	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	459	1	5766	2	N	7	4	8			88
							8	9									
07	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	444	1	5537	2	N	4	4	8			88
							4	9									
08	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	414	1	5314	2	N	4	4	8			88
							4	9									
09	6240	X	5949	-0-	-291	-0-	476	1	5466	2	N	6	3	8			91
							7	9									
10	6448	X	5615	-0-	-833	-0-	458	1	5149	2	N	7	12	1	2	8	84
							8	9									
11	6240	X	4973	-0-	-1267	-0-	401	1	4570	2	N	2	2	8			84
							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
06	6570	X	6277	-0-	-293	-0-	462	1	5808	2	N	6	3	8			90
							7	9									
07	6789	X	6367	-0-	-422	-0-	473	1	5891	2	N	3	3	8			90
							3	9									
08	6603	X	5591	-0-	-1012	-0-	404	1	5185	2	N	2	2	8			90
							2	9									
09	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	504	1	5787	2	N	5	2	8			93
							6	9									
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	529	1	5947	2	N	7	13	1	1	8	86
							8	9									
*11	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	509	1	5797	2	N	2	2	8			86
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	200	1	2043	2	N	-0-	1	1			132
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	201	1	2035	2	N	37					169
							41	9									
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	204	1	1903	2	N	1	1	8			169
							1	9									
09	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	175	1	1872	2	N	-0-					169
10	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	198	1	1964	2	N	-0-	8	1			161
*11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	223	1	1830	2	N	64	184	1	1	8	40
							70	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
06	7080	X	6586	-0-	-494	-0-	485	1	6094	2	N	6	3	8			47
							7	9									
07	7316	X	6959	-0-	-357	-0-	517	1	6439	2	N	3	3	8			47
							3	9									
08	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	505	1	6481	2	N	2	2	8			47
							2	9									
09	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	557	1	6392	2	N	5	2	8			50
							6	9									
10	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	586	1	6593	2	N	8	14	1	1	8	43
							9	9									
*11	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	552	1	6284	2	N	1	1	8			43
							1	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
06	5490	X	5489	-0-	-1	-0-	404	1	5078	2	N	6	4	8			52
							7	9									
07	5673	X	5509	-0-	-164	-0-	409	1	5096	2	N	4	4	8			52
							4	9									
08	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	415	1	5321	2	N	2	2	8			52
							2	9									
09	5220	X	5082	-0-	-138	-0-	407	1	4671	2	N	4	1	8			55
							4	9									
10	5394	X	5261	-0-	-133	-0-	429	1	4825	2	N	6	11	1	1	8	49
							7	9									
11	5220	X	5216	-0-	-4	-0-	421	1	4794	2	N	1	1	8			49
							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
06	5130	X	4926	-0-	-204	-0-	363	1	4559	2	N	4	2	8			174
							4	9									
07	5301	X	4824	-0-	-477	-0-	358	1	4464	2	N	2	2	8			174
							2	9									
08	5177	X	4613	-0-	-564	-0-	333	1	4277	2	N	3	3	8			174
							3	9									
09	4980	X	4336	-0-	-644	-0-	347	1	3985	2	N	4	2	8			176
							4	9									
10	5084	X	4439	-0-	-645	-0-	359	1	4041	2	N	35	10	1	2	8	199
							39	9									
11	4920	X	4375	-0-	-545	-0-	352	1	4010	2	N	12	177	1	2	8	32
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4132	-0-	-578	-0-	285	1	3844	2	N	3	3	8			55
							3	9									
07	4836	X	4447	-0-	-389	-0-	324	1	4120	2	N	3	3	8			55
							3	9									
08	4836	X	4248	-0-	-588	-0-	300	1	3942	2	N	5	5	8			55
							6	9									
09	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	363	1	4242	2	N	1	1	8			55
							1	9									
10	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	331	1	3788	2	N	1	1	8			55
							1	9									
11	4290	X	3634	-0-	-656	-0-	288	1	3344	2	N	2	2	8			55
							2	9									

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	453	1	6115	2	N	1	1	8			80
							1	9									
07	6355	X	5855	-0-	-500	-0-	427	1	5427	2	N	1	1	8			80
							1	9									
08	6758	X	6630	-0-	-128	-0-	469	1	6158	2	N	3	3	8			80
							3	9									
09	6570	X	6212	-0-	-358	-0-	489	1	5721	2	N	2	2	8			80
							2	9									
10	6789	X	6516	-0-	-273	-0-	523	1	5992	2	N	1	1	8			80
							1	9									
11	6570	X	6054	-0-	-516	-0-	479	1	5573	2	N	2	2	8			80
							2	9									

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3827	-0-	-373	-0-	264	1	3560	2	N	3	3	8			95
							3	9									
07	4340	X	3760	-0-	-580	-0-	274	1	3483	2	N	3	3	8			95
							3	9									
08	4309	X	4109	-0-	-200	-0-	290	1	3813	2	N	5	5	8			95
							6	9									
09	3840	X	3656	-0-	-184	-0-	288	1	3365	2	N	3	3	8			95
							3	9									
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	343	1	3926	2	N	1	1	8			95
							1	9									
*11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	336	1	3901	2	N	2	2	8			95
							2	9									

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	5608	-0-	-692	-0-	387	1	5218	2	N	3	3	8			58
							3	9									
07	6510	X	5768	-0-	-742	-0-	421	1	5344	2	N	3	3	8			58
							3	9									
08	6293	X	6134	-0-	-159	-0-	434	1	5696	2	N	4	4	8			58
							4	9									
09	5790	X	5411	-0-	-379	-0-	426	1	4982	2	N	3	3	8			58
							3	9									
10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	491	1	5622	2	N	1	1	8			58
							1	9									
11	5940	X	5461	-0-	-479	-0-	432	1	5027	2	N	2	2	8			58
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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
06	5100	X	4773	-0-	-327	-0-	329	1 4 9	4440	2	N	4	4	8			72
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	390	1 4 9	4959	2	N	4	4	8			72
08	4867	X	4493	-0-	-374	-0-	318	1 4 9	4171	2	N	4	4	8			72
09	4770	X	4290	-0-	-480	-0-	338	1 2 9	3950	2	N	2	2	8			72
10	5363	X	4271	-0-	-1092	-0-	343	1 1 9	3927	2	N	1	1	8			72
11	5190	X	4000	-0-	-1190	-0-	317	1 2 9	3681	2	N	2	2	8			72

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
06	DLQ G-10		1962	-0-	1962	11259	175	1	1787	2	N	-0-	23	1			44
07	DLQ G-10		1921	-0-	1921	13180	173	1	1748	2	N	-0-					44
08	3100	N	1778	-0-	-1322	11858	172	1	1606	2	N	-0-					44
09	3000	N	1858	-0-	-1142	10716	159	1	1699	2	N	-0-					44
10	3100	N	1940	-0-	-1160	9556	178	1	1762	2	N	-0-					44
*11	3000	N	1852	-0-	-1148	8408	194	1 67 9	1591	2	N	61	1	1	1	8	103

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
06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	390	1 3 9	4902	2	N	3	1	8			66
07	4619	X	3556	-0-	-1063	-0-	264	1 1 9	3291	2	N	1	1	8			66
08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	361	1 46 9	4633	2	N	42	2	8			106
09	4650	X	3988	-0-	-662	-0-	319	1 4 9	3665	2	N	4	2	8			108
10	4805	X	4372	-0-	-433	-0-	356	1 7 9	4009	2	N	6	9	1	1	8	104
11	4650	X	3991	-0-	-659	-0-	322	1 1 9	3668	2	N	1	1	8			104

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
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	357	1 3 9	4492	2	N	3	1	8			145
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	413	1 1 9	5145	2	N	1	1	8			145
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	386	1 2 9	4948	2	N	2	2	8			145
09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	374	1 4 9	4290	2	N	4	2	8			147
10	4805	X	4747	-0-	-58	-0-	387	1 7 9	4353	2	N	6	10	1	1	8	142
11	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	365	1 2 9	4158	2	N	2	2	8			142

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	303	1	4086	2	N	29	4	8			110
							32	9									
07	4495	X	4168	-0-	-327	-0-	304	1	3860	2	N	4	4	8			110
							4	9									
08	4495	X	3548	-0-	-947	-0-	251	1	3290	2	N	6	6	8			110
							7	9									
09	4410	X	3008	-0-	-1402	-0-	236	1	2766	2	N	5	5	8			110
							6	9									
10	4557	X	3494	-0-	-1063	-0-	280	1	3212	2	N	2	2	8			110
							2	9									
11	4410	X	3587	-0-	-823	-0-	282	1	3279	2	N	24	2	8			132
							26	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	363	1	4901	2	N	1	1	8			140
							1	9									
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	401	1	5092	2	N	31	1	8			170
							34	9									
08	6262	X	5481	-0-	-781	-0-	388	1	5090	2	N	3	3	8			170
							3	9									
09	5280	X	4735	-0-	-545	-0-	373	1	4360	2	N	2	2	8			170
							2	9									
10	5518	X	4551	-0-	-967	-0-	365	1	4186	2	N	-0-					170
11	5340	X	5250	-0-	-90	-0-	416	1	4832	2	N	2	2	8			170
							2	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 10195 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	369	1	3770	2	N	67	44	1	1	8	194
							74	9									
07	4495	X	4114	-0-	-381	-0-	370	1	3743	2	N	1	1	8			194
							1	9									
08	4619	X	3939	-0-	-680	-0-	381	1	3557	2	N	1	1	8			194
							1	9									
09	4470	X	3976	-0-	-494	-0-	333	1	3560	2	N	75	175	1	1	8	93
							83	9									
10	4340	X	3882	-0-	-458	-0-	356	1	3526	2	N	-0-	43	1			50
11	4200	X	3800	-0-	-400	-0-	409	1	3360	2	N	28	1	1	1	8	76
							31	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3300	-0-	-300	-0-	294	1	3005	2	N	1	1	8			170
							1	9									
07	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	325	1	3295	2	N	1	1	8			170
							1	9									
08	3689	X	3255	-0-	-434	-0-	315	1	2939	2	N	1	1	8			170
							1	9									
09	3390	X	3303	-0-	-87	-0-	276	1	2946	2	N	74	182	1	1	8	61
							81	9									
10	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	310	1	3071	2	N	-0-	19	1			42
11	3510	X	2973	-0-	-537	-0-	323	1	2650	2	N	-0-					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	185	1	1892	2	N	63	20	1			184
							69	9									
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	188	1	1902	2	N	-0-					184
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	192	1	1787	2	N	-0-					184
09	2160	N	1810	-0-	-350	-0-	155	1	1655	2	N	-0-					184
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	183	1	1816	2	N	84	236	1			32
							92	9									
11	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	208	1	1703	2	N	3					35
							3	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
06	4020	X	3523	-0-	-497	-0-	314	1	3209	2	N	-0-	1	1			40
07	4154	X	3646	-0-	-508	-0-	328	1	3318	2	N	-0-					40
08	4154	X	3891	-0-	-263	-0-	377	1	3512	2	N	2	2	8			40
							2	9									
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	322	1	3441	2	N	29					69
							32	9									
10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	365	1	3618	2	N	-0-	7	1			62
*11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	432	1	3549	2	N	-0-					62

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
06	3540	X	3367	-0-	-173	-0-	300	1	3066	2	N	1	1	8			176
							1	9									
07	3658	X	3416	-0-	-242	-0-	307	1	3108	2	N	1	1	8			176
							1	9									
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	370	1	3445	2	N	-0-					176
09	3660	X	3485	-0-	-175	-0-	298	1	3187	2	N	-0-					176
10	3782	X	3461	-0-	-321	-0-	309	1	3067	2	N	77	200	1			53
							85	9									
11	3690	X	3046	-0-	-644	-0-	331	1	2713	2	N	2					55
							2	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
06	6510	X	6497	-0-	-13	-0-	477	1	5997	2	N	21	98	1	2	8	68
							23	9									
07	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	499	1	6222	2	N	22	2	8			88
							24	9									
08	6727	X	6120	-0-	-607	-0-	442	1	5676	2	N	2	2	8			88
							2	9									
09	6510	X	6321	-0-	-189	-0-	506	1	5811	2	N	4	1	8			91
							4	9									
10	6758	X	6004	-0-	-754	-0-	486	1	5467	2	N	46	13	1	1	8	123
							51	9									
11	6540	X	5559	-0-	-981	-0-	449	1	5109	2	N	1	1	8			123
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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
06	5850	X	5572	-0-	-278	-0-	410	1 7 9	5155	2	N	6	3	8			188
07	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	469	1 3 9	5845	2	N	3	3	8			188
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	448	1 4 9	5748	2	N	4	4	8			188
09	5580	X	5516	-0-	-64	-0-	442	1 4 9	5070	2	N	4	2	8			190
10	5890	X	4809	-0-	-1081	-0-	392	1 7 9	4410	2	N	6	11	1	1	8	184
11	5700	X	4599	-0-	-1101	-0-	371	1 2 9	4226	2	N	2	2	8			184

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
06	5970	X	5163	-0-	-807	-0-	380	1 7 9	4776	2	N	6	4	8			42
07	6169	X	5136	-0-	-1033	-0-	381	1 4 9	4751	2	N	4	4	8			42
08	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	411	1 4 9	5279	2	N	4	4	8			42
09	5250	X	5098	-0-	-152	-0-	408	1 7 9	4683	2	N	6	3	8			45
10	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	449	1 8 9	5051	2	N	7	11	1	2	8	39
11	5460	X	4898	-0-	-562	-0-	395	1 2 9	4501	2	N	2	2	8			39

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
06	4710	X	4278	-0-	-432	-0-	315	1 6 9	3957	2	N	5	3	8			31
07	4867	X	4356	-0-	-511	-0-	323	1 3 9	4030	2	N	3	3	8			31
08	4495	X	4019	-0-	-476	-0-	290	1 2 9	3727	2	N	2	2	8			31
09	4290	X	3997	-0-	-293	-0-	320	1 4 9	3673	2	N	4	2	8			33
10	4433	X	4209	-0-	-224	-0-	343	1 7 9	3859	2	N	6	9	1	1	8	29
11	4290	X	3989	-0-	-301	-0-	322	1 1 9	3666	2	N	1	1	8			29

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	27	N	-0-	47
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	27	N	-0-	47
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	27	N	-0-	47
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	27	N	-0-	47
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	27	N	-0-	47
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	27	N	-0-	47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3690	-0-	-420	-0-	255	1	3433	2	N	2	2	8			102
							2	9									
07	3689	X	2962	-0-	-727	-0-	214	1	2718	2	N	27	2	8			127
							30	9									
08	3689	X	2678	-0-	-1011	-0-	189	1	2485	2	N	4	4	8			127
							4	9									
09	3600	X	3364	-0-	-236	-0-	263	1	3078	2	N	21	3	8			145
							23	9									
10	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	289	1	3308	2	N	1	1	8			145
							1	9									
11	3600	X	3348	-0-	-252	-0-	265	1	3081	2	N	2	2	8			145
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4178	-0-	-442	-0-	308	1	3867	2	N	3	1	8			101
							3	9									
07	4774	X	4049	-0-	-725	-0-	299	1	3724	2	N	24	1	8			124
							26	9									
08	4464	X	3253	-0-	-1211	-0-	235	1	3014	2	N	4	4	8			124
							4	9									
09	4170	X	4085	-0-	-85	-0-	327	1	3754	2	N	4	2	8			126
							4	9									
10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	368	1	4137	2	N	31	9	1	1	8	147
							34	9									
*11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	343	1	3910	2	N	2	2	8			147
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	5261	-0-	-199	-0-	363	1	4897	2	N	1	1	8			137
							1	9									
07	5611	X	5303	-0-	-308	-0-	385	1	4895	2	N	21	1	8			157
							23	9									
08	5487	X	5086	-0-	-401	-0-	360	1	4724	2	N	2	2	8			157
							2	9									
09	5250	X	5018	-0-	-232	-0-	395	1	4621	2	N	2	2	8			157
							2	9									
10	5425	X	5313	-0-	-112	-0-	423	1	4845	2	N	41	1	8			197
							45	9									
11	5250	X	4835	-0-	-415	-0-	383	1	4452	2	N	-0-	166	1	1	8	30

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	4997	-0-	-523	-0-	345	1	4651	2	N	1	1	8			100
							1	9									
07	5611	X	5254	-0-	-357	-0-	380	1	4829	2	N	41	1	8			140
							45	9									
08	5518	X	5016	-0-	-502	-0-	355	1	4658	2	N	3	3	8			140
							3	9									
09	5010	X	4876	-0-	-134	-0-	384	1	4490	2	N	2	2	8			140
							2	9									
10	5239	X	5091	-0-	-148	-0-	407	1	4661	2	N	21	1	8			160
							23	9									
11	5070	X	4719	-0-	-351	-0-	374	1	4343	2	N	2	2	8			160
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	2156	-0-	-64	-0-	192	1	1964	2	N	-0-					177
07	2294	X	2181	-0-	-113	-0-	196	1	1985	2	N	-0-					177
08	DLQ G-10		2110	-0-	2110	2110	204	1	1905	2	N	1	1	8			177
							1	9									
09	DLQ G-10		2083	-0-	2083	4193	178	1	1904	2	N	1	1	8			177
							1	9									
10	DLQ G-10		2105	-0-	2105	6298	193	1	1912	2	N	-0-					177
11	DLQ G-10		2012	-0-	2012	8310	219	1	1793	2	N	-0-					177

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

06	630	N	566	-0-	-64	-0-	36	1	523	2	Y	6	1	1			53
							7	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	44	1	658	2	Y	3	48	1			8
							3	9									
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	41	1	607	2	Y	4					12
							4	9									
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	35	1	524	2	Y	-0-					12
10	713	N	558	-0-	-155	-0-	35	1	510	2	Y	12					24
							13	9									
11	630	N	570	-0-	-60	-0-	36	1	534	2	Y	-0-					24

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	90	1	1321	2	N	3					106
							3	9									
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	83	1	1246	2	N	1					107
							1	9									
08	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	79	1	1162	2	N	-0-					107
09	1410	N	1076	-0-	-334	-0-	68	1	1006	2	N	2					109
							2	9									
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	87	1	1287	2	N	7					116
							8	9									
*11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	88	1	1307	2	N	7					123
							8	9									

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

06	1830	N	1697	-0-	-133	-0-	108	1	1588	2	Y	1	3	1			37
							1	9									
07	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	110	1	1650	2	Y	5					42
							6	9									
08	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	111	1	1636	2	Y	2					44
							2	9									
09	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	108	1	1595	2	Y	1	40	1			5
							1	9									
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	112	1	1652	2	Y	6					11
							7	9									
11	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	95	1	1410	2	Y	8					19
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3959	-0-	-121	-0-	251	1	3700	2	Y	7	1	1			45
							8	9									
07	4185	X	4135	-0-	-50	-0-	258	1	3865	2	Y	11					56
							12	9									
08	INC G-10		4112	-0-	4112	4112	260	1	3845	2	Y	6					62
							7	9									
09	INC G-10		3908	-0-	3908	8020	247	1	3652	2	Y	8	35	1			35
							9	9									
10	INC G-10		3984	-0-	3984	12004	252	1	3725	2	Y	6					41
							7	9									
*11	15184	X	3180	-0-	-12004	-0-	201	1	2970	2	Y	8					49
							9	9									

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
06	2370	X	2231	-0-	-139	-0-	141	1	2083	2	Y	6					28
							7	9									
07	2449	X	2310	-0-	-139	-0-	144	1	2153	2	Y	12					40
							13	9									
08	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	143	1	2114	2	Y	5					45
							6	9									
09	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	135	1	1995	2	Y	6	26	1			25
							7	9									
10	2325	N	2174	-0-	-151	-0-	137	1	2031	2	Y	5					30
							6	9									
11	2190	N	2086	-0-	-104	-0-	132	1	1948	2	Y	5					35
							6	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3139	-0-	-281	-0-	199	1	2936	2	Y	4	2	1			22
							4	9									
07	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	195	1	2924	2	Y	22					44
							24	9									
08	3193	X	3140	-0-	-53	-0-	198	1	2930	2	Y	11					55
							12	9									
09	3090	X	3003	-0-	-87	-0-	190	1	2805	2	Y	7	46	1			16
							8	9									
10	3193	X	3089	-0-	-104	-0-	195	1	2888	2	Y	5					21
							6	9									
11	3090	X	2844	-0-	-246	-0-	179	1	2645	2	Y	18					39
							20	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2420	-0-	-100	-0-	153	1	2260	2	N	6	171	1			35
							7	9									
07	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	148	1	2220	2	N	5					40
							6	9									
08	2604	N	2568	-0-	-36	-0-	162	1	2396	2	N	9					49
							10	9									
09	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	146	1	2162	2	N	5					54
							6	9									
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	160	1	2372	2	N	13					67
							14	9									
11	2490	N	2194	-0-	-296	-0-	138	1	2049	2	N	6					73
							7	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	136	1	2000	2	N	4	1	1			71
							4	9									
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	139	1	2076	2	N	5					76
							6	9									
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	138	1	2044	2	N	4					80
							4	9									
09	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	131	1	1930	2	N	5					85
							6	9									
10	2232	N	2058	-0-	-174	-0-	130	1	1922	2	N	5					90
							6	9									
11	2130	N	1901	-0-	-229	-0-	120	1	1778	2	N	3					93
							3	9									

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1788	-0-	-762	-0-	114	1	1674	2	Y	-0-					34
07	2542	X	1753	-0-	-789	-0-	110	1	1643	2	Y	-0-					34
08	1984	N	1632	-0-	-352	-0-	103	1	1529	2	Y	-0-	31	1			3
09	1800	N	1530	-0-	-270	-0-	97	1	1427	2	Y	5					8
							6	9									
10	1767	N	1346	-0-	-421	-0-	85	1	1261	2	Y	-0-					8
11	1590	N	1326	-0-	-264	-0-	84	1	1236	2	Y	5					13
							6	9									

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	131	1	1933	2	Y	7	4	1			69
							8	9									
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	132	1	1976	2	Y	5					74
							6	9									
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	134	1	1980	2	Y	3					77
							3	9									
09	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	128	1	1898	2	Y	-0-	50	1			27
10	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	131	1	1938	2	Y	7					34
							8	9									
11	2040	N	1990	-0-	-50	-0-	126	1	1860	2	Y	4					38
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1950	N	1822	-0-		-128	-0-	116	1	1705	2	Y	1	3	1			78
								1	9									
07	1878	N	1878	-0-		-0-	-0-	117	1	1752	2	Y	8					86
								9	9									
08	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-	117	1	1727	2	Y	1					87
								1	9									
09	1770	N	1425	-0-		-345	-0-	90	1	1335	2	Y	-0-					87
10	1829	N	1077	-0-		-752	-0-	68	1	1009	2	Y	-0-	59	1			28
11	1770	N	1108	-0-		-662	-0-	70	1	1032	2	Y	5					33
								6	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3720	X	3469	-0-		-251	-0-	220	1	3242	2	Y	6	2	1			33
								7	9									
07	3844	X	3569	-0-		-275	-0-	222	1	3324	2	Y	21					54
								23	9									
08	INC G-10		3431	-0-		3431	3431	217	1	3210	2	Y	4					58
								4	9									
09	INC G-10		3240	-0-		3240	6671	205	1	3024	2	Y	10	35	1			33
								11	9									
10	INC G-10		3341	-0-		3341	10012	211	1	3113	2	Y	15					48
								17	9									
*11	13283	X	3271	-0-		-10012	-0-	206	1	3044	2	Y	19					67
								21	9									

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. GAS	(I) 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	3000	X	2899	-0-		-101	-0-	184	1	2707	2	Y	7	3	1			73
								8	9									
07	3069	X	2879	-0-		-190	-0-	180	1	2691	2	Y	7					80
								8	9									
08	2888	N	2888	-0-		-0-	-0-	183	1	2703	2	Y	2					82
								2	9									
09	2763	N	2763	-0-		-0-	-0-	175	1	2582	2	Y	5					87
								6	9									
10	2888	N	2888	-0-		-0-	-0-	182	1	2696	2	Y	9					96
								10	9									
*11	2794	N	2794	-0-		-0-	-0-	176	1	2607	2	Y	10					106
								11	9									

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. GAS	(I) 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	2370	N	2060	-0-		-310	-0-	131	1	1927	2	Y	2	47	1			24
								2	9									
07	2392	N	2392	-0-		-0-	-0-	149	1	2237	2	Y	5					29
								6	9									
08	2448	N	2448	-0-		-0-	-0-	155	1	2286	2	Y	6					35
								7	9									
09	2344	N	2344	-0-		-0-	-0-	148	1	2189	2	Y	6					41
								7	9									
10	2232	N	2202	-0-		-30	-0-	139	1	2056	2	Y	6					47
								7	9									
11	2160	N	2064	-0-		-96	-0-	130	1	1921	2	Y	12					59
								13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	3240	X	3058	-0-	-182	-0-	193	1	2848	2	N	15	2	1			186
							17	9									
07	3348	X	3201	-0-	-147	-0-	200	1	2991	2	N	9	150	1			45
							10	9									
08	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	200	1	2952	2	N	11					56
							12	9									
09	3120	X	3031	-0-	-89	-0-	192	1	2835	2	N	4					60
							4	9									
10	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	196	1	2891	2	N	11					71
							12	9									
11	3090	X	2851	-0-	-239	-0-	180	1	2658	2	N	12					83
							13	9									

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
06	1830	N	1665	-0-	-165	-0-	106	1	1558	2	Y	1	1	1			34
							1	9									
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	115	1	1720	2	Y	5					39
							6	9									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	118	1	1748	2	Y	4					43
							4	9									
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	116	1	1709	2	Y	2					45
							2	9									
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	117	1	1733	2	Y	1					46
							1	9									
*11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	112	1	1654	2	Y	2					48
							2	9									

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
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	184	1	2717	2	Y	3	4	1			27
							3	9									
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	221	1	3302	2	Y	9					36
							10	9									
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	220	1	3251	2	Y	4					40
							4	9									
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	218	1	3222	2	Y	8					48
							9	9									
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	234	1	3464	2	Y	6					54
							7	9									
*11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	241	1	3563	2	Y	5					59
							6	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	103	1	1521	2	N	-0-	2	1			86
07	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	105	1	1568	2	N	2					88
							2	9									
08	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	106	1	1572	2	N	1					89
							1	9									
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	103	1	1518	2	N	-0-					89
10	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	105	1	1552	2	N	4					93
							4	9									
11	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	102	1	1514	2	N	-0-					93

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3506	-0-	-604	-0-	222	1	3275	2	Y	8	4	1			46
							9	9									
07	3968	X	3439	-0-	-529	-0-	215	1	3224	2	Y	-0-					46
08	3844	X	3301	-0-	-543	-0-	208	1	3076	2	Y	15					61
							17	9									
09	3720	X	2888	-0-	-832	-0-	183	1	2703	2	Y	2					63
							2	9									
10	3844	X	2248	-0-	-1596	-0-	142	1	2099	2	Y	6					69
							7	9									
11	3510	X	3044	-0-	-466	-0-	192	1	2844	2	Y	7					76
							8	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	112	1	1645	2	Y	13	42	1			16
							14	9									
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	110	1	1643	2	Y	7					23
							8	9									
08	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	107	1	1585	2	Y	10					33
							11	9									
09	1770	N	1540	-0-	-230	-0-	96	1	1419	2	Y	23	38	1			18
							25	9									
10	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	101	1	1490	2	Y	12					30
							13	9									
11	1650	N	1593	-0-	-57	-0-	100	1	1479	2	Y	13					43
							14	9									

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
06	4290	X	3914	-0-	-376	-0-	248	1	3656	2	Y	9	2	1			75
							10	9									
07	4402	X	4272	-0-	-130	-0-	267	1	3997	2	Y	7					82
							8	9									
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	283	1	4184	2	Y	2					84
							2	9									
09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	255	1	3772	2	Y	7					91
							8	9									
10	3968	X	3863	-0-	-105	-0-	244	1	3607	2	Y	11					102
							12	9									
11	3840	X	3544	-0-	-296	-0-	224	1	3308	2	Y	11					113
							12	9									

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
06	1980	X	1804	-0-	-176	-0-	115	1	1687	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
07	1984	X	1670	-0-	-314	-0-	104	1	1552	2	Y	13					24
							14	9									
08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	139	1	2050	2	Y	6					30
							7	9									
09	1920	X	1831	-0-	-89	-0-	116	1	1712	2	Y	3					33
							3	9									
10	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	154	1	2281	2	Y	5					38
							6	9									
11	2130	X	2047	-0-	-83	-0-	130	1	1917	2	Y	-0-					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	4440	X	4089	-0-	-351	-0-	259	1	3822	2	Y	7	2	1			50
							8	9									
07	4433	X	4213	-0-	-220	-0-	263	1	3938	2	Y	11					61
							12	9									
08	4433	X	4383	-0-	-50	-0-	277	1	4099	2	Y	6					67
							7	9									
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	277	1	4089	2	Y	19	38	1			48
							21	9									
10	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	288	1	4261	2	Y	14					62
							15	9									
*11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	284	1	4200	2	Y	11					73
							12	9									

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
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	251	1	3703	2	Y	9	1	1			38
							10	9									
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	256	1	3825	2	Y	12					50
							13	9									
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	259	1	3827	2	Y	5					55
							6	9									
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	245	1	3621	2	Y	7	31	1			31
							8	9									
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	250	1	3694	2	Y	7					38
							8	9									
*11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	240	1	3558	2	Y	9					47
							10	9									

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
06	4650	X	4454	-0-	-196	-0-	283	1	4167	2	Y	4	2	1			26
							4	9									
07	4805	X	4514	-0-	-291	-0-	281	1	4201	2	Y	29					55
							32	9									
08	4681	X	4476	-0-	-205	-0-	283	1	4181	2	Y	11					66
							12	9									
09	4470	X	4225	-0-	-245	-0-	267	1	3949	2	Y	8	56	1			18
							9	9									
10	4619	X	4270	-0-	-349	-0-	270	1	3994	2	Y	5					23
							6	9									
11	4440	X	4076	-0-	-364	-0-	257	1	3801	2	Y	16					39
							18	9									

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
06	4110	X	3856	-0-	-254	-0-	244	1	3598	2	Y	13	44	1			16
							14	9									
07	4185	X	3955	-0-	-230	-0-	247	1	3700	2	Y	7					23
							8	9									
08	3999	X	3933	-0-	-66	-0-	248	1	3675	2	Y	9					32
							10	9									
09	3870	X	3747	-0-	-123	-0-	236	1	3483	2	Y	25	38	1			19
							28	9									
10	3999	X	3492	-0-	-507	-0-	220	1	3258	2	Y	13					32
							14	9									
11	3870	X	3625	-0-	-245	-0-	228	1	3379	2	Y	16					48
							18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	27	1			3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
06	1740	X	1630	-0-	-110	-0-	103 4	1 9	1523	2	Y	4	2	1			42
07	1798	X	1626	-0-	-172	-0-	101 10	1 9	1515	2	Y	9					51
08	1798	X	1689	-0-	-109	-0-	107 3	1 9	1579	2	Y	3					54
09	1650	X	1627	-0-	-23	-0-	103 7	1 9	1517	2	Y	6					60
10	1705	X	1680	-0-	-25	-0-	106 4	1 9	1570	2	Y	4					64
11	1620	X	1491	-0-	-129	-0-	94 4	1 9	1393	2	Y	4					68

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
06	2670	X	2453	-0-	-217	-0-	155 11	1 9	2287	2	Y	10	2	1			94
07	2728	X	2432	-0-	-296	-0-	152 7	1 9	2273	2	Y	6	87	1			13
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	150 11	1 9	2213	2	Y	10					23
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	143 13	1 9	2117	2	Y	12					35
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	147 13	1 9	2168	2	Y	12					47
*11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	143 7	1 9	2111	2	Y	6					53

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
06	4260	X	3918	-0-	-342	-0-	249 7	1 9	3662	2	Y	6	3	1			36
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	276 24	1 9	4137	2	Y	22					58
08	4309	X	4169	-0-	-140	-0-	263 12	1 9	3894	2	Y	11					69
09	4110	X	3990	-0-	-120	-0-	252 13	1 9	3725	2	Y	12	42	1			39
10	4433	X	3944	-0-	-489	-0-	249 12	1 9	3683	2	Y	11					50
11	4290	X	3185	-0-	-1105	-0-	201 7	1 9	2977	2	Y	6					56

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	121	1	1776	2	Y	8	2	1			43
							9	9									
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	128	1	1909	2	Y	-0-					43
08	2046	X	2032	-0-	-14	-0-	128	1	1889	2	Y	14					57
							15	9									
09	1980	X	1755	-0-	-225	-0-	110	1	1631	2	Y	13					70
							14	9									
10	2046	X	1877	-0-	-169	-0-	118	1	1751	2	Y	7					77
							8	9									
11	1980	X	1842	-0-	-138	-0-	116	1	1718	2	Y	7					84
							8	9									

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1998	-0-	-102	-0-	127	1	1870	2	Y	1	2	1			36
							1	9									
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	130	1	1946	2	Y	5					41
							6	9									
08	2232	N	1983	-0-	-249	-0-	125	1	1854	2	Y	4					45
							4	9									
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	130	1	1923	2	Y	3					48
							3	9									
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	134	1	1985	2	Y	2					50
							2	9									
*11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	139	1	2061	2	Y	3					53
							3	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	3059	-0-	-61	-0-	194	1	2853	2	Y	11	2	1			85
							12	9									
07	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	195	1	2919	2	Y	6	79	1			12
							7	9									
08	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	195	1	2888	2	Y	11					23
							12	9									
09	3060	X	2882	-0-	-178	-0-	182	1	2687	2	Y	12					35
							13	9									
10	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	185	1	2736	2	Y	11					46
							12	9									
11	3060	X	2679	-0-	-381	-0-	169	1	2503	2	Y	6					52
							7	9									

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
06	INC G-10		1585	-0-	1585	9553	101	1	1482	2	Y	2	50	1			26
							2	9									
07	INC G-10		2181	-0-	2181	11734	136	1	2038	2	Y	6					32
							7	9									
08	3100	N	1935	-0-	-1165	10569	122	1	1804	2	Y	8					40
							9	9									
09	3000	N	2078	-0-	-922	9647	131	1	1941	2	Y	5					45
							6	9									
10	3100	N	2116	-0-	-984	8663	134	1	1976	2	Y	5					50
							6	9									
*11	3000	N	2083	-0-	-917	7746	131	1	1939	2	Y	12					62
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	2520	X	2405	-0-	-115	-0-	153	1	2251	2	Y	1	2	1			50
							1	9									
07	2573	X	2496	-0-	-77	-0-	156	1	2334	2	Y	5					55
							6	9									
08	2542	N	2437	-0-	-105	-0-	154	1	2279	2	Y	4					59
							4	9									
09	2400	N	2355	-0-	-45	-0-	149	1	2200	2	Y	5					64
							6	9									
10	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	155	1	2285	2	Y	3					67
							3	9									
11	2370	N	2356	-0-	-14	-0-	149	1	2204	2	Y	3					70
							3	9									

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
06	3450	X	3020	-0-	-430	-0-	192	1	2827	2	Y	1	2	1			55
							1	9									
07	3565	X	3295	-0-	-270	-0-	206	1	3080	2	Y	8					63
							9	9									
08	3534	X	3381	-0-	-153	-0-	214	1	3166	2	Y	1					64
							1	9									
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	205	1	3036	2	Y	4					68
							4	9									
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	213	1	3146	2	Y	2	45	1			25
							2	9									
11	3270	X	3230	-0-	-40	-0-	204	1	3019	2	Y	6					31
							7	9									

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
06	2640	X	2389	-0-	-251	-0-	152	1	2237	2	N	-0-	2	1			55
07	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	154	1	2300	2	N	-0-					55
08	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	151	1	2240	2	N	1					56
							1	9									
09	2400	N	2354	-0-	-46	-0-	149	1	2205	2	N	-0-					56
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	157	1	2317	2	N	-0-					56
11	2310	N	2247	-0-	-63	-0-	142	1	2097	2	N	7					63
							8	9									

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
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	282	1	4152	2	Y	5	1	1			36
							6	9									
07	4774	X	4527	-0-	-247	-0-	282	1	4222	2	Y	21					57
							23	9									
08	INC G-10		4462	-0-	4462	4462	282	1	4176	2	Y	4					61
							4	9									
09	INC G-10		4251	-0-	4251	8713	269	1	3975	2	Y	6	37	1			30
							7	9									
10	INC G-10		4296	-0-	4296	13009	272	1	4022	2	Y	2					32
							2	9									
*11	17093	X	4084	-0-	-13009	-0-	258	1	3820	2	Y	5					37
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2472	-0-	-438	-0-	157	1 6 9	2309	2	Y	5	3	1			102
07	3007	X	2286	-0-	-721	-0-	143	1 4 9	2139	2	Y	4					106
08	2728	N	2513	-0-	-215	-0-	159	1 1 9	2353	2	Y	1					107
09	2460	N	2144	-0-	-316	-0-	136	1	2008	2	Y	-0-	95	1			12
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	155	1 9 9	2287	2	Y	8					20
11	2430	N	2312	-0-	-118	-0-	146	1 7 9	2159	2	Y	6					26

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	1816	-0-	-1154	-0-	115	1 8 9	1693	2	Y	7	1	1			136
07	3069	X	1877	-0-	-1192	-0-	117	1 9 9	1751	2	Y	8					144
08	3069	X	1947	-0-	-1122	-0-	123	1 3 9	1821	2	Y	3					147
09	2850	X	2171	-0-	-679	-0-	138	1 1 9	2032	2	Y	1	97	1			51
10	2945	X	2430	-0-	-515	-0-	154	1 3 9	2273	2	Y	3					54
*11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	152	1 3 9	2244	2	Y	3					57

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3062	-0-	-568	-0-	194	1 8 9	2860	2	N	7	2	1			178
07	3658	X	3216	-0-	-442	-0-	201	1 6 9	3009	2	N	5					183
08	3441	X	3300	-0-	-141	-0-	208	1 22 9	3070	2	N	20					203
09	3180	X	3090	-0-	-90	-0-	196	1 2 9	2892	2	N	2	158	1			47
10	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	194	1 8 9	2861	2	N	7					54
11	3180	X	2930	-0-	-250	-0-	185	1 11 9	2734	2	N	10					64

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	121	1 4 9	1784	2	Y	4					56
07	1891	N	1659	-0-	-232	-0-	104	1 6 9	1549	2	Y	5					61
08	1860	N	1408	-0-	-452	-0-	89	1 2 9	1317	2	Y	2					63
09	1920	N	14	-0-	-1906	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	56	1			7
10	1674	N	17	-0-	-1657	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					7
11	1350	N	15	-0-	-1335	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4306	-0-		-344		-0-	273	1	4029	2	Y	4	68	1			36
									4	9									
07	4805	X	4585	-0-		-220		-0-	287	1	4289	2	Y	8					44
									9	9									
08	4774	X	4495	-0-		-279		-0-	284	1	4201	2	Y	9					53
									10	9									
09	4530	X	4267	-0-		-263		-0-	270	1	3990	2	Y	6					59
									7	9									
10	4681	X	4334	-0-		-347		-0-	274	1	4053	2	Y	6					65
									7	9									
11	4440	X	4173	-0-		-267		-0-	263	1	3893	2	Y	15					80
									17	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4048	-0-		-542		-0-	257	1	3779	2	Y	11	5	1			94
									12	9									
07	4716	X	4716	-0-		-0-		-0-	295	1	4418	2	Y	3	85	1			12
									3	9									
08	4530	X	4530	-0-		-0-		-0-	286	1	4237	2	Y	6					18
									7	9									
09	4260	X	4260	-0-		-0-		-0-	270	1	3989	2	Y	1					19
									1	9									
10	4712	X	3863	-0-		-849		-0-	243	1	3597	2	Y	21					40
									23	9									
11	4560	X	3107	-0-		-1453		-0-	197	1	2910	2	Y	-0-					40

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3103	X	3103	-0-		-0-		-0-	196	1	2893	2	Y	13	43	1			16
									14	9									
07	3472	X	3090	-0-		-382		-0-	193	1	2888	2	Y	8					24
									9	9									
08	INC G-10		3265	-0-		3265		3265	206	1	3048	2	Y	10					34
									11	9									
09	INC G-10		2994	-0-		2994		6259	188	1	2782	2	Y	22	39	1			17
									24	9									
10	INC G-10		2821	-0-		2821		9080	178	1	2630	2	Y	12					29
									13	9									
*11	9885	X	805	-0-		-9080		-0-	51	1	754	2	Y	-0-					29

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3161	-0-		-199		-0-	201	1	2960	2	Y	-0-	3	1			40
07	3472	X	3312	-0-		-160		-0-	207	1	3105	2	Y	-0-					40
08	3234	X	3234	-0-		-0-		-0-	205	1	3027	2	Y	2	37	1			5
									2	9									
09	3090	X	3084	-0-		-6		-0-	195	1	2881	2	Y	7					12
									8	9									
10	3193	X	3080	-0-		-113		-0-	195	1	2884	2	Y	1					13
									1	9									
11	3090	X	2936	-0-		-154		-0-	185	1	2741	2	Y	9					22
									10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	4440	X	4227	-0-	-213	-0-	268	1	3944	2	N	14	4	1			122
							15	9									
07	4557	X	4318	-0-	-239	-0-	270	1	4037	2	N	10					132
							11	9									
08	4433	X	4266	-0-	-167	-0-	269	1	3983	2	N	13					145
							14	9									
09	4290	X	4074	-0-	-216	-0-	258	1	3808	2	N	7					152
							8	9									
10	4433	X	4160	-0-	-273	-0-	263	1	3889	2	N	7					159
							8	9									
11	4230	X	3961	-0-	-269	-0-	250	1	3705	2	N	5					164
							6	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2312	-0-	-28	-0-	147	1	2164	2	Y	1	2	1			46
							1	9									
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	149	1	2233	2	Y	7					53
							8	9									
08	2418	N	2375	-0-	-43	-0-	150	1	2223	2	Y	2					55
							2	9									
09	2310	N	2264	-0-	-46	-0-	143	1	2117	2	Y	4					59
							4	9									
10	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	147	1	2168	2	Y	1	39	1			21
							1	9									
11	2310	N	2234	-0-	-76	-0-	141	1	2086	2	Y	6					27
							7	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4420	-0-	-230	-0-	281	1	4133	2	Y	5	2	1			45
							6	9									
07	4681	X	4572	-0-	-109	-0-	285	1	4270	2	Y	15					60
							17	9									
08	4588	X	4510	-0-	-78	-0-	284	1	4206	2	Y	18					78
							20	9									
09	4410	X	4245	-0-	-165	-0-	268	1	3966	2	Y	10	72	1			16
							11	9									
10	4557	X	4274	-0-	-283	-0-	270	1	3994	2	Y	9					25
							10	9									
11	4410	X	4098	-0-	-312	-0-	258	1	3825	2	Y	14					39
							15	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	227	1	3338	2	Y	2	3	1			14
							2	9									
07	3844	X	3628	-0-	-216	-0-	226	1	3384	2	Y	16					30
							18	9									
08	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	226	1	3335	2	Y	6					36
							7	9									
09	3600	X	3428	-0-	-172	-0-	217	1	3207	2	Y	4					40
							4	9									
10	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	220	1	3254	2	Y	5					45
							6	9									
11	3570	X	3303	-0-	-267	-0-	209	1	3094	2	Y	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	5					25
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	24	1			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9382 - 10017

06	3690	X	3319	-0-	-371	-0-	211 1 1 9		3108	2	N	-0-	3	1			46
07	3813	X	3492	-0-	-321	-0-	219 1		3273	2	N	-0-					46
08	3782	X	3552	-0-	-230	-0-	225 1 1 9		3326	2	N	1	42	1			5
09	3570	X	3025	-0-	-545	-0-	191 1 8 9		2826	2	N	7					12
10	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	220 1 2 9		3255	2	N	2					14
11	3450	X	3217	-0-	-233	-0-	203 1 9 9		3005	2	N	8					22

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

06	2910	X	2301	-0-	-609	-0-	146 1 8 9		2147	2	N	7	2	1			145
07	2728	X	2547	-0-	-181	-0-	159 1 6 9		2382	2	N	5					150
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	166 1 1 9		2459	2	N	1					151
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	164 1		2420	2	N	-0-					151
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	166 1 8 9		2454	2	N	7					158
*11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	162 1		2393	2	N	-0-					158

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

06	3930	X	3803	-0-	-127	-0-	241 1 7 9		3555	2	Y	6	2	1			42
07	4061	X	3844	-0-	-217	-0-	240 1 15 9		3589	2	Y	14					56
08	3937	X	3824	-0-	-113	-0-	241 1 19 9		3564	2	Y	17					73
09	3810	X	3662	-0-	-148	-0-	231 1 11 9		3420	2	Y	10	68	1			15
10	3937	X	3500	-0-	-437	-0-	221 1 11 9		3268	2	Y	10					25
11	3810	X	3481	-0-	-329	-0-	219 1 15 9		3247	2	Y	14					39

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

06	3810	X	3706	-0-	-104	-0-	235 1 2 9		3469	2	Y	2	3	1			13
07	3937	X	3799	-0-	-138	-0-	237 1 18 9		3544	2	Y	16					29
08	3813	X	3736	-0-	-77	-0-	236 1 9 9		3491	2	Y	8					37
09	3690	X	3522	-0-	-168	-0-	223 1 6 9		3293	2	Y	5					42
10	3813	X	3620	-0-	-193	-0-	229 1 4 9		3387	2	Y	4					46
11	3690	X	3356	-0-	-334	-0-	212 1		3144	2	Y	-0-					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5522	-0-	-388	-0-	350	1	5151	2	Y	19	52	1			23
							21	9									
07	6107	X	5721	-0-	-386	-0-	358	1	5350	2	Y	12					35
							13	9									
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	356	1	5268	2	Y	16					51
							18	9									
09	5370	X	5360	-0-	-10	-0-	338	1	4992	2	Y	27	57	1			21
							30	9									
10	5549	X	5434	-0-	-115	-0-	343	1	5073	2	Y	16					37
							18	9									
11	5370	X	5165	-0-	-205	-0-	326	1	4819	2	Y	18					55
							20	9									

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
06	3690	X	3167	-0-	-523	-0-	201	1	2957	2	Y	8	1	1			48
							9	9									
07	3782	X	3082	-0-	-700	-0-	192	1	2878	2	Y	11					59
							12	9									
08	INC G-10		3505	-0-	3505	3505	222	1	3276	2	Y	6					65
							7	9									
09	INC G-10		3025	-0-	3025	6530	191	1	2822	2	Y	11	36	1			40
							12	9									
10	INC G-10		3266	-0-	3266	9796	206	1	3050	2	Y	9					49
							10	9									
*11	12894	X	3098	-0-	-9796	-0-	195	1	2888	2	Y	14					63
							15	9									

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
06	4950	X	4259	-0-	-691	-0-	270	1	3982	2	Y	6	4	1			48
							7	9									
07	5053	X	4720	-0-	-333	-0-	294	1	4403	2	Y	21					69
							23	9									
08	4681	X	4576	-0-	-105	-0-	289	1	4268	2	Y	17					86
							19	9									
09	4530	X	4379	-0-	-151	-0-	277	1	4090	2	Y	11	52	1			45
							12	9									
10	4681	X	4242	-0-	-439	-0-	268	1	3964	2	Y	9					54
							10	9									
11	4530	X	4183	-0-	-347	-0-	264	1	3907	2	Y	11					65
							12	9									

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
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	200	1	2944	2	Y	12	3	1			70
							13	9									
07	3317	X	3190	-0-	-127	-0-	199	1	2983	2	Y	7	57	1			20
							8	9									
08	INC G-10		3166	-0-	3166	3166	200	1	2959	2	Y	6					26
							7	9									
09	INC G-10		2968	-0-	2968	6134	187	1	2770	2	Y	10					36
							11	9									
10	INC G-10		2968	-0-	2968	9102	187	1	2766	2	Y	14					50
							15	9									
*11	11877	X	2775	-0-	-9102	-0-	175	1	2591	2	Y	8					58
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	214	1	3151	2	Y	13	3	1			85
							14	9									
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	222	1	3320	2	Y	6	69	1			22
							7	9									
08	3503	X	3373	-0-	-130	-0-	213	1	3154	2	Y	5					27
							6	9									
09	3390	X	2978	-0-	-412	-0-	188	1	2780	2	Y	9					36
							10	9									
10	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	203	1	3003	2	Y	17					53
							19	9									
11	3390	X	2992	-0-	-398	-0-	189	1	2794	2	Y	8					61
							9	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

06	5160	X	4889	-0-	-271	-0-	310	1	4564	2	Y	14	2	1			100
							15	9									
07	5332	X	4940	-0-	-392	-0-	309	1	4618	2	Y	12					112
							13	9									
08	4991	X	4877	-0-	-114	-0-	308	1	4558	2	Y	10					122
							11	9									
09	4830	X	4650	-0-	-180	-0-	294	1	4349	2	Y	6					128
							7	9									
10	4991	X	4779	-0-	-212	-0-	302	1	4457	2	Y	18					146
							20	9									
11	4830	X	4628	-0-	-202	-0-	292	1	4326	2	Y	9					155
							10	9									

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

06	4350	X	4001	-0-	-349	-0-	254	1	3747	2	N	-0-	2	1			58
07	4464	X	4081	-0-	-383	-0-	256	1	3825	2	N	-0-					58
08	4030	X	4029	-0-	-1	-0-	255	1	3771	2	N	3					61
							3	9									
09	3900	X	3819	-0-	-81	-0-	242	1	3577	2	N	-0-					61
10	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	247	1	3648	2	N	2					63
							2	9									
11	3900	X	3726	-0-	-174	-0-	236	1	3490	2	N	-0-					63

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

06	1800	N	1667	-0-	-133	-0-	105	1	1550	2	Y	11	3	1			76
							12	9									
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	136	1	2034	2	Y	3	61	1			18
							3	9									
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	123	1	1816	2	Y	6					24
							7	9									
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	125	1	1847	2	Y	10					34
							11	9									
10	2170	N	1824	-0-	-346	-0-	115	1	1696	2	Y	12					46
							13	9									
11	1890	N	1627	-0-	-263	-0-	102	1	1515	2	Y	9					55
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	5190	X	4951	-0-	-239	-0-	314	1	4630	2	Y	6	3	1			29
							7	9									
07	5301	X	5054	-0-	-247	-0-	314	1	4706	2	Y	31					60
							34	9									
08	4991	X	4920	-0-	-71	-0-	311	1	4594	2	Y	14					74
							15	9									
09	4830	X	4713	-0-	-117	-0-	298	1	4407	2	Y	7	62	1			19
							8	9									
10	4991	X	4783	-0-	-208	-0-	303	1	4473	2	Y	6					25
							7	9									
11	4830	X	4557	-0-	-273	-0-	287	1	4252	2	Y	16					41
							18	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	127	1	1558	2	Y	-0-					121
07	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	113	1	1425	2	Y	-0-					121
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	124	1	1899	2	Y	-0-					121
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	134	1	1724	2	Y	-0-					121
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	96	1	1327	2	Y	-0-					121
*11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	125	1	1471	2	Y	-0-					121

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	122	1	1491	2	Y	-0-					9
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	110	1	1393	2	Y	-0-					9
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	118	1	1803	2	Y	-0-					9
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	139	1	1801	2	Y	-0-					9
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	113	1	1567	2	Y	-0-					9
*11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	130	1	1539	2	Y	-0-					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
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	454	2	Y	-0-					117
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	69	1	870	2	Y	-0-					117
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					117
09	480	N	395	-0-	-85	-0-	28	1	367	2	Y	-0-					117
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	162	1	2244	2	Y	-0-					117
*11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	101	1	1196	2	Y	-0-					117

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	193	1	2369	2	Y	-0-					24
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	242	1	3083	2	Y	-0-					24
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	255	1	3875	2	Y	-0-					24
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	222	1	2850	2	Y	-0-					24
10	3038	X	2994	-0-	-44	-0-	201	1	2793	2	Y	-0-					24
*11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	245	1	2904	2	Y	-0-					24

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					88
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					88
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	-0-					88
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					88
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	Y	-0-					88
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					88

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	82	1	1013	2	Y	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	61	1	773	2	Y	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	697	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	187	-0-	-893	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	505	-0-	-332	-0-	34	1	471	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	35	-0-	-655	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	878	-0-	-442	-0-	66	1	812	2	Y	-0-					27
07	1364	N	712	-0-	-652	-0-	52	1	660	2	Y	-0-					27
08	930	N	782	-0-	-148	-0-	48	1	734	2	Y	-0-					27
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	61	1	779	2	Y	-0-					27
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	61	1	856	2	Y	-0-					27
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	65	1	764	2	Y	-0-					27

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
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	93	1	1143	2	Y	-0-					17
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	105	1	1330	2	Y	-0-					17
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	96	1	1467	2	Y	-0-					17
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	114	1	1472	2	Y	-0-					17
10	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	90	1	1261	2	Y	-0-					17
11	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	107	1	1254	2	Y	-0-					17

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
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	103	1	1258	2	Y	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	86	1	1096	2	Y	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	76	1	1169	2	Y	-0-					-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	89	1	1147	2	Y	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	73	1	1015	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	709	-0-	-311	-0-	55	1	654	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	86	1	1058	2	Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	72	1	904	2	Y	-0-					-0-
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	133	1	2008	2	Y	-0-					-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	113	1	1458	2	Y	-0-					-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	80	1	1122	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	997	-0-	-353	-0-	78	1	919	2	Y	-0-					-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 05/28/2005 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
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1579	2	19	9	N	17	168	1	1	8	43
07	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	1673	2	10	9	N	9					52
08	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	1830	2	15	9	N	14					66
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1727	2	9	9	N	8					74
10	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	1589	2	9	9	N	8					82
*11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1808	2	13	9	N	12					94

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	289	1	2614	2	N	32	2	8			162
							35	9									
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2567	2	41	9	N	37					199
08	2604	X	2563	-0-	-41	-0-	2562	2	1	9	N	1					200
09	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6072	2	24	9	N	22	175	1	2	8	45
10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5884	2	35	9	N	32					77
*11	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	5995	2	46	9	N	42					119

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	455	1	4110	2	N	20					82
							22	9									
07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4006	2	12	9	N	11	1	8			92
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3035	2	14	9	N	13	1	8			104
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3419	2	20	9	N	18					122
10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3515	2	13	9	N	12					134
*11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3076	2	13	9	N	12					146

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	5121	-0-	-909	-0-	508	1	4589	2	N	22					104
							24	9									
07	6169	X	4930	-0-	-1239	-0-	4913	2	17	9	N	15	1	8			118
08	5921	X	4924	-0-	-997	-0-	4904	2	20	9	N	18	46	1			90
09	5460	X	4089	-0-	-1371	-0-	4065	2	24	9	N	22					112
10	5518	X	4293	-0-	-1225	-0-	4275	2	18	9	N	16					128
11	5130	X	3509	-0-	-1621	-0-	3500	2	9	9	N	8					136

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3981	-0-	-429	-0-	393	1	3556	2	N	29	1	8			51
							32	9									
07	4557	X	3757	-0-	-800	-0-	3731	2	26	9	N	24					75
08	4557	X	3809	-0-	-748	-0-	3765	2	44	9	N	40					115
09	4170	X	3191	-0-	-979	-0-	3160	2	31	9	N	28					143
10	4154	X	3433	-0-	-721	-0-	3413	2	20	9	N	18					161
11	3990	X	2986	-0-	-1004	-0-	2971	2	15	9	N	14					175

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10243 - 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
06	1470	N	1200	-0-	-270	-0-	119	1	1074	2	N	6					91
							7	9									
07	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1193	2	11	9	N	10					101
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1494	2	9	9	N	8	1	8			108
09	3000	N	4123	-0-	1123	1123	4112	2	11	9	N	10	2	8			116
10	3100	N	3808	-0-	708	1831	3790	2	18	9	N	16					132
*11	3000	N	2663	-0-	-337	1494	2618	2	45	9	N	41					173

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2574	-0-	-456	-0-	255	1	2300	2	N	17	1	8			176
							19	9									
07	2976	X	2653	-0-	-323	-0-	2632	2	21	9	N	19	1	8			194
08	2976	X	2649	-0-	-327	-0-	2642	2	7	9	N	6	143	1	1	8	56
09	2760	X	2084	-0-	-676	-0-	2073	2	11	9	N	10					66
10	2666	X	2205	-0-	-461	-0-	2196	2	9	9	N	8					74
11	2580	X	1649	-0-	-931	-0-	1640	2	9	9	N	8					82

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2163	-0-	-87	-0-	214	1	1937	2	N	11	1	8			87
							12	9									
07	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2158	2	9	9	N	8					95
08	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	2102	2	4	9	N	4					99
09	2160	N	1807	-0-	-353	-0-	1803	2	4	9	N	4					103
10	2170	N	1748	-0-	-422	-0-	1746	2	2	9	N	2					105
11	2040	N	1548	-0-	-492	-0-	1526	2	22	9	N	20					125

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
06	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	18214	2	66	9	N	60	22	8			183
07	12431	X	1218	-0-	-11213	-0-	1216	2	2	9	N	2	150	1	2	8	33
08	11160	X	10112	-0-	-1048	-0-	10090	2	22	9	N	20					53
09	10800	X	2291	-0-	-8509	-0-	2291	2			N	-0-					53
*10	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	16875	2	4	9	N	4	4	8			53
11	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	-0-					-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
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1676	2	13	9	N	12					77
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1645	2	9	9	N	8					85
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1558	2	6	9	N	5					90
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1539	2	6	9	N	5					95
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1650	2	10	9	N	9					104
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1800	N	1528	-0-	-272	-0-	1516	2	12	9	N	11					38
07	1891	N	1174	-0-	-717	-0-	1174	2			N	-0-					38
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1215	2	6	9	N	5					43
09	1530	N	1155	-0-	-375	-0-	1151	2	4	9	N	4					47
10	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-					47
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	105	1	567	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	682	N	567	-0-	-115	-0-	91	1	475	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
08	DLQ G-10		689	-0-	689	689	125	1	564	2	Y	-0-					12
09	1273	N	584	-0-	-689	-0-	96	1	486	2	Y	2					14
							2	9									
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	135	1	679	2	Y	-0-					14
*11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	115	1	555	2	Y	-0-					14

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	425	1	2291	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
07	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	443	1	2306	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
08	DLQ G-10		1867	-0-	1867	1867	340	1	1527	2	Y	-0-					39
09	4504	X	2637	-0-	-1867	-0-	434	1	2193	2	Y	9					48
							10	9									
*10	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	327	1	1646	2	Y	-0-					48
11	2730	X	1993	-0-	-737	-0-	340	1	1653	2	Y	-0-					48

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2200	-0-	-1040	-0-	2197	2	3	9	N	3	3	8			80
07	3348	X	2161	-0-	-1187	-0-	2158	2	3	9	N	3	3	8			80
08	DLQ G-10		2687	-0-	2687	2687	2642	2	45	9	N	41	4	8			117
09	5335	X	2648	-0-	-2687	-0-	2646	2	2	9	N	2	2	8			117
*10	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2261	2	1	9	N	1	1	8			117
11	2610	X	2246	-0-	-364	-0-	2245	2	1	9	N	1	1	8			117

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	1204	-0-	-356	-0-	188	1	1015	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
07	1457	X	1214	-0-	-243	-0-	195	1	1018	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
08	DLQ G-10		1372	-0-	1372	1372	250	1	1122	2	Y	-0-					27
09	2688	X	1316	-0-	-1372	-0-	217	1	1095	2	Y	4					31
							4	9									
*10	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	219	1	1102	2	Y	-0-					31
11	1320	X	1090	-0-	-230	-0-	186	1	904	2	Y	-0-					31

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
06	1050	N	783	-0-	-267	-0-	122	1	660	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	139	1	724	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
08	DLQ G-10		840	-0-	840	840	153	1	687	2	Y	-0-					19
09	1300	N	733	-0-	-567	273	121	1	609	2	Y	3					22
							3	9									
*10	1402	N	1129	-0-	-273	-0-	187	1	942	2	Y	-0-					22
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	199	1	967	2	Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3147	-0-	-483	-0-	309	1	2838	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3571	-0-	-56	-0-	335	1	3236	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3566	-0-	3566	3566	335	1	3231	2	Y	-0-					-0-
09	6781	X	3215	-0-	-3566	-0-	315	1	2900	2	Y	-0-					-0-
*10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	326	1	3131	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3209	-0-	-241	-0-	308	1	2901	2	Y	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	119	1	1098	2	Y	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	117	1	1132	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1252	-0-	1252	1252	118	1	1134	2	Y	-0-					-0-
09	1300	N	1234	-0-	-66	1186	121	1	1113	2	Y	-0-					-0-
*10	2367	N	1181	-0-	-1186	-0-	111	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	113	1	1063	2	Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 206055 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10804 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	20	2	15	9	N	14					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					37
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	178	1	1636	2	Y	19	2	8			59
							21	9									
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	179	1	1735	2	Y	27	2	8			84
							30	9									
08	DLQ G-10		1926	-0-	1926	1926	181	1	1745	2	Y	-0-					84
09	900	N	1785	-0-	885	2811	174	1	1609	2	Y	2	2	8			84
							2	9									
*10	3100	N	2043	-0-	-1057	1754	193	1	1850	2	Y	-0-	84	1			-0-
*11	3000	N	1943	-0-	-1057	697	186	1	1757	2	Y	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	2415	-0-	-105	-0-	234	1	2153	2	Y	25	2	8			116
							28	9									
07	2573	X	2565	-0-	-8	-0-	237	1	2287	2	Y	37	2	8			151
							41	9									
08	DLQ G-10		2493	-0-	2493	2493	234	1	2259	2	Y	-0-					151
09	4843	X	2350	-0-	-2493	-0-	230	1	2118	2	Y	2	2	8			151
							2	9									
*10	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	238	1	2292	2	Y	10	95	1			66
							11	9									
11	2490	X	2433	-0-	-57	-0-	233	1	2196	2	Y	4	4	8			66
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	956	-0-	-184	-0-	319	1	636	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
07	1271	X	1138	-0-	-133	-0-	392	1	745	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
08	DLQ G-10		794	-0-	794	794	297	1	497	2	Y	-0-					39
09	1608	X	814	-0-	-794	-0-	321	1	492	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
*10	857	X	857	-0-	-0-	-0-	368	1	445	2	Y	40					79
							44	9									
*11	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	588	1	721	2	Y	-0-					92

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
06	2220	X	1683	-0-	-537	-0-	561	1	1121	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
07	2294	X	1886	-0-	-408	-0-	650	1	1235	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
08	DLQ G-10		1376	-0-	1376	1376	514	1	862	2	Y	-0-					9
09	2645	X	1269	-0-	-1376	-0-	500	1	768	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
*10	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	530	1	640	2	Y	59					68
							65	9									
11	1830	X	1117	-0-	-713	-0-	502	1	615	2	Y	-0-					55

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
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					25
07	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					25
08	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	2			N	-0-					25
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					25
10	341	N	126	-0-	-215	-0-	126	2			N	-0-					25
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					25

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
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
06	690	N	527	-0-	-163	-0-	2	1	524	2	Y	1	8	1			8
							1	9									
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	620	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	3	1	629	2	Y	3	2	8			9
							3	9									
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	3	1	731	2	Y	2					11
							2	9									
10	620	N	559	-0-	-61	-0-	2	1	557	2	Y	-0-					11
11	600	N	504	-0-	-96	-0-	2	1	502	2	Y	-0-					11

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
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	2	1	601	2	Y	-0-					9
07	527	N	460	-0-	-67	-0-	2	1	458	2	Y	-0-					9
08	589	N	491	-0-	-98	-0-	3	1	488	2	Y	-0-					9
09	570	N	472	-0-	-98	-0-	2	1	470	2	Y	-0-					9
10	465	N	261	-0-	-204	-0-	1	1	254	2	Y	5					14
							6	9									
11	480	N	315	-0-	-165	-0-	2	1	313	2	Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
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
06	2550	N	2211	-0-	-339	-0-	2191	2	20	9	N	18	2	8			88
07	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					88
08	3100	N	3195	-0-	95	95	3195	2			N	-0-					88
09	2795	N	2700	-0-	-95	-0-	2700	2			N	-0-					88
10	2666	N	2371	-0-	-295	-0-	2371	2			N	-0-					88
11	2580	X	1923	-0-	-657	-0-	1923	2			N	-0-					88

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
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					136
07	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	1804	2	22	9	N	20	1	8			155
08	2139	N	1634	-0-	-505	-0-	1632	2	2	9	N	2	132	1			25
09	2220	N	2206	-0-	-14	-0-	2206	2			N	-0-					25
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					25
*11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					25

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
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	2	1	466	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	2	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	1	335	2	Y	1					1
							1	9									
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	2	1	454	2	Y	-0-					1
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	3	1	672	2	Y	-0-					1

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
06	2730	X	2119	-0-	-611	-0-	142	1	1977	2	N	-0-					75
07	2821	X	2667	-0-	-154	-0-	187	1	2480	2	N	-0-					75
08	3069	X	2324	-0-	-745	-0-	162	1	2162	2	N	-0-					75
09	2970	X	2005	-0-	-965	-0-	109	1	1875	2	N	19					94
							21	9									
10	3069	X	2210	-0-	-859	-0-	105	1	2105	2	N	-0-					94
11	2580	X	2015	-0-	-565	-0-	122	1	1893	2	N	-0-					94

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	6	1	1657	2	Y	-0-	18	1			5
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	8	1	1780	2	Y	-0-					5
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	8	1	1810	2	Y	2					7
							2	9									
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	7	1	1686	2	Y	4					11
							4	9									
10	1550	N	935	-0-	-615	-0-	4	1	931	2	Y	-0-					11
*11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	7	1	1515	2	Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	14	1	3875	2	Y	-0-	43	1			10
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	17	1	3855	2	Y	-0-					10
08	4030	X	2714	-0-	-1316	-0-	12	1	2700	2	Y	2					12
							2	9									
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	19	1	4332	2	Y	10					22
							11	9									
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	20	1	4264	2	Y	-0-					22
11	3900	X	3026	-0-	-874	-0-	13	1	3013	2	Y	-0-					22

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	251	-0-	-529	-0-	1	1	250	2	Y	-0-	1	1			14
07	651	N	247	-0-	-404	-0-	1	1	246	2	Y	-0-					14
08	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			Y	-0-					14
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	2	Y	-0-					14
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	360	2	Y	7					21
							8	9									
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	Y	-0-					21

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	13	1	3613	2	Y	-0-	34	1			8
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	14	1	3205	2	Y	-0-					8
08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	13	1	2786	2	Y	2					10
							2	9									
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	15	1	3462	2	Y	8					18
							9	9									
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	16	1	3360	2	Y	-0-					18
*11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	14	1	3208	2	Y	-0-					18

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	9	1	2519	2	Y	-0-	25	1			9
07	2883	X	2386	-0-	-497	-0-	10	1	2376	2	Y	-0-					9
08	2883	X	2471	-0-	-412	-0-	11	1	2458	2	Y	2					11
							2	9									
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	11	1	2509	2	Y	6					17
							7	9									
10	2387	N	2150	-0-	-237	-0-	10	1	2140	2	Y	-0-					17
*11	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	13	1	2901	2	Y	-0-					17

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	7	1	1747	2	Y	16	2	1			22
							18	9									
07	1705	N	1200	-0-	-505	-0-	5	1	1195	2	Y	-0-					22
08	3100	N	3260	-0-	160	160	14	1	3237	2	Y	8					30
							9	9									
09	1650	N	764	-0-	-886	-0-	3	1	761	2	Y	-0-					30
10	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	5	1	1102	2	Y	-0-					30
11	1650	X	1089	-0-	-561	-0-	5	1	1083	2	Y	1					31
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
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
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	12	1	3376	2	Y	30	1	1			42
							33	9									
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	15	1	3332	2	Y	-0-					42
08	3968	X	2860	-0-	-1108	-0-	13	1	2839	2	Y	7					49
							8	9									
09	3840	X	3079	-0-	-761	-0-	14	1	3065	2	Y	-0-					49
10	3782	X	2868	-0-	-914	-0-	14	1	2854	2	Y	-0-					49
11	3420	X	2991	-0-	-429	-0-	13	1	2974	2	Y	4					53
							4	9									

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
06	2070	N	1821	-0-	-249	-0-	6	1	1815	2	Y	-0-	3	1			20
07	2170	N	428	-0-	-1742	-0-	2	1	426	2	Y	-0-					20
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					20
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					20
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					20
11	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
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	3	1	766	2	Y	-0-	1	1			2
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	3	1	648	2	Y	-0-					2
08	1116	N	247	-0-	-869	-0-	1	1	246	2	Y	-0-					2
09	780	N	392	-0-	-388	-0-	2	1	390	2	Y	-0-					2
10	651	N	476	-0-	-175	-0-	2	1	465	2	Y	8					10
							9	9									
11	240	N	78	-0-	-162	-0-	78	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
06	2190	X	2019	-0-	-171	-0-	7	1	2012	2	Y	-0-	32	1			8
07	2263	X	1466	-0-	-797	-0-	6	1	1460	2	Y	-0-					8
08	2077	X	1812	-0-	-265	-0-	8	1	1802	2	Y	2					10
							2	9									
09	2010	X	1116	-0-	-894	-0-	5	1	1109	2	Y	2					12
							2	9									
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	9	1	1881	2	Y	-0-					12
*11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	11	1	2543	2	Y	-0-					12

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	33390	X	29983	-0-	-3407	-0-	29881	2	102	9	N	93	186	1	2	8	39
07	34503	X	30994	-0-	-3509	-0-	30878	2	116	9	N	105					144
08	34131	X	29283	-0-	-4848	-0-	29128	2	155	9	N	141	188	1	2	8	95
09	33030	X	26656	-0-	-6374	-0-	26557	2	99	9	N	90	11	8			174
10	34100	X	26799	-0-	-7301	-0-	26785	2	14	9	N	13					187
11	30000	X	25201	-0-	-4799	-0-	25083	2	118	9	N	107	188	1	7	8	99

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1251	-0-	-459	-0-	1251	2			N	-0-					63
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					63
08	1271	N	729	-0-	-542	-0-	729	2			N	-0-					63
09	1260	N	683	-0-	-577	-0-	683	2			N	-0-					63
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					63
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					63

ALEXANDER, G. WELL #: 1 RRCID -> 163250 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10820 - 11122

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2012

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

06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	381	-0-	-115	-0-	37	1	344	2	N	-0-					-0-
11	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

06	3720	X	3144	-0-	-576	-0-	113	1	3031	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3026	-0-	-725	-0-	96	1	2930	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2995	-0-	-446	-0-	115	1	2880	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2992	-0-	-308	-0-	120	1	2872	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2884	-0-	-464	-0-	107	1	2777	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2634	-0-	-516	-0-	83	1	2551	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

06	270	N	233	-0-	-37	-0-	2	1	231	2	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	2	N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	4	1	232	2	N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

06	3120	X	2869	-0-	-251	-0-	103	1	2766	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2950	-0-	-274	-0-	93	1	2857	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	1960	-0-	-830	-0-	74	1	1886	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	232	-0-	-2468	-0-	9	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	142	1	3630	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3916	-0-	916	916	124	1	3792	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

06	3870	X	3724	-0-	-146	-0-	133	1	3591	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3931	-0-	-68	-0-	124	1	3807	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3812	-0-	-280	-0-	147	1	3665	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	151	1	3630	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3724	-0-	-368	-0-	139	1	3585	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3709	-0-	-101	-0-	118	1	3591	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	111	1	2964	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3116	-0-	-511	-0-	99	1	3017	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3098	-0-	-498	-0-	117	1	2981	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3425	-0-	-55	-0-	136	1	3289	2	Y	-0-					-0-
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	126	1	3244	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	104	1	3158	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3589	-0-	-41	-0-	36	1	3547	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	3751	X	3558	-0-	-193	-0-	36	1	3516	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	39	1	3867	2	Y	-0-					-0-
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	41	1	4104	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	42	1	4173	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	40	1	3930	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

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
06	3330	X	2856	-0-	-474	-0-	28	1	2828	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	27	1	2715	2	Y	-0-					-0-
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	31	1	3028	2	Y	-0-					-0-
09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	33	1	3278	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	31	1	3131	2	Y	-0-					-0-
*11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	33	1	3322	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					60
07	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					60
08	496	X	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					60
09	540	X	361	-0-	-179	-0-	361	2			Y	-0-					60
10	558	X	299	-0-	-259	-0-	299	2			Y	-0-					60
11	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					60

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	X	781	-0-	-389	-0-	781	2			Y	-0-					84
07	1674	X	622	-0-	-1052	-0-	622	2			Y	-0-					84
08	INC G-10		692	-0-	692	692	692	2			Y	-0-					84
09	INC G-10		640	-0-	640	1332	640	2			Y	-0-					84
10	2117	X	785	-0-	-1332	-0-	785	2			Y	-0-					84
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					220
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					220
08	1054	N	621	-0-	-433	-0-	621	2			N	-0-					220
09	1050	N	632	-0-	-418	-0-	632	2			N	-0-					220
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					220
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					220

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	X	282	-0-	-138	-0-	282	2			Y	-0-					42
07	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					42
08	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					42
09	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					42
10	558	X	372	-0-	-186	-0-	372	2			Y	-0-					42
11	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					42

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					105
07	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					105
08	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					105
09	2490	X	1876	-0-	-614	-0-	1876	2			Y	-0-					105
10	2573	X	2242	-0-	-331	-0-	2242	2			Y	-0-					105
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					105

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
06	1380	X	978	-0-	-402	-0-	978	2			Y	-0-					105
07	1364	X	965	-0-	-399	-0-	965	2			Y	-0-					105
08	1364	X	811	-0-	-553	-0-	811	2			Y	-0-					105
09	1230	X	866	-0-	-364	-0-	866	2			Y	-0-					105
10	1271	X	971	-0-	-300	-0-	971	2			Y	-0-					105
11	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					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
06	930	X	781	-0-	-149	-0-	781	2			Y	-0-					84
07	837	X	424	-0-	-413	-0-	424	2			Y	-0-					84
08	837	X	692	-0-	-145	-0-	692	2			Y	-0-					84
09	810	X	427	-0-	-383	-0-	427	2			Y	-0-					84
10	806	X	465	-0-	-341	-0-	465	2			Y	-0-					84
11	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					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
06	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					42
07	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					42
08	620	X	552	-0-	-68	-0-	552	2			Y	-0-					42
09	600	X	559	-0-	-41	-0-	559	2			Y	-0-					42
10	651	X	464	-0-	-187	-0-	464	2			Y	-0-					42
11	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					42

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
06	5580	X	4377	-0-	-1203	-0-	4377	2			Y	-0-					42
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			Y	-0-					42
08	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			Y	-0-					42
09	4380	X	3227	-0-	-1153	-0-	3227	2			Y	-0-					42
*10	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			Y	-0-					42
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					42

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
06	1380	X	976	-0-	-404	-0-	976	2			Y	-0-					84
07	1271	X	424	-0-	-847	-0-	424	2			Y	-0-					84
08	1271	X	588	-0-	-683	-0-	588	2			Y	-0-					84
09	1230	X	569	-0-	-661	-0-	569	2			Y	-0-					84
10	1085	X	785	-0-	-300	-0-	785	2			Y	-0-					84
11	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
06	2670	X	1956	-0-	-714	-0-	1956	2			Y	-0-					60
07	2666	X	2333	-0-	-333	-0-	2333	2			Y	-0-					60
08	2480	X	2287	-0-	-193	-0-	2287	2			Y	-0-					60
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					60
10	2325	X	2167	-0-	-158	-0-	2167	2			Y	-0-					60
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					60

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
06	2400	X	1580	-0-	-820	-0-	1580	2			Y	-0-					60
07	1922	X	1850	-0-	-72	-0-	1850	2			Y	-0-					60
08	1860	X	1770	-0-	-90	-0-	1770	2			Y	-0-					60
09	1800	X	1660	-0-	-140	-0-	1660	2			Y	-0-					60
10	1860	X	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			Y	-0-					60
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					60

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
06	3120	X	2343	-0-	-777	-0-	2343	2			Y	-0-					84
07	3224	X	989	-0-	-2235	-0-	989	2			Y	-0-					84
08	3224	X	1486	-0-	-1738	-0-	1486	2			Y	-0-					84
09	2520	X	735	-0-	-1785	-0-	735	2			Y	-0-					84
10	2418	X	872	-0-	-1546	-0-	872	2			Y	-0-					84
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					84

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	1835	-0-	-325	-0-	1835	2			Y	-0-					42
07	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					42
08	2418	X	2118	-0-	-300	-0-	2118	2			Y	-0-					42
09	2340	X	1862	-0-	-478	-0-	1862	2			Y	-0-					42
10	2511	X	2040	-0-	-471	-0-	2040	2			Y	-0-					42
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					42

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					242
07	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					242
08	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					242
09	30	X	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					242
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					242
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					242

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089991 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9393 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	X	1733	-0-	-457	-0-	1648	2	85	9	Y	77					77
07	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					77
08	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	1788	3			Y	-0-					77
09	1740	N	1549	-0-	-191	-0-	1549	3			Y	-0-					77
10	2077	N	1662	-0-	-415	-0-	1662	3			Y	-0-					77
11	1740	N	1505	-0-	-235	-0-	1505	3			Y	-0-					77
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751																	
06	330	N	184	-0-	-146	-0-	181	2	3	9	Y	3					26
07	341	N	189	-0-	-152	-0-	167	3	22	9	Y	20					46
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					46
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	3	3	9	Y	3					49
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	584	3	3	9	Y	3					52
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					52
DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700																	
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					32
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					32
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					32
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-					32
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					32
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	3			N	-0-					32
FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283																	
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726																	
06	3090	X	2476	-0-	-614	-0-	2474	2	2	9	Y	2					31
07	3100	X	2762	-0-	-338	-0-	2760	3	2	9	Y	2					33
08	3038	X	2557	-0-	-481	-0-	2557	3			Y	-0-					33
09	2850	X	2525	-0-	-325	-0-	2525	3			Y	-0-					33
10	2883	X	2615	-0-	-268	-0-	2615	3			Y	-0-					33
11	2670	X	2346	-0-	-324	-0-	2343	3	3	9	Y	3					36
HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175																	
06	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1074	2	11	9	N	10					89
07	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1087	3	4	9	N	4					93
08	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1080	3	8	9	N	7					100
09	1080	N	977	-0-	-103	-0-	971	3	6	9	N	5					105
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1099	3	13	9	N	12					117
*11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	3	3	9	N	3	104	1			16

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 #: 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
06	3090	X	2559	-0-	-531	-0-	2538	2	21	9	Y	19					132
07	3069	X	2847	-0-	-222	-0-	2845	3	2	9	Y	2	68	1			66
08	3038	X	2785	-0-	-253	-0-	2785	3			Y	-0-					66
09	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	2735	3			Y	-0-					66
10	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	2697	3	3	9	Y	3					69
11	2760	X	2446	-0-	-314	-0-	2440	3	6	9	Y	5					74

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
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	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
06	2790	N	2380	-0-	-410	-0-	2374	2	6	9	N	5					93
07	2883	N	2372	-0-	-511	-0-	2369	3	3	9	N	3					96
08	2945	N	2334	-0-	-611	-0-	2332	3	2	9	N	2					98
09	2370	N	2161	-0-	-209	-0-	2158	3	3	9	N	3					101
10	2387	N	2378	-0-	-9	-0-	2372	3	6	9	N	5					106
11	2250	N	1885	-0-	-365	-0-	1881	3	4	9	N	4					110

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	7			-0-

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
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2191	2	11	9	N	10					124
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1975	3	6	9	N	5					129
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1988	3	1	9	N	1					130
09	2190	N	1862	-0-	-328	-0-	1853	3	9	9	N	8					138
10	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	1743	3	13	9	N	12					150
11	1920	N	1687	-0-	-233	-0-	1687	3			N	-0-					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
06	2190	N	1930	-0-	-260	-0-	1929	2	1	9	N	1					26
07	2201	N	1640	-0-	-561	-0-	1634	3	6	9	N	5					31
08	2170	N	1876	-0-	-294	-0-	1874	3	2	9	N	2					33
09	1920	N	1806	-0-	-114	-0-	1797	3	9	9	N	8	3	8			38
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1954	3	19	9	N	17					55
*11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1833	3	11	9	N	10					65

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
06	2100	N	1782	-0-	-318	-0-	1782	2			N	-0-					55
07	2139	N	1879	-0-	-260	-0-	1879	3			N	-0-					55
08	2108	N	1762	-0-	-346	-0-	1761	3	1	9	N	1					56
09	1770	N	1644	-0-	-126	-0-	1644	3			N	-0-					56
10	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1870	3			N	-0-					56
*11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2585	-0-	-595	-0-	2584	2	1	9	Y	1					107
07	3286	X	2424	-0-	-862	-0-	2424	3			Y	-0-					107
08	2790	X	2267	-0-	-523	-0-	2267	3			Y	-0-					107
09	2580	X	2127	-0-	-453	-0-	2120	3	7	9	Y	6					113
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3035	3	22	9	Y	20	110	1			23
*11	3000	N	3247	-0-	247	247	3115	3	132	9	Y	120	110	1			33

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
06	1710	N	1219	-0-	-491	-0-	1219	2			N	-0-					36
07	1643	N	1273	-0-	-370	-0-	1273	3			N	-0-					36
08	1550	N	1199	-0-	-351	-0-	1199	3			N	-0-					36
09	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	1118	3	11	9	N	10					46
10	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	3			N	-0-					46
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	3	2	9	N	2					48

HELVENSTON WELL #: 2 RRCID -> 121912 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10172 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	998	-0-	-82	-0-	995	2	3	9	N	3					193
07	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	3			N	-0-					193
08	992	N	763	-0-	-229	-0-	763	3			N	-0-					193
09	990	N	862	-0-	-128	-0-	858	3	4	9	N	4					197
10	992	N	482	-0-	-510	-0-	482	3			N	-0-					197
11	750	N	537	-0-	-213	-0-	536	3	1	9	N	1	176	1			22

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1532	-0-	-268	-0-	1532	2			Y	-0-					47
07	1829	N	1557	-0-	-272	-0-	1557	3			Y	-0-					47
08	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	1502	3			Y	-0-					47
09	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	1452	3			Y	-0-					47
10	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1510	3	6	9	Y	5					52
11	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1373	3	20	9	Y	18	62	1			8

FINDLEY, M.K. WELL #: 3 RRCID -> 140119 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10104 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1588	-0-	-512	-0-	1587	2	1	9	N	1					147
07	2046	N	1702	-0-	-344	-0-	1702	3			N	-0-					147
08	2046	N	937	-0-	-1109	-0-	937	3			N	-0-					147
09	1590	N	1363	-0-	-227	-0-	1363	3			N	-0-					147
10	1705	N	1339	-0-	-366	-0-	1339	3			N	-0-					147
*11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1340	3	4	9	N	4					151

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2093	-0-	-307	-0-	2093	2			N	-0-					55
07	2294	N	1902	-0-	-392	-0-	1902	3			N	-0-					55
08	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	2059	3			N	-0-					55
09	2100	N	1772	-0-	-328	-0-	1772	3			N	-0-					55
10	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1801	3			N	-0-					55
11	1980	N	1824	-0-	-156	-0-	1824	3			N	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288 2		Y	-0-			64
07	1643	N	1228	-0-	-415	-0-	1228 3		Y	-0-			64
08	INC G-10		1110	-0-	1110	1110	1110 3		Y	-0-			64
09	INC G-10		1028	-0-	1028	2138	1027 3	1 9	Y	1			65
10	INC G-10		1057	-0-	1057	3195	1051 3	6 9	Y	5	63 1		7
*11	2900	N	1412	-0-	-1488	1707	1339 3	73 9	Y	66	63 1		10

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

06	2760	X	2482	-0-	-278	-0-	2469 2	13 9	N	12			105
07	2852	X	2404	-0-	-448	-0-	2398 3	6 9	N	5			110
08	2852	X	2344	-0-	-508	-0-	2344 3		N	-0-			110
09	2490	N	2413	-0-	-77	-0-	2402 3	11 9	N	10			120
10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2514 3	15 9	N	14			134
*11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2486 3	29 9	N	26	145 1		15

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

06	990	N	937	-0-	-53	-0-	937 2		N	-0-			43
07	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955 3		N	-0-			43
08	1054	N	936	-0-	-118	-0-	936 3		N	-0-			43
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-			43
10	961	N	879	-0-	-82	-0-	879 3		N	-0-			43
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	861 3		N	-0-			43

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

06	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	1920 2		Y	-0-			-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3		Y	-0-			-0-
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3		Y	-0-			-0-
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3		Y	-0-			-0-
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3		Y	-0-			-0-
*11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3		Y	-0-			-0-

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

06	2790	X	2432	-0-	-358	-0-	2390 2	42 9	Y	38	56 1		74
07	2759	X	2475	-0-	-284	-0-	2427 3	48 9	Y	44	58 1		60
08	INC G-10		2410	-0-	2410	2410	2377 3	33 9	Y	30	39 1		51
09	INC G-10		2308	-0-	2308	4718	2264 3	44 9	Y	40	47 1		44
10	INC G-10		2372	-0-	2372	7090	2331 3	41 9	Y	37	44 1		37
*11	2900	N	2070	-0-	-830	6260	2034 3	36 9	Y	33			70

DEAN, A.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

06	2070	X	1734	-0-	-336	-0-	1711 2	23 9	Y	21			132
07	2108	X	1734	-0-	-374	-0-	1732 2	2 9	Y	2	68 1		66
08	1891	N	1620	-0-	-271	-0-	1620 2		Y	-0-			66
09	1740	N	1495	-0-	-245	-0-	1495 2		Y	-0-			66
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2040 2	3 9	Y	3			69
*11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2088 2	6 9	Y	5			74

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142918 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 10748

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 #: 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
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					75
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			Y	-0-					75
08	2139	N	1783	-0-	-356	-0-	1783	3			Y	-0-					75
09	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1613	3			Y	-0-					75
10	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	1776	3			Y	-0-					75
11	1740	N	223	-0-	-1517	-0-	223	3			Y	-0-					75

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
06	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
*11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	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
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					47
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					47
08	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	1299	3			Y	-0-					47
09	1410	N	1224	-0-	-186	-0-	1224	3			Y	-0-					47
10	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1239	3	6	9	Y	5					52
11	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1165	3	21	9	Y	19	62	1			9

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
06	2070	N	1910	-0-	-160	-0-	1908	2	2	9	Y	2					61
07	2108	N	1926	-0-	-182	-0-	1924	3	2	9	Y	2					63
08	2077	N	1834	-0-	-243	-0-	1834	3			Y	-0-					63
09	1920	N	1765	-0-	-155	-0-	1765	3			Y	-0-					63
10	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	1835	3			Y	-0-					63
11	1770	N	1749	-0-	-21	-0-	1746	3	3	9	Y	3					66

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
06	3150	X	1695	-0-	-1455	-0-	1695	2			Y	-0-					85
07	3038	X	2282	-0-	-756	-0-	2279	3	3	9	Y	3					88
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2285	3	3	9	Y	3	63	1			28
09	2160	X	2117	-0-	-43	-0-	2117	3			Y	-0-					28
10	2232	N	1154	-0-	-1078	-0-	1154	3			Y	-0-					28
11	2160	N	1047	-0-	-1113	-0-	1046	3	1	9	Y	1					29

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1500	N	1282	-0-	-218	-0-	1282	2			N	-0-					47
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1798	2	74	9	N	67					114
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1962	2	23	9	N	21					135
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1611	2	10	9	N	9					144
10	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1582	2	7	9	N	6					150
11	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	1414	2	22	9	N	20					170

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	2940	X	2746	-0-	-194	-0-	2705	2	41	9	Y	37	56	1			74
07	3038	X	2746	-0-	-292	-0-	2698	3	48	9	Y	44	58	1			60
08	2976	X	2552	-0-	-424	-0-	2521	3	31	9	Y	28	38	1			50
09	2850	X	2372	-0-	-478	-0-	2327	3	45	9	Y	41	47	1			44
10	2945	X	2344	-0-	-601	-0-	2303	3	41	9	Y	37	44	1			37
11	2760	X	2180	-0-	-580	-0-	2137	3	43	9	Y	39					76

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3097	2	6	9	N	5					68
07	2697	X	1827	-0-	-870	-0-	1806	3	21	9	N	19					87
08	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					87
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					87
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					87
*11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3232	3	3	9	N	3	20	7			70

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

06	2190	X	1955	-0-	-235	-0-	1955	2			Y	-0-					55
07	2139	X	1491	-0-	-648	-0-	1491	3			Y	-0-					55
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-					55
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					55
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-					55
*11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					55

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 150765 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9958 - 10228

06	2070	N	1408	-0-	-662	-0-	1408	2			N	-0-					54
07	2046	N	1162	-0-	-884	-0-	1162	3			N	-0-					54
08	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1468	3			N	-0-					54
09	1410	N	1196	-0-	-214	-0-	1196	3			N	-0-					54
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					54
11	1410	N	1196	-0-	-214	-0-	1196	3			N	-0-					54

FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254

06	2070	N	1957	-0-	-113	-0-	1946	2	11	9	N	10					122
07	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	2052	3	9	9	N	8					130
08	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	2015	3	10	9	N	9					139
09	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	1930	3	11	9	N	10					149
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2077	3	12	9	N	11					160
*11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2004	3	14	9	N	13					173

FINDLEY, M.K. WELL #: 5 RRCID -> 152351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10044 - 10301

06	1980	N	1702	-0-	-278	-0-	1702	2			N	-0-	151	1			38
07	1953	N	1588	-0-	-365	-0-	1588	3			N	-0-					38
08	1922	N	1615	-0-	-307	-0-	1613	3	2	9	N	2					40
09	1710	N	1439	-0-	-271	-0-	1436	3	3	9	N	3					43
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1669	3	10	9	N	9					52
*11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1655	3	9	9	N	8					60

FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 10348

06	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	1239	2	6	9	N	5					67
07	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1304	3	11	9	N	10					77
08	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1226	3	3	9	N	3					80
09	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1233	3	1	9	N	1					81
10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1276	3	7	9	N	6					87
*11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1210	3	26	9	N	24					111

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	7			18

DEAN, A.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

06	1560	N	1279	-0-	-281	-0-	1279	3			Y	-0-					32
07	1519	N	1244	-0-	-275	-0-	1244	3			Y	-0-	32	1			-0-
08	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1067	-0-	-223	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
*11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			Y	-0-					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

06	2490	N	2380	-0-	-110	-0-	2377	2	3	9	Y	3					116
07	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	2515	3	4	9	Y	4	88	1			32
08	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	2358	3	1	9	Y	1					33
09	2370	N	2348	-0-	-22	-0-	2345	3	3	9	Y	3					36
10	2480	N	2441	-0-	-39	-0-	2439	3	2	9	Y	2					38
*11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			Y	-0-					38

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

06	1410	N	656	-0-	-754	-0-	656	2			N	-0-					65
07	1209	N	345	-0-	-864	-0-	345	3			N	-0-					65
08	1178	N	491	-0-	-687	-0-	491	3			N	-0-					65
09	660	N	373	-0-	-287	-0-	373	3			N	-0-					65
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					65
11	480	N	277	-0-	-203	-0-	277	3			N	-0-					65

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2143	3	8	9	N	7					206
07	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2022	3	12	9	N	11					217
08	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1976	3	6	9	N	5					222
09	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	1976	3	10	9	N	9					231
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2227	3	1	9	N	1	134	1			98
*11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1986	3	14	9	N	13	75	7			36

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

06	1080	N	984	-0-	-96	-0-	984	2			N	-0-					98
07	1457	N	997	-0-	-460	-0-	997	3			N	-0-					98
08	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	3			N	-0-					98
09	990	N	833	-0-	-157	-0-	833	3			N	-0-					98
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					98
*11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-	26	7			72

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

06	2730	N	2529	-0-	-201	-0-	2507	2	22	9	N	20					204
07	2821	N	2589	-0-	-232	-0-	2570	3	19	9	N	17					221
08	2821	N	2560	-0-	-261	-0-	2557	3	3	9	N	3	152	1			72
09	2520	N	2426	-0-	-94	-0-	2420	3	6	9	N	5					77
10	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	2536	3	12	9	N	11					88
11	2490	N	2441	-0-	-49	-0-	2406	3	35	9	N	32	88	1			32

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 #: 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
06	1710	N	1268	-0-	-442	-0-	1268	2			N	-0-					161
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	3	2	9	N	2					163
08	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	1791	3	45	9	N	41					204
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					204
10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					204
*11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-	167	1			37

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
06	3510	X	3076	-0-	-434	-0-	3057	2	19	9	Y	17					151
07	3596	X	3047	-0-	-549	-0-	3040	3	7	9	Y	6					157
08	3317	X	2889	-0-	-428	-0-	2883	3	6	9	Y	5	112	1			50
09	3210	X	1407	-0-	-1803	-0-	1407	3			Y	-0-					50
10	3317	X	2330	-0-	-987	-0-	2330	3			Y	-0-					50
*11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3347	3	2	9	Y	2					52

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2338	2	28	9	N	25					132
07	2573	N	2388	-0-	-185	-0-	2371	3	17	9	N	15					147
08	2604	N	2314	-0-	-290	-0-	2289	3	25	9	N	23					170
09	2370	N	2230	-0-	-140	-0-	2230	3			N	-0-					170
10	2387	N	2302	-0-	-85	-0-	2302	3			N	-0-					170
*11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2239	3	13	9	N	12					182

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1817	2	9	9	Y	8					167
07	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	1887	3	2	9	Y	2					169
08	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1938	3	8	9	Y	7					176
09	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	1805	3	12	9	Y	11					187
10	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	1729	3	4	9	Y	4					191
11	1890	N	1766	-0-	-124	-0-	1733	3	33	9	Y	30	160	1			61

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1150	2	17	9	Y	15					108
07	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1182	3	1	9	Y	1					109
08	1271	N	970	-0-	-301	-0-	970	3			Y	-0-					109
09	1170	N	932	-0-	-238	-0-	932	3			Y	-0-					109
10	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	1013	3			Y	-0-					109
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					109

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2184	-0-	-126	-0-	2173	2	11	9	Y	10					74
07	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	2319	3	32	9	Y	29					103
08	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	2234	3	47	9	Y	43					146
09	2190	N	2178	-0-	-12	-0-	2164	3	14	9	Y	13					159
10	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	2277	3	33	9	Y	30					189
11	2220	N	2219	-0-	-1	-0-	2191	3	28	9	Y	25	167	1			47

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3390	X	3099	-0-	-291	-0-	3087	2	12	9	Y	11	165	1			20
07	3410	X	3095	-0-	-315	-0-	3089	3	6	9	Y	5					25
08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3101	3	14	9	Y	13					38
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2944	3	26	9	Y	24					62
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3041	3	18	9	Y	16					78
*11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2930	3	15	9	Y	14					92

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
06	8520	X	7446	-0-	-1074	-0-	7372	2	74	9	N	67					256
07	8804	X	6653	-0-	-2151	-0-	6636	3	17	9	N	15					271
08	7936	X	7373	-0-	-563	-0-	7373	3			N	-0-					271
09	7680	X	7219	-0-	-461	-0-	7173	3	46	9	N	42	168	1			145
10	7936	X	7401	-0-	-535	-0-	7373	3	28	9	N	25					170
11	7440	X	5617	-0-	-1823	-0-	5617	3			N	-0-					170

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
06	960	N	692	-0-	-268	-0-	656	2	36	9	N	33					53
07	1054	N	760	-0-	-294	-0-	760	2			N	-0-					53
08	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					53
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	N	5	1	8			57
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					57
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	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
06	254910	X	126462	-0-	-128448	-0-	125851	2	611	9	N	555	589	1			139
07	263407	X	110726	-0-	-152681	-0-	110202	3	524	9	N	476	383	1			232
08	191890	X	91593	-0-	-100297	-0-	91180	3	413	9	N	375	530	1			77
09	179130	X	82819	-0-	-96311	-0-	82417	3	402	9	N	365	186	1			256
10	153109	X	75253	-0-	-77856	-0-	74900	3	353	9	N	321	375	1			202
11	126450	X	69068	-0-	-57382	-0-	68671	3	397	9	N	361	378	1			185

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
06	3000	N	2047	-0-	-953	2990	60	1	1987	2	Y	-0-					115
07	3100	N	2391	-0-	-709	2281	56	1	2214	2	Y	110					225
							121	9									
08	3100	N	1988	-0-	-1112	1169	62	1	1925	2	Y	1	1	8			225
							1	9									
09	3000	N	2170	-0-	-830	339	58	1	2112	2	Y	-0-					225
10	2631	N	2292	-0-	-339	-0-	62	1	2230	2	Y	-0-					225
*11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	60	1	2251	2	Y	-0-					225

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
06	3300	X	340	-0-	-2960	-0-	32	1	261	2	N	43					213
							47	9									
07	3038	X	1082	-0-	-1956	-0-	18	1	1049	2	N	14					227
							15	9									
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	58	1	3626	2	N	25	184	1			68
							28	9									
09	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	60	1	3963	2	N	115	1	8			182
							127	9									
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	62	1	3295	2	N	83					265
							91	9									
*11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	60	1	3387	2	N	42	193	1			114
							46	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1747	-0-	-173	-0-	60	1	1687	2	N	-0-					168
07	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	60	1	1910	2	N	-0-					168
08	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	62	1	1763	2	N	-0-					168
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	60	1	1896	2	N	-0-					168
10	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	62	1	1872	2	N	-0-					168
11	1770	N	1694	-0-	-76	-0-	60	1	1599	2	N	32					200
							35	9									

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
06	2040	X	1866	-0-	-174	-0-	60	1	1806	2	N	-0-					103
07	2263	N	1015	-0-	-1248	-0-	28	1	930	2	N	52					155
							57	9									
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	13					168
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	40	1	8			207
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	42	1	1620	2	N	58	2	8			263
							64	9									
*11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	60	1	2574	2	N	1	183	1			81
							1	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
06	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	60	1	2608	2	N	25					148
							28	9									
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	62	1	3135	2	N	9					157
							10	9									
08	2914	N	2840	-0-	-74	-0-	62	1	2778	2	N	-0-					157
09	2700	N	2514	-0-	-186	-0-	60	1	2453	2	N	1	1	8			157
							1	9									
10	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	62	1	2753	2	N	-0-					157
11	3000	X	2584	-0-	-416	-0-	60	1	2505	2	N	17					174
							19	9									

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1544	-0-	-286	-0-	60	1	1484	2	N	-0-					72
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	62	1	1751	2	N	-0-					72
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	62	1	1674	2	N	-0-					72
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	60	1	1507	2	N	-0-					72
10	1798	N	1233	-0-	-565	-0-	60	1	1173	2	N	-0-					72
11	1680	N	1267	-0-	-413	-0-	60	1	1207	2	N	-0-					72

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
06	2220	N	1813	-0-	-407	-0-	60	1	1714	2	N	35	167	1			43
							39	9									
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	62	1	2123	2	N	90					133
							99	9									
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	62	1	2422	2	N	50					183
							55	9									
09	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	60	1	2864	2	N	16	174	1			25
							18	9									
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	62	1	2534	2	N	76	1	8			100
							84	9									
11	2460	N	2380	-0-	-80	-0-	60	1	2320	2	N	-0-					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	60	1	2872	2	N	8	1	8			152
							9	9									
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	62	1	3119	2	N	51	176	1			27
							56	9									
08	3100	X	2529	-0-	-571	-0-	62	1	2436	2	N	28					55
							31	9									
09	3000	X	2524	-0-	-476	-0-	60	1	2463	2	N	1	1	8			55
							1	9									
10	3100	X	2560	-0-	-540	-0-	60	1	2500	2	N	-0-					55
*11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	60	1	3131	2	N	58					113
							64	9									

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	58	1	3037	2	N	-0-					250
07	3100	X	3028	-0-	-72	-0-	60	1	2968	2	N	-0-					250
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	62	1	3522	2	N	-0-					250
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	60	1	4047	2	N	-0-					250
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	62	1	3516	2	N	-0-					250
*11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	58	1	4556	2	N	-0-					250

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

06	2700	N	1927	-0-	-773	-0-	60	1	1867	2	N	-0-					181
07	2542	N	2298	-0-	-244	-0-	60	1	2238	2	N	-0-					181
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	62	1	1990	2	N	-0-					181
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	60	1	2292	2	N	-0-					181
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	62	1	2354	2	N	-0-					181
*11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	60	1	2271	2	N	-0-					181

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	60	1	3041	2	N	9					107
							10	9									
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	62	1	2954	2	N	15					122
							17	9									
08	3069	N	2599	-0-	-470	-0-	62	1	2537	2	N	-0-					122
09	3000	X	2245	-0-	-755	-0-	60	1	2185	2	N	-0-					122
10	3100	X	2741	-0-	-359	-0-	62	1	2679	2	N	-0-					122
11	3000	X	1936	-0-	-1064	-0-	58	1	1848	2	N	27					149
							30	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

06	2818	N	2764	-0-	-54	-0-	60	1	2704	2	N	-0-					73
07	2852	X	2228	-0-	-624	-0-	60	1	2168	2	N	-0-					73
08	2852	X	2069	-0-	-783	-0-	62	1	2007	2	N	-0-					73
09	2760	X	2495	-0-	-265	-0-	60	1	2435	2	N	-0-					73
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	62	1	2806	2	N	-0-					73
*11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	60	1	3059	2	N	-0-					73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	60	1	906	2	N	-0-					80
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	58	1	1059	2	N	-0-					80
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	2	N	43					123
							47	9									
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	60	1	1220	2	N	-0-					123
10	1116	N	974	-0-	-142	-0-	60	1	913	2	N	1	1	8			123
							1	9									
11	1140	N	887	-0-	-253	-0-	60	1	827	2	N	-0-					123

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	60	1	1978	2	N	-0-					147
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	58	1	2444	2	N	-0-					147
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	60	1	2150	2	N	-0-					147
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	60	1	2034	2	N	-0-					147
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	60	1	2498	2	N	-0-					147
*11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	58	1	1810	2	N	-0-					147

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
06	2723	N	2664	-0-	-59	-0-	60	1	2592	2	N	11	1	8			72
							12	9									
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	60	1	2738	2	N	-0-					72
08	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	60	1	2480	2	N	-0-					72
09	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	60	1	2148	2	N	-0-					72
10	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	62	1	2569	2	N	-0-					72
*11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	60	1	2530	2	N	61					133
							67	9									

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	60	1	819	2	N	-0-					87
07	1116	N	997	-0-	-119	-0-	60	1	937	2	N	-0-					87
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	60	1	1113	2	N	-0-					87
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	2	N	-0-					87
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	62	1	1218	2	N	-0-					87
*11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	58	1	1408	2	N	-0-					87

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	60	1	1982	2	N	-0-					10
07	2666	N	1557	-0-	-1109	-0-	60	1	1497	2	N	-0-					10
08	2573	N	2060	-0-	-513	-0-	62	1	1998	2	N	-0-					10
09	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	60	1	1976	2	N	-0-					10
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	60	1	2004	2	N	-0-					10
*11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	60	1	2079	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
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	60	1	1034	2	Y	-0-					235
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	60	1	926	2	Y	-0-					235
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	843	2	Y	-0-					235
09	1080	N	917	-0-	-163	-0-	60	1	857	2	Y	-0-					235
10	992	N	936	-0-	-56	-0-	62	1	874	2	Y	-0-					235
*11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	60	1	952	2	Y	-0-					235

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	60	1	1570	2	N	-0-					318
07	2046	N	1733	-0-	-313	-0-	62	1	1671	2	N	-0-					318
08	2108	N	1568	-0-	-540	-0-	62	1	1506	2	N	-0-					318
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	60	1	1836	2	N	1	1	8			318
							1	9									
10	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	62	1	1486	2	N	-0-					318
*11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	60	1	1548	2	N	-0-					318

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
06	1590	N	1067	-0-	-523	-0-	58	1	956	2	N	48					128
							53	9									
07	1426	N	996	-0-	-430	-0-	58	1	938	2	N	-0-					128
08	1550	N	1215	-0-	-335	-0-	60	1	1155	2	N	-0-					128
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	58	1	1614	2	N	-0-					128
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	56	1	1362	2	N	-0-					128
*11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	60	1	1688	2	N	-0-					128

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
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	44	1	351	2	N	-0-					192
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					192
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					192
09	390	N	19	-0-	-371	-0-	19	2			N	-0-					192
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	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
06	2490	N	2401	-0-	-89	-0-	60	1	2341	2	N	-0-					255
07	2573	N	2203	-0-	-370	-0-	60	1	2143	2	N	-0-					255
08	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	62	1	2345	2	N	18					273
							20	9									
09	2400	N	1728	-0-	-672	-0-	60	1	1666	2	N	2					275
							2	9									
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	62	1	2464	2	N	5					280
							6	9									
11	2340	N	2075	-0-	-265	-0-	58	1	2015	2	N	2					282
							2	9									

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
06	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	60	1	1268	2	N	-0-					73
07	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	62	1	1289	2	N	-0-					73
08	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	60	1	1141	2	N	-0-					73
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	60	1	1401	2	N	14					87
							15	9									
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1307	2	N	-0-					87
*11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	60	1	1306	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
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	60	1	2962	2	N	-0-					113
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	62	1	3320	2	N	-0-					113
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	62	1	3391	2	N	-0-					113
09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	58	1	3736	2	N	-0-					113
10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	62	1	3149	2	N	-0-					113
*11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	60	1	3060	2	N	-0-					113

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	60	1	1851	2	N	22	156	1			53
							24	9									
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	60	1	2074	2	N	36					89
							40	9									
08	2077	N	1525	-0-	-552	-0-	62	1	1463	2	N	-0-					89
09	1950	N	1052	-0-	-898	-0-	60	1	992	2	N	-0-					89
10	2170	N	1801	-0-	-369	-0-	62	1	1721	2	N	16					105
							18	9									
*11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	60	1	1573	2	N	28					133
							31	9									

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
06	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	60	1	1706	2	N	-0-					67
07	2139	N	2014	-0-	-125	-0-	62	1	1920	2	N	29					96
							32	9									
08	2294	N	1998	-0-	-296	-0-	62	1	1919	2	N	15					111
							17	9									
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	60	1	1728	2	N	-0-					111
10	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	62	1	1856	2	N	3	1	8			113
							3	9									
*11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	60	1	1989	2	N	-0-					113

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
06	2820	X	2534	-0-	-286	-0-	58	1	2476	2	N	-0-					56
07	2759	X	2582	-0-	-177	-0-	48	1	2534	2	N	-0-					56
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	62	1	2727	2	N	-0-					56
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	60	1	3038	2	N	1	1	8			56
							1	9									
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	62	1	2699	2	N	-0-					56
*11	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	60	1	2788	2	N	-0-					56

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
06	1650	N	1377	-0-	-273	-0-	56	1	1279	2	N	38					65
							42	9									
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	62	1	2067	2	N	65					130
							72	9									
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	62	1	1942	2	N	33	1	8			162
							36	9									
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	60	1	1381	2	N	11	1	8			172
							12	9									
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	62	1	1827	2	N	1	1	8			172
							1	9									
*11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	60	1	1660	2	N	39	186	1			25
							43	9									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	60	1	1861	2	N	26	1	8			220
							29	9									
07	2077	N	1756	-0-	-321	-0-	62	1	1694	2	N	-0-					220
08	2325	N	1928	-0-	-397	-0-	60	1	1800	2	N	62					282
							68	9									
09	1950	N	1424	-0-	-526	-0-	60	1	1364	2	N	-0-					282
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	60	1	1972	2	N	-0-					282
11	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	60	1	1474	2	N	-0-					282

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
06	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	60	1	2913	2	N	4					90
							4	9									
07	2945	N	2795	-0-	-150	-0-	60	1	2735	2	N	-0-					90
08	2728	N	2378	-0-	-350	-0-	60	1	2293	2	N	23	1	8			112
							25	9									
09	2970	N	2054	-0-	-916	-0-	58	1	1996	2	N	-0-					112
10	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	62	1	2841	2	N	-0-					112
*11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	58	1	2491	2	N	-0-					112

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
06	840	N	683	-0-	-157	-0-	60	1	623	2	N	-0-					247
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	62	1	848	2	N	1	141	1			107
							1	9									
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	62	1	965	2	N	-0-					107
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	52	1	929	2	N	1	1	8			107
							1	9									
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	40	1	929	2	N	-0-					107
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	54	1	1044	2	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			86
*10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2317	3	13	9	N	12	12	8			86
11	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
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2422	3	6	9	N	5	5	8			64
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					64
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2296	3	1	9	N	1	1	8			64
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	3	1	9	N	1	1	8			64
10	2232	N	1790	-0-	-442	-0-	1789	3	1	9	N	1	1	8			64
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					64

DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 220142 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10514 - 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
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			107
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1848	3	2	9	N	2	2	8			94
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					94
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2124	3	1	9	N	1	1	8			94
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1780	3	4	9	N	4	4	8			94
*10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	3	1	9	N	1	1	8			94
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					94

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
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
06	4380	X	3595	-0-	-785	-0-	3581	3	14	9	N	13	13	8			92
07	4526	X	3250	-0-	-1276	-0-	3250	3			N	-0-					92
08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3953	3	11	9	N	10	10	8			92
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4150	3	17	9	N	15	15	8			92
*10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4797	3	19	9	N	17	17	8			92
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					92

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

06	2659	N	2532	-0-	-127	-0-	2530	3	2	9	N	2	2	8			85
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					85
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					85
09	2370	X	2226	-0-	-144	-0-	2225	3	1	9	N	1	1	8			85
10	2449	X	2149	-0-	-300	-0-	2145	3	4	9	N	4	4	8			85
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					85

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236145 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10468 - 10740

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			71
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

06	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1815	3	12	9	N	11	11	8			95
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					95
08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1024	3	3	9	N	3	3	8			95
09	896	X	896	-0-	-0-	-0-	895	3	1	9	N	1	1	8			95
*10	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1113	3	4	9	N	4	4	8			95
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					95

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					68
07	2759	X	2552	-0-	-207	-0-	2552	3			N	-0-					68
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3567	3	4	9	N	4	4	8			68
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3818	3	14	9	N	13	13	8			68
*10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3788	3	15	9	N	14	14	8			68
11	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

06	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8356	3	23	9	N	21	21	8			95
07	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	3			N	-0-					95
08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8842	3	14	9	N	13	13	8			95
09	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8560	3	31	9	N	28	16	8			107
*10	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8825	3	22	9	N	20	20	8			107
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					107

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
06	1020	N	938	-0-	-82	-0-	938	2			N	-0-					433
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					433
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					433
09	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					433
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					433
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					433

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					120
07	1209	N	633	-0-	-576	-0-	633	2			N	-0-					120
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					120
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					120
*10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					120
*11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					120

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					189
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					189
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					189
09	1140	N	150	-0-	-990	-0-	150	2			N	-0-					189
10	868	N	185	-0-	-683	-0-	185	2			N	-0-					189
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					189

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 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
06	840	N	621	-0-	-219	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		869	-0-	869	869	869	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		943	-0-	943	1812	943	2			Y	-0-					-0-
10	2815	X	1003	-0-	-1812	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
*11	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 116002 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11003

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	96	1			78
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013 - PLUGGED 05-29-2013

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					147
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					147
08	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					147
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			Y	-0-					147
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					147
11	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	2			Y	-0-					147

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

06	990	N	474	-0-	-516	-0-	474	2			Y	-0-					77
07	1085	N	515	-0-	-570	-0-	515	2			Y	-0-					77
08	775	N	622	-0-	-153	-0-	622	2			Y	-0-					77
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					77
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					77
*11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					77

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					110
07	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			Y	-0-					110
08	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1151	2	4	9	Y	4					114
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					114
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					114
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	2			Y	-0-					114

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	1843	2	4	9	Y	4					40
07	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	1878	2	6	9	Y	5					45
08	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2039	2	8	9	Y	7					52
09	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2210	2	9	9	Y	8	52	1			8
10	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					8
*11	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					8

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
06	1770	N	1519	-0-	-251	-0-	1515	2	4	9	Y	4					40
07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1666	2	6	9	Y	5					45
08	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	1607	2	8	9	Y	7					52
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1827	2	9	9	Y	8	52	1			8
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					8
11	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	1552	2			Y	-0-					8

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
06	1920	N	1578	-0-	-342	-0-	1578	2			Y	-0-					37
07	2201	N	1594	-0-	-607	-0-	1594	2			Y	-0-					37
08	1922	N	1460	-0-	-462	-0-	1460	2			Y	-0-					37
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					37
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					37
*11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1447	2	1	9	Y	1					38

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
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2253	2	2	9	Y	2					122
07	2480	N	2137	-0-	-343	-0-	2134	2	3	9	Y	3					125
08	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	1994	2			Y	-0-					125
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					125
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-					125
*11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					125

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
06	960	N	827	-0-	-133	-0-	827	2			Y	-0-					157
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			Y	-0-					157
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					157
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					157
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1051	2	35	9	Y	32					189
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1050	2	37	9	Y	34	184	1			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
06	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	1552	2			Y	-0-					65
07	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	1597	2			Y	-0-					65
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					65
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					65
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					65
11	1620	N	1476	-0-	-144	-0-	1476	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
06	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			Y	-0-					105
07	1085	N	800	-0-	-285	-0-	800	2			Y	-0-					105
08	961	N	750	-0-	-211	-0-	750	2			Y	-0-					105
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	956	2	4	9	Y	4					109
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					109
*11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					109

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2628	2	3	9	Y	3					39
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2507	2	6	9	Y	5					44
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1838	2	9	9	Y	8					52
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1828	2	9	9	Y	8	52	1			8
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					8
*11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					8

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
06	1530	N	857	-0-	-673	-0-	857	2			Y	-0-					119
07	1736	N	750	-0-	-986	-0-	750	2			Y	-0-					119
08	1271	N	754	-0-	-517	-0-	754	2			Y	-0-					119
09	870	N	703	-0-	-167	-0-	703	2			Y	-0-					119
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					119
*11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					119

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
06	450	N	326	-0-	-124	-0-	326	2			N	-0-					82
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	391	2	2	9	N	2					84
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					84
09	330	N	47	-0-	-283	-0-	47	2			N	-0-					84
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					84
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					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
06	2640	X	1087	-0-	-1553	-0-	1087	2			N	-0-					40
07	2170	X	817	-0-	-1353	-0-	817	2			N	-0-					40
08	2232	X	965	-0-	-1267	-0-	965	2			N	-0-					40
09	1080	N	814	-0-	-266	-0-	806	2	8	9	N	7					47
*10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					47
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					47

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
06	1020	N	704	-0-	-316	-0-	704	2			N	-0-					141
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					141
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	686	2	20	9	N	18					159
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	762	2	28	9	N	25	174	1			10
10	1178	N	686	-0-	-492	-0-	686	2			N	-0-					10
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					10

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
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	716	1	2801	2	N	2	2	8			65
							2	9									
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	680	1	2630	2	N	2	2	8			65
							2	9									
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	737	1	2963	2	N	-0-					65
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	718	1	2929	2	N	1	1	8			65
							1	9									
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	734	1	2948	2	N	1	1	8			65
							1	9									
*11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	716	1	2892	2	N	1	1	8			65
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	2			N	-0-					50
07	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					50
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					50
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					50
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					50
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					50

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	779	1	1235	2	N	-0-					49
07	1643	N	1272	-0-	-371	-0-	481	1	791	2	N	-0-					49
08	1674	N	1299	-0-	-375	-0-	499	1	800	2	N	-0-					49
09	2010	N	1218	-0-	-792	-0-	476	1	742	2	N	-0-					49
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	538	1	748	2	N	-0-					49
11	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	435	1	623	2	N	-0-					49

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	52	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	62	1	519	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	59	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	84	1	783	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	73	1	735	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	351	-0-	-189	-0-	33	1	317	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
06	1980	X	1932	-0-	-48	-0-	218	1	1714	2	Y	-0-					12
07	1860	X	1796	-0-	-64	-0-	202	1	1559	2	Y	32	38	1			6
							35	9									
08	1984	N	1555	-0-	-429	-0-	188	1	1300	2	Y	61	56	1			11
							67	9									
09	1920	N	1543	-0-	-377	-0-	187	1	1356	2	Y	-0-					11
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	223	1	1598	2	Y	-0-					11
*11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	222	1	1556	2	Y	2	8	1			5
							2	9									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	X	1055	-0-	-235	-0-	124	1	931	2	Y	-0-					73
07	1271	X	1075	-0-	-196	-0-	153	1	921	2	Y	1	1	8			73
							1	9									
08	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	152	1	880	2	Y	1	1	8			73
							1	9									
09	1050	N	944	-0-	-106	-0-	147	1	797	2	Y	-0-					73
10	1085	N	899	-0-	-186	-0-	146	1	753	2	Y	-0-					73
*11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	124	1	1406	2	Y	1	1	8			73
							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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-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
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	181	1	3523	2	Y	-0-					27
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	192	1	4030	2	Y	-0-					27
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	160	1	2567	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
09	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	153	1	2370	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	188	1	2878	2	Y	30	2	8			55
							33	9									
*11	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	150	1	2307	2	Y	1	1	8			55
							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
06	1620	X	706	-0-	-914	-0-	57	1	639	2	N	9					57
							10	9									
07	1674	X	798	-0-	-876	-0-	66	1	718	2	N	13					70
							14	9									
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	72	1	784	2	N	5					75
							6	9									
09	720	N	635	-0-	-85	-0-	57	1	575	2	N	3					78
							3	9									
10	806	N	661	-0-	-145	-0-	59	1	593	2	N	8					86
							9	9									
11	840	N	740	-0-	-100	-0-	63	1	673	2	N	4					90
							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. (I) GAS 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	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	95	1	2488	2	N	1	1	8			72
							1	9									
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	93	1	2484	2	N	1	1	8			72
							1	9									
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	98	1	2563	2	N	-0-					72
09	2490	N	2177	-0-	-313	-0-	79	1	2097	2	N	1	1	8			72
							1	9									
10	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	99	1	2691	2	N	-0-					72
*11	3000	N	3120	-0-	120	120	114	1	3005	2	N	1	1	8			72
							1	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. (I) GAS 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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	73	1	643	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	337	-0-	-190	-0-	38	1	299	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	165	-0-	-405	-0-	25	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	357	-0-	-263	-0-	40	1	316	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	53	1	327	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. (I) GAS 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	2910	X	2769	-0-	-141	-0-	217	1	2552	2	N	-0-					102
07	2976	X	2971	-0-	-5	-0-	235	1	2673	2	N	57					159
							63	9									
08	2945	N	2914	-0-	-31	-0-	236	1	2647	2	N	28					187
							31	9									
09	2760	N	2736	-0-	-24	-0-	223	1	2513	2	N	-0-					187
10	2976	N	2334	-0-	-642	-0-	188	1	2092	2	N	49	176	1			60
							54	9									
11	2820	N	1707	-0-	-1113	-0-	149	1	1558	2	N	-0-					60

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	416	-0-	-34	-0-	47	1	369	2	Y	-0-					70
07	540	X	540	-0-	-0-	-0-	55	1	421	2	Y	58	107	1	1	8	20
							64	9									
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	79	1	548	2	Y	102	101	1	1	8	20
							112	9									
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	63	1	460	2	Y	-0-					20
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	55	1	398	2	Y	135					155
							149	9									
11	720	N	468	-0-	-252	-0-	50	1	348	2	Y	64	137	1	1	8	81
							70	9									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2343	-0-	-477	-0-	274	1	2069	2	Y	-0-					16
07	2635	X	2066	-0-	-569	-0-	294	1	1768	2	Y	4					20
							4	9									
08	2418	X	1947	-0-	-471	-0-	287	1	1660	2	Y	-0-					20
09	2340	X	1780	-0-	-560	-0-	277	1	1503	2	Y	-0-					20
10	2418	X	1679	-0-	-739	-0-	272	1	1407	2	Y	-0-					20
*11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	225	1	2555	2	Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	68	1	1324	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	1271	X	1178	-0-	-93	-0-	51	1	1076	2	Y	46	15	1			31
							51	9									
08	1271	X	1000	-0-	-271	-0-	58	1	929	2	Y	12	38	1			5
							13	9									
09	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	124	1	1926	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
10	1426	X	1135	-0-	-291	-0-	68	1	1032	2	Y	32	18	1	4	8	15
							35	9									
11	1380	X	935	-0-	-445	-0-	57	1	872	2	Y	5	6	1	2	8	12
							6	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	170	1	1628	2	Y	24	4	8			70
							26	9									
07	1860	X	1839	-0-	-21	-0-	177	1	1641	2	Y	19	9	8			80
							21	9									
08	1674	X	803	-0-	-871	-0-	92	1	708	2	Y	3	80	1	3	8	-0-
							3	9									
09	1830	X	1449	-0-	-381	-0-	153	1	1296	2	Y	-0-					-0-
10	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	198	1	1871	2	Y	8	6	8			2
							9	9									
11	1830	X	1719	-0-	-111	-0-	190	1	1526	2	Y	3	3	8			2
							3	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2323	-0-	-227	-0-	220	1	2103	2	Y	-0-					29
07	2635	X	2327	-0-	-308	-0-	226	1	2088	2	Y	12	2	8			39
							13	9									
08	2480	X	1419	-0-	-1061	-0-	150	1	1157	2	Y	102	98	1			43
							112	9									
09	2310	X	1747	-0-	-563	-0-	185	1	1562	2	Y	-0-					43
10	2387	X	2142	-0-	-245	-0-	205	1	1937	2	Y	-0-					43
11	2310	X	1809	-0-	-501	-0-	200	1	1609	2	Y	-0-					43

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	2	5	1	2	8	-0-
							2	9									
07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	91	1	1901	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	125	1	1995	2	Y	19	11	1	7	8	1
							21	9									
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	131	1	2029	2	Y	4	4	8			1
							4	9									
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	118	1	1803	2	Y	30	15	1	1	8	15
							33	9									
11	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	94	1	1456	2	Y	-0-	15	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	60	1	1170	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	58	1	1224	2	Y	46	14	1			32
							51	9									
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	72	1	1146	2	Y	12	38	1			6
							13	9									
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	69	1	1064	2	Y	110					116
							121	9									
10	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	74	1	1132	2	Y	30	73	1	1	8	72
							33	9									
*11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	76	1	1169	2	Y	-0-	72	1			-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	300	-0-	-660	-0-	14	1	277	2	Y	8	39	1	1	8	8
							9	9									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	Y	5	5	8			8
							6	9									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	Y	10	13	1	2	8	3
							11	9									
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	504	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	Y	3	3	1	3	8	-0-
							3	9									
*11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	55	1	849	2	Y	17	11	1	2	8	4
							19	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1720	-0-	-260	-0-	84	1	1628	2	Y	7	21	1			4
							8	9									
07	2108	N	14	-0-	-2094	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					4
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	525	-0-	-855	-0-	25	1	493	2	Y	6	21	1			3
							7	9									
07	1426	X	477	-0-	-949	-0-	22	1	455	2	Y	-0-					3
08	1023	N	509	-0-	-514	-0-	30	1	473	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
09	540	N	421	-0-	-119	-0-	26	1	395	2	Y	-0-					1
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	153	1	2343	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	128	1	1968	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	105	1	1501	2	N	-0-					27
07	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	106	1	1520	2	N	-0-					27
08	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	105	1	1488	2	N	-0-					27
09	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	101	1	1425	2	N	-0-					27
10	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	118	1	1456	2	N	-0-					27
11	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	115	1	1403	2	N	1	1	8			27
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

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

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	85	1	2220	2	Y	10					55
							11	9									
07	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	89	1	2209	2	Y	4	4	8			55
							4	9									
08	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	89	1	2215	2	Y	19					74
							21	9									
09	2310	N	2229	-0-	-81	-0-	89	1	2139	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	97	1	2221	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
*11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	100	1	2163	2	Y	23	1	8			96
							25	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2280	X	2128	-0-	-152	-0-	78	1	2050	2	Y	-0-					3
07	2356	X	2056	-0-	-300	-0-	79	1	1976	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	86	1	2145	2	Y	-0-					3
09	2130	N	1639	-0-	-491	-0-	66	1	1573	2	Y	-0-					3
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	93	1	2135	2	Y	-0-					3
11	2160	N	1651	-0-	-509	-0-	73	1	1578	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 #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 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
06	3120	X	3066	-0-	-54	-0-	291	1	2774	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	355	1	2970	2	Y	-0-					44
08	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	350	1	2901	2	Y	-0-					44
09	3150	X	3032	-0-	-118	-0-	293	1	2738	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
10	3317	X	3145	-0-	-172	-0-	286	1	2859	2	Y	-0-					44
11	3210	X	3068	-0-	-142	-0-	293	1	2774	2	Y	1	1	8			44
							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. (I) GAS 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	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	143	1	2781	2	Y	11	42	1	5	8	8
							12	9									
07	3100	N	5349	-0-	2249	2249	241	1	5074	2	Y	31	4	8			35
							34	9									
08	3100	N	4799	-0-	1699	3948	279	1	4472	2	Y	44	64	1	5	8	10
							48	9									
09	3000	N	4149	-0-	1149	5097	252	1	3895	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
10	7032	X	1935	-0-	-5097	-0-	119	1	1813	2	Y	3	10	1	3	8	-0-
							3	9									
11	1950	X	1779	-0-	-171	-0-	106	1	1631	2	Y	38	25	1	1	8	12
							42	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. (I) GAS 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	1230	N	1028	-0-	-202	-0-	50	1	969	2	Y	8	21	1	2	8	3
							9	9									
07	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	54	1	1132	2	Y	38	4	8			37
							42	9									
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	88	1	1407	2	Y	51	72	1	6	8	10
							56	9									
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	83	1	1283	2	Y	153	2	8			161
							168	9									
10	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	64	1	979	2	Y	120	174	1	3	8	104
							132	9									
11	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	70	1	1071	2	Y	71	118	1	1	8	56
							78	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	79	1	1543	2	Y	3	80	1	3	8	-0-
							3	9									
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	84	1	1761	2	Y	85	24	1	7	8	54
							94	9									
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	110	1	1771	2	Y	21	57	1	9	8	9
							23	9									
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	110	1	1710	2	Y	4	4	8			9
							4	9									
10	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	100	1	1526	2	Y	31	19	1	2	8	19
							34	9									
*11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	123	1	1895	2	Y	11	10	1	1	8	19
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	150	1	3017	2	N	1	1	8			41
							1	9									
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	154	1	3121	2	N	1	1	8			41
							1	9									
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	153	1	2863	2	N	-0-					41
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	150	1	2903	2	N	1	1	8			41
							1	9									
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	153	1	2899	2	N	-0-					41
*11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	150	1	2672	2	N	1	1	8			41
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	N	1815	-0-	-135	-0-	135	1	1680	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	151	1	1705	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2170	X	1716	-0-	-454	-0-	154	1	1562	2	Y	-0-					-0-
09	1950	X	1578	-0-	-372	-0-	144	1	1434	2	Y	-0-					-0-
10	2015	X	1667	-0-	-348	-0-	152	1	1515	2	Y	-0-					-0-
11	1830	X	1775	-0-	-55	-0-	156	1	1619	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	970	X	970	-0-	-0-	-0-	47	1	914	2	Y	8	7	1	8	8	-0-
							9	9									
07	835	X	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	-0-					-0-
08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	56	1	904	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
09	960	X	596	-0-	-364	-0-	36	1	559	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	992	X	649	-0-	-343	-0-	38	1	580	2	Y	28	15	1			14
							31	9									
11	960	X	779	-0-	-181	-0-	44	1	682	2	Y	48	20	1	2	8	40
							53	9									

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
06	3510	X	3061	-0-	-449	-0-	228	1	2832	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
07	3534	X	3130	-0-	-404	-0-	255	1	2875	2	Y	-0-					29
08	3534	X	2794	-0-	-740	-0-	251	1	2543	2	Y	-0-					29
09	3270	X	2558	-0-	-712	-0-	233	1	2325	2	Y	-0-					29
10	3317	X	2898	-0-	-419	-0-	263	1	2618	2	Y	15					44
							17	9									
*11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	290	1	3011	2	Y	-0-					44

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
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	87	1	2281	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	2542	N	2092	-0-	-450	-0-	81	1	2011	2	Y	-0-					12
08	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	77	1	1929	2	Y	-0-					12
09	2370	N	1723	-0-	-647	-0-	69	1	1654	2	Y	-0-					12
10	2077	N	1683	-0-	-394	-0-	70	1	1613	2	Y	-0-					12
11	1950	N	1355	-0-	-595	-0-	60	1	1295	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	3210	X	2939	-0-	-271	-0-	219	1	2720	2	Y	-0-					30
07	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	247	1	2795	2	Y	-0-					30
08	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	268	1	2723	2	Y	-0-					30
09	3060	X	2731	-0-	-329	-0-	249	1	2482	2	Y	-0-					30
10	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	272	1	2709	2	Y	15					45
							17	9									
*11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	273	1	2842	2	Y	-0-					45

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
06	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	91	1	1777	2	Y	124	84	1	2	8	106
							136	9									
07	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	86	1	1808	2	Y	9	106	1	9	8	-0-
							10	9									
08	2263	N	1992	-0-	-271	-0-	116	1	1854	2	Y	20	11	1	8	8	1
							22	9									
09	2010	N	1909	-0-	-101	-0-	116	1	1790	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	131	1	2007	2	Y	31	15	1	2	8	15
							34	9									
11	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	106	1	1630	2	Y	45	20	1	1	8	39
							50	9									

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
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	59	1	1143	2	N	13	3	8			82
							14	9									
07	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	57	1	1205	2	N	5	5	8			82
							6	9									
08	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	74	1	1178	2	N	5	5	8			82
							6	9									
09	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	67	1	1038	2	N	2	2	8			82
							2	9									
10	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	70	1	1078	2	N	2	2	8			82
							2	9									
11	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	74	1	1134	2	N	1	1	8			82
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	X	284	-0-	-886	-0-	13	1	261	2	Y	9	21	1	3	8	3
							10	9									
07	899	X	508	-0-	-391	-0-	23	1	481	2	Y	4	4	8			3
							4	9									
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	86	1	1382	2	Y	5	4	1	4	8	-0-
							6	9									
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	70	1	1086	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	64	1	974	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	70	1	1073	2	Y	21	14	1	1	8	6
							23	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	N	2756	-0-	-154	-0-	180	1	2576	2	N	-0-					57
07	2852	N	2784	-0-	-68	-0-	181	1	2600	2	N	3	3	8			57
							3	9									
08	2790	N	2764	-0-	-26	-0-	183	1	2581	2	N	-0-					57
09	2760	N	2690	-0-	-70	-0-	179	1	2511	2	N	-0-					57
10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	218	1	2693	2	N	7	7	8			57
							8	9									
*11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	212	1	2583	2	N	1	1	8			57
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	46	1	898	2	N	1	1	8			19
							1	9									
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	55	1	1159	2	N	-0-					19
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	79	1	1264	2	N	-0-					19
09	960	N	871	-0-	-89	-0-	53	1	817	2	N	1	1	8			19
							1	9									
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	81	1	1244	2	N	41	1	8			59
							45	9									
11	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	75	1	1163	2	N	-0-					59

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	Y	-0-					1
07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	24	1	149	2	Y	-0-					1
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	27	1	158	2	Y	-0-					1
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	26	1	142	2	Y	-0-					1
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	27	1	140	2	Y	-0-					1
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	X	154	-0-	-26	-0-	17	1	137	2	Y	-0-					2
07	195	X	195	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	Y	33	29	1			6
							36	9									
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	21	1	142	2	Y	20	21	1			5
							22	9									
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	14	1	101	2	Y	11					16
							12	9									
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	16	1	111	2	Y	2					18
							2	9									
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	16	1	115	2	Y	41	37	1			22
							45	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 #: 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
06	1320	X	1242	-0-	-78	-0-	145	1	1097	2	Y	-0-					8
07	1364	X	1262	-0-	-102	-0-	180	1	1082	2	Y	-0-					8
08	1364	X	1255	-0-	-109	-0-	185	1	1070	2	Y	-0-					8
09	1260	X	1161	-0-	-99	-0-	180	1	981	2	Y	-0-					8
10	1302	X	1140	-0-	-162	-0-	185	1	955	2	Y	-0-					8
*11	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	128	1	1457	2	Y	-0-					8

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
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	53	1	595	2	N	-0-					24
07	992	N	763	-0-	-229	-0-	64	1	699	2	N	-0-					24
08	837	N	698	-0-	-139	-0-	58	1	640	2	N	-0-					24
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	67	1	671	2	N	-0-					24
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	68	1	684	2	N	-0-					24
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	69	1	744	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
06	540	N	127	-0-	-413	-0-	6	1	118	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
07	434	N	45	-0-	-389	-0-	2	1	36	2	Y	6	6	8			2
							7	9									
08	465	N	35	-0-	-430	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2

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
06	3510	X	3125	-0-	-385	-0-	330	1	2795	2	Y	-0-					42
07	4123	X	2911	-0-	-1212	-0-	299	1	2612	2	Y	-0-					42
08	4123	X	2980	-0-	-1143	-0-	331	1	2648	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
09	3990	X	2412	-0-	-1578	-0-	363	1	2049	2	Y	-0-					42
10	3317	X	2262	-0-	-1055	-0-	252	1	2010	2	Y	-0-					42
11	3120	X	1961	-0-	-1159	-0-	272	1	1687	2	Y	2	2	8			42
							2	9									

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
06	3750	X	2853	-0-	-897	-0-	139	1	2704	2	Y	9	21	1	2	8	4
							10	9									
07	3875	X	2585	-0-	-1290	-0-	117	1	2464	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	244	1	3911	2	Y	6	4	1	5	8	1
							7	9									
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	217	1	3354	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
10	3689	X	530	-0-	-3159	-0-	32	1	496	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					27
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
08	3100	N	3527	-0-	427	427	206	1	3293	2	N	25	25	8			27
							28	9									
09	2995	N	2568	-0-	-427	-0-	155	1	2404	2	N	8	8	8			27
							9	9									
10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	158	1	2419	2	N	32	10	8			49
							35	9									
11	2670	X	2076	-0-	-594	-0-	126	1	1941	2	N	8	8	8			49
							9	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220	N	1071	-0-	-1149	-0-	49	1	948	2	N	67	190	1	5	8	51
							74	9									
07	1767	N	1252	-0-	-515	-0-	55	1	1156	2	N	37	8	8			80
							41	9									
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	97	1	1551	2	N	71	11	8			140
							78	9									
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	108	1	1670	2	N	8	8	8			140
							9	9									
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	111	1	1690	2	N	9	9	8			140
							10	9									
*11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	114	1	1759	2	N	62	161	1	6	8	35
							68	9									

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	111	-0-	-669	-0-	5	1	106	2	N	-0-					23
07	589	N	317	-0-	-272	-0-	14	1	303	2	N	-0-					23
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	507	2	N	1	1	8			23
							1	9									
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	N	5	1	8			27
							6	9									
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	47	1	712	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	623	2	N	2	2	8			27
							2	9									

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
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	621	1	1972	2	N	-0-					38
07	3100	N	4396	-0-	1296	1296	713	1	3641	2	N	38	1	8			75
							42	9									
08	3100	N	3305	-0-	205	1501	713	1	2518	2	N	67	102	1	1	8	39
							74	9									
09	3000	N	2815	-0-	-185	1316	690	1	2125	2	N	-0-					39
10	4179	X	2863	-0-	-1316	-0-	713	1	2150	2	N	-0-					39
*11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	690	1	3114	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
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
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	27	1	528	2	N	2	2	8			34
							2	9									
07	527	N	412	-0-	-115	-0-	19	1	391	2	N	2	2	8			34
							2	9									
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	610	2	N	4	4	8			34
							4	9									
09	570	N	209	-0-	-361	-0-	13	1	195	2	N	1	1	8			34
							1	9									
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	N	2	2	8			34
							2	9									
*11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	62	1	962	2	N	-0-					34

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	146	1	2835	2	N	1	1	8			57
							1	9									
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	147	1	3082	2	N	15	2	8			70
							17	9									
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	203	1	3245	2	N	44	4	8			110
							48	9									
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	200	1	3094	2	N	2	2	8			110
							2	9									
10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	207	1	3162	2	N	62	1	8			171
							68	9									
*11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	190	1	2923	2	N	36	181	1	1	8	25
							40	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

06	1620	N	715	-0-	-905	-0-	35	1	679	2	N	1	1	8			95
							1	9									
07	1054	N	665	-0-	-389	-0-	29	1	599	2	N	34	1	8			128
							37	9									
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	105	1	1676	2	N	3	3	8			128
							3	9									
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	95	1	1470	2	N	2	2	8			128
							2	9									
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	70	1	1077	2	N	3	3	8			128
							3	9									
*11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	125	1	1931	2	N	2	2	8			128
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 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
06	3420	X	859	-0-	-2561	-0-	42	1	711	2	Y	96					155
							106	9									
07	3534	X	2552	-0-	-982	-0-	162	1	2318	2	Y	65	171	1	1	8	48
							72	9									
08	3069	X	2737	-0-	-332	-0-	186	1	2432	2	Y	108	2	8			154
							119	9									
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	690	1	2255	2	Y	-0-					154
10	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	713	1	1952	2	Y	52	178	1	1	8	27
							57	9									
*11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	690	1	1988	2	Y	94	1	8			120
							103	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	64	1	1247	2	N	-0-					26
07	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	55	1	1147	2	N	-0-					26
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	95	1	1522	2	N	2	2	8			26
							2	9									
09	1320	N	938	-0-	-382	-0-	57	1	880	2	N	1	1	8			26
							1	9									
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	92	1	1407	2	N	-0-					26
11	1560	N	1151	-0-	-409	-0-	70	1	1080	2	N	1	1	8			26
							1	9									

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	N	179	-0-	-1531	-0-	9	1	169	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	868	N	204	-0-	-664	-0-	9	1	195	2	N	-0-					27
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	68	1	1094	2	N	3	3	8			27
							3	9									
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	90	1	1389	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	82	1	1246	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	92	1	1416	2	N	1	1	8			27
							1	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	N	1646	-0-	-274	-0-	80	1	1566	2	N	-0-					112
07	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	77	1	1611	2	N	4	4	8			112
							4	9									
08	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	101	1	1611	2	N	27	7	8			132
							30	9									
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	107	1	1659	2	N	3	3	8			132
							3	9									
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	109	1	1668	2	N	22	2	8			152
							24	9									
11	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	92	1	1410	2	N	2	2	8			152
							2	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203018 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9078 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

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
06	990	N	130	-0-	-860	-0-	6	1	124	2	N	-0-					45
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	N	-0-					45
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	N	1	1	8			45
							1	9									
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	1	1	8			45
							1	9									
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	47	1	717	2	N	1	1	8			45
							1	9									
11	600	N	470	-0-	-130	-0-	29	1	440	2	N	1	1	8			45
							1	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
06	990	N	475	-0-	-515	-0-	23	1	452	2	N	-0-					27
07	992	N	485	-0-	-507	-0-	22	1	463	2	N	-0-					27
08	868	N	545	-0-	-323	-0-	32	1	512	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	480	N	323	-0-	-157	-0-	17	1	267	2	N	35	2	8			60
							39	9									
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	60	1	920	2	N	21	1	8			80
							23	9									
*11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	63	1	973	2	N	-0-					80

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	149	-0-	-1681	-0-	7	1	142	2	N	-0-					34
07	1209	N	197	-0-	-1012	-0-	9	1	188	2	N	-0-					34
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	106	1	1703	2	N	27	7	8			54
							30	9									
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	104	1	1612	2	N	60	82	1	3	8	29
							66	9									
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	101	1	1536	2	N	4	4	8			29
							4	9									
*11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	121	1	1867	2	N	2	2	8			29
							2	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	431	-0-	-1069	-0-	21	1	409	2	N	1	1	8			23
							1	9									
07	713	N	219	-0-	-494	-0-	10	1	207	2	N	2	2	8			23
							2	9									
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	59	1	948	2	N	2	2	8			23
							2	9									
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	86	1	1334	2	N	-0-					23
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	62	1	950	2	N	1	1	8			23
							1	9									
*11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	84	1	1292	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	164	-0-	-406	-0-	8	1	156	2	N	-0-					27
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	N	-0-					27
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	45	1	715	2	N	-0-					27
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	N	-0-					27
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	N	-0-					27
11	750	N	443	-0-	-307	-0-	27	1	416	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1988	-0-	-172	-0-	97	1	1890	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	2232	N	1994	-0-	-238	-0-	91	1	1903	2	N	-0-					25
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	131	1	2101	2	N	6	6	8			25
							7	9									
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	122	1	1891	2	N	2	2	8			25
							2	9									
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	133	1	2035	2	N	35	3	8			57
							39	9									
11	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	124	1	1913	2	N	2	2	8			57
							2	9									

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205713 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

06	2040	N	1296	-0-	-744	-0-	63	1	1233	2	N	-0-					35
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	55	1	1156	2	N	1	1	8			35
							1	9									
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	111	1	1785	2	N	2	2	8			35
							2	9									
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	120	1	1866	2	N	41	1	8			75
							45	9									
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	114	1	1735	2	N	26	2	8			99
							29	9									
11	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	109	1	1678	2	N	1	1	8			99
							1	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

06	1620	N	961	-0-	-659	-0-	47	1	912	2	N	2	2	8			87
							2	9									
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	63	1	1333	2	N	15	5	8			97
							17	9									
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	124	1	1980	2	N	49	9	8			137
							54	9									
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	149	1	2309	2	N	1	1	8			137
							1	9									
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	116	1	1771	2	N	43	3	8			177
							47	9									
11	2100	N	1936	-0-	-164	-0-	117	1	1795	2	N	22	2	8			197
							24	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1073	-0-	-787		-0-	52	1	1020	2	N	1	1	8			60
								1	9									
07	1431	N	1431	-0-	-0-		-0-	65	1	1359	2	N	6	6	8			60
								7	9									
08	1546	N	1546	-0-	-0-		-0-	91	1	1451	2	N	4	4	8			60
								4	9									
09	1601	N	1601	-0-	-0-		-0-	97	1	1503	2	N	1	1	8			60
								1	9									
10	1775	N	1775	-0-	-0-		-0-	109	1	1664	2	N	2	2	8			60
								2	9									
11	1500	N	1486	-0-	-14		-0-	90	1	1394	2	N	2	2	8			60
								2	9									

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1230	N	519	-0-	-711		-0-	25	1	492	2	N	2	2	8			62
								2	9									
07	465	N	302	-0-	-163		-0-	14	1	286	2	N	2	2	8			62
								2	9									
08	1463	N	1463	-0-	-0-		-0-	85	1	1368	2	N	9	9	8			62
								10	9									
09	1075	N	1075	-0-	-0-		-0-	65	1	1008	2	N	2	2	8			62
								2	9									
10	1139	N	1139	-0-	-0-		-0-	70	1	1067	2	N	2	2	8			62
								2	9									
11	1410	N	1160	-0-	-250		-0-	71	1	1086	2	N	3	3	8			62
								3	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

06	1770	N	1680	-0-	-90		-0-	81	1	1568	2	Y	28	61	1			25
								31	9									
07	1922	N	1463	-0-	-459		-0-	66	1	1395	2	Y	2	2	8			25
								2	9									
08	1869	N	1869	-0-	-0-		-0-	109	1	1741	2	Y	17	4	8			38
								19	9									
09	1831	N	1831	-0-	-0-		-0-	111	1	1718	2	Y	2	2	8			38
								2	9									
10	2021	N	2021	-0-	-0-		-0-	123	1	1874	2	Y	22	37	1			23
								24	9									
*11	1840	N	1840	-0-	-0-		-0-	112	1	1727	2	Y	1	1	8			23
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. 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
06	2550	N	1573	-0-		-977	-0-	75	1	1467	2	Y	28	65	1			24
								31	9									
07	2604	N	1185	-0-		-1419	-0-	54	1	1129	2	Y	2	2	8			24
								2	9									
08	2108	N	2108	-0-		-0-	-0-	123	1	1966	2	Y	17	4	8			37
								19	9									
09	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-	100	1	1547	2	Y	2	2	8			37
								2	9									
10	2186	N	2186	-0-		-0-	-0-	133	1	2028	2	Y	23	38	1			22
								25	9									
*11	2707	N	2707	-0-		-0-	-0-	165	1	2541	2	Y	1	1	8			22
								1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	2160	N	1934	-0-		-226	-0-	94	1	1839	2	N	1	1	8			20
								1	9									
07	1891	N	1858	-0-		-33	-0-	84	1	1770	2	N	4	4	8			20
								4	9									
08	2161	N	2161	-0-		-0-	-0-	126	1	2012	2	N	21	1	8			40
								23	9									
09	1920	N	1419	-0-		-501	-0-	86	1	1332	2	N	1	1	8			40
								1	9									
10	1860	N	1633	-0-		-227	-0-	100	1	1533	2	N	-0-					40
11	2100	N	1396	-0-		-704	-0-	85	1	1311	2	N	-0-					40

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	896	-0-		-814	-0-	44	1	850	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
								2	9									
07	1364	N	988	-0-		-376	-0-	45	1	941	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
08	1700	N	1700	-0-		-0-	-0-	98	1	1576	2	Y	24	4	8			20
								26	9									
09	1621	N	1621	-0-		-0-	-0-	98	1	1521	2	Y	2	2	8			20
								2	9									
10	1764	N	1764	-0-		-0-	-0-	108	1	1643	2	Y	12	20	1	12	8	-0-
								13	9									
*11	1755	N	1755	-0-		-0-	-0-	107	1	1646	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	166	-0-		-1304	-0-	8	1	158	2	N	-0-					60
07	761	N	761	-0-		-0-	-0-	35	1	724	2	N	2	2	8			60
								2	9									
08	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-	91	1	1464	2	N	4	4	8			60
								4	9									
09	656	N	656	-0-		-0-	-0-	40	1	615	2	N	1	1	8			60
								1	9									
10	1293	N	1293	-0-		-0-	-0-	79	1	1212	2	N	2	2	8			60
								2	9									
11	1500	N	1083	-0-		-417	-0-	66	1	1017	2	N	-0-					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	2760	N	559	-0-	-2201	-0-	27	1	532	2	N	-0-					164
07	1798	N	1463	-0-	-335	-0-	64	1	1346	2	N	48	181	1	6	8	25
							53	9									
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	118	1	1893	2	N	6	6	8			25
							7	9									
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	135	1	2096	2	N	2	2	8			25
							2	9									
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	140	1	2136	2	N	2	2	8			25
							2	9									
*11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	125	1	1925	2	N	2	2	8			25
							2	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
06	1140	N	762	-0-	-378	-0-	37	1	725	2	N	-0-					65
07	1395	N	842	-0-	-553	-0-	38	1	804	2	N	-0-					65
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	121	1	1931	2	N	3	3	8			65
							3	9									
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	111	1	1719	2	N	1	1	8			65
							1	9									
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					65
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-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
06	600	N	322	-0-	-278	-0-	16	1	306	2	N	-0-					104
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-					104
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	N	1	1	8			104
							1	9									
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	N	1	1	8			104
							1	9									
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	626	2	N	2	2	8			104
							2	9									
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	25	1	392	2	N	1	1	8			104
							1	9									

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
06	4620	X	2087	-0-	-2533	-0-	102	1	1985	2	N	-0-					77
07	4774	X	2201	-0-	-2573	-0-	99	1	2078	2	N	22	2	8			97
							24	9									
08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	379	1	6071	2	N	133	189	1	14	8	27
							146	9									
09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	298	1	4611	2	N	4	4	8			27
							4	9									
10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	265	1	4044	2	N	23	3	8			47
							25	9									
*11	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	259	1	3986	2	N	3	3	8			47
							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 #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 02/26/2005 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
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	191	1	3720	2	N	1	1	8			82
							1	9									
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	135	1	2842	2	N	-0-					82
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	173	1	2776	2	N	3	3	8			82
							3	9									
09	2610	X	2509	-0-	-101	-0-	152	1	2356	2	N	1	1	8			82
							1	9									
10	2697	X	2321	-0-	-376	-0-	141	1	2158	2	N	20					102
							22	9									
11	2610	X	578	-0-	-2032	-0-	35	1	542	2	N	1	1	8			102
							1	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
06	2850	X	1895	-0-	-955	-0-	93	1	1802	2	Y	-0-					27
07	2325	X	1469	-0-	-856	-0-	67	1	1400	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
08	1519	X	1272	-0-	-247	-0-	75	1	1196	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
09	1890	X	1309	-0-	-581	-0-	79	1	1228	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
10	1953	X	886	-0-	-1067	-0-	54	1	831	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
11	1890	X	899	-0-	-991	-0-	55	1	843	2	Y	1	1	8			27
							1	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
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	127	1	1075	2	N	-0-					87
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	143	1	1246	2	N	2	2	8			87
							2	9									
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	141	1	1125	2	N	1	1	8			87
							1	9									
09	1200	N	639	-0-	-561	-0-	96	1	543	2	N	-0-					87
10	1240	N	926	-0-	-314	-0-	103	1	823	2	N	-0-					87
11	1200	N	839	-0-	-361	-0-	117	1	722	2	N	-0-					87

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
06	750	N	585	-0-	-165	-0-	62	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	741	-0-	-127	-0-	76	1	665	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	916	-0-	-200	-0-	102	1	814	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	90	1	508	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	81	1	648	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	860	-0-	-40	-0-	119	1	741	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	72	1	1408	2	N	-0-					40
07	1271	X	305	-0-	-966	-0-	14	1	291	2	N	-0-					40
08	1271	X	252	-0-	-1019	-0-	15	1	237	2	N	-0-					40
09	1230	X	729	-0-	-501	-0-	44	1	685	2	N	-0-					40
10	1271	X	617	-0-	-654	-0-	38	1	579	2	N	-0-					40
11	1230	X	299	-0-	-931	-0-	18	1	281	2	N	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	2739	-0-	-1041	-0-	134	1	2603	2	N	2	2	8			102
							2	9									
07	3906	X	2932	-0-	-974	-0-	133	1	2793	2	N	5	5	8			102
							6	9									
08	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	214	1	3428	2	N	26	6	8			122
							29	9									
09	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	216	1	3344	2	N	3	3	8			122
							3	9									
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	227	1	3470	2	N	22	2	8			142
							24	9									
11	3540	X	3390	-0-	-150	-0-	206	1	3181	2	N	3	3	8			142
							3	9									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	159	1	615	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	128	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	117	1	555	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	718	-0-	-62	-0-	135	1	583	2	Y	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	188	1	750	2	Y	-0-					-0-
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	99	1	629	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

06	4440	X	2992	-0-	-1448	-0-	146	1	2845	2	N	1	1	8			126
							1	9									
07	4588	X	2699	-0-	-1889	-0-	123	1	2576	2	N	-0-					126
08	4464	X	2928	-0-	-1536	-0-	172	1	2756	2	N	-0-					126
09	3690	X	2414	-0-	-1276	-0-	146	1	2268	2	N	-0-					126
10	3224	X	2489	-0-	-735	-0-	153	1	2336	2	N	-0-					126
11	3000	X	2265	-0-	-735	-0-	138	1	2127	2	N	-0-					126

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	243	1	2862	2	Y	-0-					1
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	253	1	2868	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	267	1	2996	2	Y	10					11
							11	9									
09	3120	X	2822	-0-	-298	-0-	230	1	2592	2	Y	-0-					11
10	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	261	1	2907	2	Y	-0-					11
11	3180	X	2367	-0-	-813	-0-	202	1	2121	2	Y	40	1	8			50
							44	9									

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	99	1	1162	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	103	1	1173	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	103	1	1160	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	99	1	1115	2	Y	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	107	1	1199	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	955	-0-	-275	-0-	83	1	871	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	210	1	2707	2	Y	442	337	1			151
							486	9									
07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	196	1	3932	2	Y	557	505	1	4	8	199
							613	9									
08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	217	1	3362	2	Y	503	523	1	1	8	178
							553	9									
09	3930	X	3917	-0-	-13	-0-	667	1	2782	2	Y	425	502	1			101
							468	9									
10	4743	X	3337	-0-	-1406	-0-	690	1	2293	2	Y	322	327	1	1	8	95
							354	9									
11	4590	X	3229	-0-	-1361	-0-	690	1	2065	2	Y	431	351	1	1	8	174
							474	9									

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. (I) GAS 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	3210	X	1097	-0-	-2113	-0-	54	1	1043	2	N	-0-					106
07	3317	X	855	-0-	-2462	-0-	39	1	814	2	N	2	2	8			106
							2	9									
08	3162	X	2221	-0-	-941	-0-	128	1	2048	2	N	41	1	8			146
							45	9									
09	2280	X	2090	-0-	-190	-0-	127	1	1962	2	N	1	1	8			146
							1	9									
10	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	144	1	2195	2	N	20					166
							22	9									
*11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	183	1	2824	2	N	1	1	8			166
							1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1116	-0-	-174	-0-	54	1	1061	2	N	1	1	8			40
							1	9									
07	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	56	1	1186	2	N	1	1	8			40
							1	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	80	1	1289	2	N	30					70
							33	9									
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	76	1	1182	2	N	55	98	1			27
							61	9									
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	83	1	1271	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	81	1	1250	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3596	-0-	-664	-0-	133	1	3463	2	Y	-0-					26
07	4402	X	3623	-0-	-779	-0-	130	1	3492	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
08	4185	X	3485	-0-	-700	-0-	129	1	3356	2	Y	-0-					26
09	3870	X	3250	-0-	-620	-0-	118	1	3131	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
10	3844	X	3193	-0-	-651	-0-	113	1	3079	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
*11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	143	1	3779	2	Y	1	1	8			26
							1	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	16	1	133	2	N	-0-					50
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	24	1	206	2	N	-0-					50
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	22	1	176	2	N	-0-					50
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	20	1	111	2	N	-0-					50
10	217	N	82	-0-	-135	-0-	9	1	73	2	N	-0-					50
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	15	1	94	2	N	-0-					50

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
06	1260	N	1076	-0-	-184	-0-	113	1	963	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	117	1	1020	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	111	1	889	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	659	-0-	-421	-0-	99	1	560	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	836	-0-	-311	-0-	93	1	743	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	780	-0-	-180	-0-	108	1	672	2	Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1641	-0-	-429	-0-	173	1	1468	2	Y	-0-					54
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	177	1	1549	2	Y	-0-					54
08	1829	N	1501	-0-	-328	-0-	167	1	1334	2	Y	-0-					54
09	1650	N	899	-0-	-751	-0-	135	1	764	2	Y	-0-					54
10	1736	N	1153	-0-	-583	-0-	129	1	1024	2	Y	-0-					54
11	1440	N	1201	-0-	-239	-0-	167	1	1034	2	Y	-0-					54

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
06	3030	X	2212	-0-	-818	-0-	108	1	2101	2	N	3	3	8			99
							3	9									
07	3131	X	2366	-0-	-765	-0-	107	1	2240	2	N	17	6	8			110
							19	9									
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	204	1	3274	2	N	108	171	1	7	8	40
							119	9									
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	183	1	2828	2	N	3	3	8			40
							3	9									
10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	174	1	2666	2	N	2	2	8			40
							2	9									
*11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	197	1	3041	2	N	5	5	8			40
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	1110	N	582	-0-	-528	-0-	28	1	552	2	N	2	2	8			39
							2	9									
07	775	N	648	-0-	-127	-0-	29	1	616	2	N	3	2	8			40
							3	9									
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	53	1	853	2	N	4					44
							4	9									
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	51	1	784	2	N	1	1	8			44
							1	9									
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	57	1	864	2	N	1	1	8			44
							1	9									
*11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	71	1	1089	2	N	1	1	8			44
							1	9									

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
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	67	1	1304	2	N	1	1	8			159
							1	9									
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	76	1	1602	2	N	2	2	8			159
							2	9									
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	133	1	2124	2	N	90	179	1	6	8	64
							99	9									
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	123	1	1912	2	N	2	2	8			64
							2	9									
10	1674	N	1356	-0-	-318	-0-	83	1	1271	2	N	2	2	8			64
							2	9									
11	2280	N	1529	-0-	-751	-0-	93	1	1435	2	N	1	1	8			64
							1	9									

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
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	203	1	3950	2	N	15					169
							17	9									
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	184	1	3863	2	N	11	153	1			27
							12	9									
08	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	320	1	5125	2	N	13					40
							14	9									
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	285	1	4414	2	N	16	1	8			55
							18	9									
10	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	304	1	4648	2	N	1	1	8			55
							1	9									
*11	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	291	1	4480	2	N	1	1	8			55
							1	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
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	9	1	169	2	N	-0-					55
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	N	-0-					55
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	516	2	N	-0-					55
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	N	-0-					55
10	341	N	244	-0-	-97	-0-	15	1	229	2	N	-0-					55
11	540	N	343	-0-	-197	-0-	21	1	322	2	N	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	481	-0-	-869	-0-	22	1	433	2	Y	24	37	1			11
							26	9									
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	54	1	1143	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	78	1	1249	2	Y	21	6	8			26
							23	9									
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	81	1	1255	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
10	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	71	1	1083	2	Y	23	33	1			16
							25	9									
11	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	80	1	1238	2	Y	1	1	8			16
							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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	1790	-0-	-880	-0-	86	1	1676	2	N	25					107
							28	9									
07	2697	X	1370	-0-	-1327	-0-	61	1	1291	2	N	16	97	1			26
							18	9									
08	2697	X	2211	-0-	-486	-0-	130	1	2081	2	N	-0-					26
09	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	133	1	2053	2	N	1	1	8			26
							1	9									
10	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	140	1	2147	2	N	1	1	8			26
							1	9									
*11	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	130	1	2004	2	N	2	2	8			26
							2	9									

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2263	-0-	-1247	-0-	110	1	2151	2	N	2	2	8			37
							2	9									
07	3627	X	2615	-0-	-1012	-0-	118	1	2489	2	N	7	7	8			37
							8	9									
08	3503	X	3066	-0-	-437	-0-	177	1	2839	2	N	45	10	8			72
							50	9									
09	3030	X	2696	-0-	-334	-0-	163	1	2530	2	N	3	3	8			72
							3	9									
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	183	1	2802	2	N	47	5	8			114
							52	9									
11	2970	X	2818	-0-	-152	-0-	171	1	2639	2	N	7	4	8			117
							8	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4234	-0-	-446	-0-	156	1	4076	2	N	2	2	8			67
							2	9									
07	4836	X	4504	-0-	-332	-0-	159	1	4275	2	N	64	2	8			129
							70	9									
08	4619	X	4452	-0-	-167	-0-	164	1	4288	2	N	-0-					129
09	4470	X	4248	-0-	-222	-0-	154	1	4093	2	N	1	1	8			129
							1	9									
10	4495	X	4026	-0-	-469	-0-	142	1	3883	2	N	1	1	8			129
							1	9									
11	4350	X	3560	-0-	-790	-0-	130	1	3429	2	N	1	1	8			129
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	3540	X	3189	-0-	-351	-0-	209	1	2967	2	N	12	2	8			90
							13	9									
07	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	244	1	3296	2	N	8	8	8			90
							9	9									
08	3627	X	3543	-0-	-84	-0-	236	1	3233	2	N	67	6	8			151
							74	9									
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	224	1	3006	2	N	2	2	8			151
							2	9									
10	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	214	1	3130	2	N	22	2	8			171
							24	9									
11	3420	X	3207	-0-	-213	-0-	231	1	2935	2	N	37	181	1	3	8	24
							41	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
06	1680	N	975	-0-	-705	-0-	48	1	927	2	Y	-0-					20
07	1426	N	980	-0-	-446	-0-	45	1	935	2	Y	-0-					20
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	82	1	1312	2	Y	-0-					20
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	74	1	1153	2	Y	-0-					20
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	75	1	1153	2	Y	-0-					20
11	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	79	1	1209	2	Y	-0-					20

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
06	4110	X	3176	-0-	-934	-0-	155	1	3020	2	N	1	1	8			112
							1	9									
07	4247	X	2687	-0-	-1560	-0-	122	1	2565	2	N	-0-					112
08	4216	X	3083	-0-	-1133	-0-	181	1	2899	2	N	3	3	8			112
							3	9									
09	3780	X	2906	-0-	-874	-0-	176	1	2728	2	N	2	2	8			112
							2	9									
10	3565	X	2468	-0-	-1097	-0-	152	1	2316	2	N	-0-					112
11	3180	X	2468	-0-	-712	-0-	150	1	2317	2	N	1	1	8			112
							1	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
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	127	1	2475	2	N	8	3	8			157
							9	9									
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	113	1	2384	2	N	22	156	1	7	8	16
							24	9									
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	154	1	2475	2	N	9	9	8			16
							10	9									
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	148	1	2289	2	N	4	4	8			16
							4	9									
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	150	1	2299	2	N	3	3	8			16
							3	9									
*11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	142	1	2191	2	N	47	1	8			62
							52	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

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
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	844	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
07	868	N	634	-0-	-234	-0-	32	1	601	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	53	1	907	2	Y	-0-					32
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	56	1	903	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	47	1	921	2	Y	-0-					32
11	930	N	844	-0-	-86	-0-	43	1	801	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
06	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	85	1	1596	2	N	1	1	8			98
							1	9									
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	87	1	1626	2	N	1	1	8			98
							1	9									
08	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	86	1	1482	2	N	-0-					98
09	1680	N	1540	-0-	-140	-0-	90	1	1448	2	N	2	2	8			98
							2	9									
10	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	79	1	1546	2	N	1	1	8			98
							1	9									
*11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	80	1	1492	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
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	86	1	1607	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	2263	N	1533	-0-	-730	-0-	77	1	1456	2	N	-0-					28
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	92	1	1585	2	N	-0-					28
09	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	94	1	1515	2	N	1	1	8			28
							1	9									
10	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	69	1	1350	2	N	1	1	8			28
							1	9									
*11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	99	1	1856	2	N	-0-					28

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
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	54	1	139	2	Y	-0-					14
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	75	1	195	2	Y	56					70
							62	9									
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	33	1	91	2	Y	-0-					70
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	29	1	72	2	Y	-0-					70
10	341	N	104	-0-	-237	-0-	31	1	73	2	Y	-0-					70
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	21	1	47	2	Y	-0-					70

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	323	1	3647	2	N	135	175	1			40
							149	9									
07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	339	1	3678	2	N	123	3	8			160
							135	9									
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	326	1	3562	2	N	54	180	1	1	8	33
							59	9									
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	350	1	3512	2	N	34					67
							37	9									
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	364	1	3662	2	N	95	2	8			160
							105	9									
*11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	343	1	3672	2	N	140	167	1	1	8	132
							154	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	92	1	1727	2	N	-0-					150
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	91	1	1703	2	N	-0-					150
08	1922	N	1612	-0-	-310	-0-	89	1	1523	2	N	-0-					150
09	1830	N	1750	-0-	-80	-0-	102	1	1647	2	N	1	1	8			150
							1	9									
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	90	1	1761	2	N	-0-					150
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	83	1	1556	2	N	-0-					150

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2250	-0-	-990	-0-	114	1	2135	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
07	3379	X	2322	-0-	-1057	-0-	117	1	2204	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
08	3410	X	2680	-0-	-730	-0-	147	1	2533	2	Y	-0-					33
09	3300	X	1495	-0-	-1805	-0-	87	1	1407	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	193	1	3765	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
11	2580	X	2407	-0-	-173	-0-	122	1	2284	2	Y	1	1	8			33
							1	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10936

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3454	-0-	-326	-0-	281	1	3173	2	N	-0-					27
07	3906	X	3730	-0-	-176	-0-	309	1	3355	2	N	60					87
							66	9									
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	333	1	3637	2	N	-0-					87
09	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	344	1	3452	2	N	-0-					87
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	366	1	3683	2	N	2	57	1	2	8	30
							2	9									
11	3690	X	3427	-0-	-263	-0-	293	1	3134	2	N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1749	N	1749	-0-		-0-		-0-		89	1	1660	2	N	-0-					115
07	1872	N	1872	-0-		-0-		-0-		95	1	1777	2	N	-0-					115
08	1860	N	1780	-0-		-80		-0-		98	1	1682	2	N	-0-					115
09	1740	N	1738	-0-		-2		-0-		102	1	1635	2	N	1	1	8			115
										1	9									
10	1860	N	1477	-0-		-383		-0-		72	1	1405	2	N	-0-					115
*11	1718	N	1718	-0-		-0-		-0-		87	1	1630	2	N	1	1	8			115
										1	9									

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	2220	X	2054	-0-		-166		-0-		104	1	1949	2	Y	1	1	8			19
										1	9									
07	2511	X	2204	-0-		-307		-0-		111	1	2092	2	Y	1	1	8			19
										1	9									
08	2511	X	1951	-0-		-560		-0-		107	1	1844	2	Y	-0-					19
09	2430	X	1975	-0-		-455		-0-		115	1	1859	2	Y	1	1	8			19
										1	9									
10	2312	X	2312	-0-		-0-		-0-		113	1	2198	2	Y	1	1	8			19
										1	9									
11	2130	X	1910	-0-		-220		-0-		97	1	1813	2	Y	-0-					19

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	3810	X	2846	-0-		-964		-0-		133	1	2593	2	N	109	4	8			224
										120	9									
07	3937	X	3251	-0-		-686		-0-		147	1	3092	2	N	11	178	1	4	8	53
										12	9									
08	3937	X	3861	-0-		-76		-0-		224	1	3592	2	N	41					94
										45	9									
09	3426	X	3426	-0-		-0-		-0-		206	1	3188	2	N	29	1	8			122
										32	9									
10	3435	X	3435	-0-		-0-		-0-		211	1	3217	2	N	6	1	8			127
										7	9									
11	3750	X	3084	-0-		-666		-0-		187	1	2882	2	N	14	1	8			140
										15	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
06	2520	N	1297	-0-		-1223		-0-		63	1	1234	2	N	-0-					120
07	2480	N	1678	-0-		-802		-0-		71	1	1491	2	N	105	174	1	3	8	48
										116	9									
08	2161	N	2161	-0-		-0-		-0-		127	1	2031	2	N	3	3	8			48
										3	9									
09	2121	N	2121	-0-		-0-		-0-		129	1	1990	2	N	2	2	8			48
										2	9									
10	1674	N	1646	-0-		-28		-0-		100	1	1522	2	N	22	1	8			69
										24	9									
11	2100	N	1701	-0-		-399		-0-		104	1	1595	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
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
06	2490	X	2215	-0-	-275	-0-	619	1	1596	2	Y	-0-					66
07	2573	X	1717	-0-	-856	-0-	458	1	1197	2	Y	56					122
							62	9									
08	2480	X	2370	-0-	-110	-0-	628	1	1742	2	Y	-0-					122
09	2220	X	2159	-0-	-61	-0-	613	1	1546	2	Y	-0-					122
10	2294	X	1956	-0-	-338	-0-	583	1	1373	2	Y	-0-					122
11	2280	X	1528	-0-	-752	-0-	469	1	1059	2	Y	-0-					122

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
06	750	N	620	-0-	-130	-0-	579	2	41	9	N	37	170	1			37
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	2	1	9	N	1	1	8			37
08	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-					37
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					37
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					37
*11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2025	2	45	9	N	41	1	8			77

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
06	3180	X	2944	-0-	-236	-0-	650	1	2293	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
07	3441	X	3019	-0-	-422	-0-	670	1	2348	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	674	1	2784	2	Y	-0-					15
09	3330	X	2965	-0-	-365	-0-	649	1	2316	2	Y	-0-					15
10	3038	X	2933	-0-	-105	-0-	670	1	2262	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
11	3360	X	2439	-0-	-921	-0-	606	1	1833	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
06	2220	N	920	-0-	-1300	-0-	356	1	564	2	N	-0-					80
07	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	619	1	1017	2	N	-0-					80
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	562	1	901	2	N	1	1	8			80
							1	9									
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	573	1	894	2	N	19					99
							21	9									
10	1643	N	1215	-0-	-428	-0-	503	1	699	2	N	12	2	8			109
							13	9									
11	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	539	1	770	2	N	-0-					109

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
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	114	1	2216	2	N	1	1	8			35
							1	9									
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	88	1	1859	2	N	-0-					35
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	155	1	2490	2	N	8	3	8			40
							9	9									
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	131	1	2023	2	N	11	1	8			50
							12	9									
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	142	1	2175	2	N	2	2	8			50
							2	9									
*11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	124	1	1917	2	N	2	2	8			50
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	2850	X	2398	-0-	-452	-0-	117	1	2274	2	N	6	1	8			94
							7	9									
07	2945	X	2364	-0-	-581	-0-	107	1	2250	2	N	6	1	8			99
							7	9									
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	165	1	2638	2	N	1					100
							1	9									
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	158	1	2454	2	N	1	1	8			100
							1	9									
10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	162	1	2474	2	N	1	1	8			100
							1	9									
11	2700	X	2597	-0-	-103	-0-	158	1	2438	2	N	1	1	8			100
							1	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	82	1	1604	2	N	-0-					87
07	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	79	1	1664	2	N	-0-					87
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	117	1	1880	2	N	-0-					87
09	1680	N	1390	-0-	-290	-0-	81	1	1254	2	N	50	1	8			136
							55	9									
10	1736	N	1114	-0-	-622	-0-	68	1	1032	2	N	13					149
							14	9									
11	1680	N	1138	-0-	-542	-0-	69	1	1066	2	N	3					152
							3	9									

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
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	130	1	2438	2	Y	-0-					10
07	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	148	1	2781	2	Y	-0-					10
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	147	1	2533	2	Y	-0-					10
09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	156	1	2519	2	Y	-0-					10
10	3100	N	3163	-0-	63	63	154	1	3009	2	Y	-0-					10
*11	2529	N	2466	-0-	-63	-0-	125	1	2341	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
06	3360	X	2101	-0-	-1259	-0-	102	1	1990	2	N	8					35
							9	9									
07	3472	X	2786	-0-	-686	-0-	125	1	2637	2	N	22					57
							24	9									
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	192	1	3069	2	N	22					79
							24	9									
09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	169	1	2624	2	N	21	1	8			99
							23	9									
10	2790	X	2016	-0-	-774	-0-	124	1	1892	2	N	-0-					99
11	3180	X	2420	-0-	-760	-0-	146	1	2257	2	N	15	2	8			112
							17	9									

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
06	2040	N	599	-0-	-1441	-0-	29	1	570	2	N	-0-					62
07	899	N	840	-0-	-59	-0-	38	1	802	2	N	-0-					62
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	58	1	936	2	N	27					89
							30	9									
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	52	1	801	2	N	6	68	1			27
							7	9									
10	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	181	1	2774	2	N	7	1	8			33
							8	9									
*11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	106	1	1625	2	N	1	1	8			33
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	1020	N	310	-0-	-710	-0-	15	1	294	2	N	1					82
							1	9									
07	775	N	270	-0-	-505	-0-	12	1	258	2	N	-0-					82
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	35	1	558	2	N	5					87
							6	9									
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	54	1	841	2	N	25	93	1	2	8	17
							28	9									
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	49	1	746	2	N	-0-					17
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	633	2	N	1	1	8			17
							1	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
06	4920	X	4392	-0-	-528	-0-	214	1	4167	2	N	10	2	8			112
							11	9									
07	5084	X	4356	-0-	-728	-0-	197	1	4150	2	N	8	92	1	2	8	26
							9	9									
08	4960	X	4758	-0-	-202	-0-	279	1	4472	2	N	6					32
							7	9									
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	274	1	4239	2	N	10	2	8			40
							11	9									
10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	284	1	4347	2	N	1	1	8			40
							1	9									
11	4590	X	4432	-0-	-158	-0-	270	1	4160	2	N	2	2	8			40
							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
06	3810	X	2724	-0-	-1086	-0-	133	1	2590	2	N	1	1	8			87
							1	9									
07	3937	X	2787	-0-	-1150	-0-	125	1	2619	2	N	39	5	8			121
							43	9									
08	3658	X	2744	-0-	-914	-0-	161	1	2580	2	N	3	3	8			121
							3	9									
09	3360	X	2751	-0-	-609	-0-	167	1	2583	2	N	1	1	8			121
							1	9									
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	190	1	2910	2	N	2	2	8			121
							2	9									
11	2730	X	2660	-0-	-70	-0-	162	1	2497	2	N	1	1	8			121
							1	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	153	-0-	-1347	-0-	7	1	137	2	N	8	90	1			30
							9	9									
07	899	N	119	-0-	-780	-0-	5	1	114	2	N	-0-					30
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	41	1	652	2	N	2					32
							2	9									
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	75	1	1156	2	N	8	3	8			37
							9	9									
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	98	1	1492	2	N	6	1	8			42
							7	9									
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	71	1	1090	2	N	24	1	8			65
							26	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	1020	N	537	-0-	-483	-0-	208	1	329	2	N	-0-					122
07	1178	N	767	-0-	-411	-0-	287	1	472	2	N	7					129
							8	9									
08	961	N	833	-0-	-128	-0-	319	1	513	2	N	1	1	8			129
							1	9									
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	305	1	476	2	N	10					139
							11	9									
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	307	1	426	2	N	2	2	8			139
							2	9									
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	323	1	462	2	N	-0-					139

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

06	3120	X	2423	-0-	-697	-0-	2423	2			N	-0-					134
07	3069	X	2133	-0-	-936	-0-	2132	2	1	9	N	1	1	8			134
08	2759	X	1897	-0-	-862	-0-	1896	2	1	9	N	1	1	8			134
09	2670	X	2293	-0-	-377	-0-	2292	2	1	9	N	1	1	8			134
10	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2365	2	161	9	N	146					280
*11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2945	2	19	9	N	17	177	1	1	8	119

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10682 - 10885

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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1830	N	1105	-0-	-725	-0-	270	1	835	2	N	-0-					41
07	1736	N	1074	-0-	-662	-0-	279	1	793	2	N	2	2	8			41
							2	9									
08	1705	N	1446	-0-	-259	-0-	279	1	1166	2	N	1	1	8			41
							1	9									
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	261	1	1290	2	N	1	1	8			41
							1	9									
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	279	1	1050	2	N	-0-					41
*11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	270	1	1422	2	N	1	1	8			41
							1	9									

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

06	2400	X	2218	-0-	-182	-0-	113	1	2105	2	N	-0-					25
07	2480	X	2264	-0-	-216	-0-	114	1	2150	2	N	-0-					25
08	2480	X	2353	-0-	-127	-0-	129	1	2224	2	N	-0-					25
09	2280	X	2112	-0-	-168	-0-	123	1	1989	2	N	-0-					25
10	2356	X	2281	-0-	-75	-0-	111	1	2170	2	N	-0-					25
11	2280	X	2179	-0-	-101	-0-	110	1	2069	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	2970	X	2693	-0-	-277	-0-	434	1	2219	2	N	36					180
							40	9									
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	930	1	2359	2	N	56	176	1			60
							62	9									
08	3441	X	2978	-0-	-463	-0-	911	1	2067	2	N	-0-					60
09	3330	X	3170	-0-	-160	-0-	874	1	2288	2	N	7					67
							8	9									
10	3441	X	3230	-0-	-211	-0-	921	1	2298	2	N	10					77
							11	9									
11	3240	X	2788	-0-	-452	-0-	900	1	1880	2	N	7					84
							8	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
06	3270	X	2607	-0-	-663	-0-	125	1	2442	2	N	36	1	8			132
							40	9									
07	3379	X	2620	-0-	-759	-0-	118	1	2487	2	N	14	1	8			145
							15	9									
08	3348	X	3133	-0-	-215	-0-	184	1	2945	2	N	4					149
							4	9									
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	171	1	2643	2	N	7	121	1	2	8	33
							8	9									
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	187	1	2865	2	N	1	1	8			33
							1	9									
*11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	188	1	2901	2	N	2	2	8			33
							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
06	3420	X	2252	-0-	-1168	-0-	108	1	2105	2	N	35	2	8			70
							39	9									
07	3534	X	1906	-0-	-1628	-0-	86	1	1816	2	N	4	4	8			70
							4	9									
08	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	195	1	3119	2	N	6	6	8			70
							7	9									
09	2250	X	1601	-0-	-649	-0-	97	1	1502	2	N	2	2	8			70
							2	9									
10	2325	X	1642	-0-	-683	-0-	97	1	1477	2	N	62	2	8			130
							68	9									
11	3210	X	1748	-0-	-1462	-0-	106	1	1639	2	N	3	3	8			130
							3	9									

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1689	-0-	-381	-0-	82	1	1606	2	N	1	1	8			95
							1	9									
07	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	82	1	1728	2	N	1	1	8			95
							1	9									
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	117	1	1879	2	N	-0-					95
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	113	1	1745	2	N	1	1	8			95
							1	9									
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	113	1	1720	2	N	-0-					95
11	1920	N	1703	-0-	-217	-0-	104	1	1598	2	N	1	1	8			95
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3390	-0-	-840	-0-	276	1	3114	2	N	-0-					32
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	294	1	3198	2	N	1	1	8			32
							1	9									
08	3348	X	3327	-0-	-21	-0-	279	1	3047	2	N	1	1	8			32
							1	9									
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	312	1	3130	2	N	69	62	1			39
							76	9									
10	3503	X	3093	-0-	-410	-0-	280	1	2812	2	N	1	1	8			39
							1	9									
*11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	306	1	3284	2	N	1	1	8			39
							1	9									

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	1354	1	8853	2	Y	105	65	1	1	8	47
							116	9									
07	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	1383	1	8060	2	Y	93	3	8			137
							102	9									
08	10788	X	10679	-0-	-109	-0-	1391	1	9288	2	Y	-0-	137	1			-0-
09	10440	X	10308	-0-	-132	-0-	1332	1	8976	2	Y	-0-					-0-
10	10788	X	9255	-0-	-1533	-0-	1345	1	7910	2	Y	-0-					-0-
11	10320	X	9821	-0-	-499	-0-	1325	1	8495	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

06	690	N	562	-0-	-128	-0-	217	1	345	2	N	-0-					85
07	713	N	595	-0-	-118	-0-	225	1	370	2	N	-0-					85
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	232	1	372	2	N	-0-					85
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	206	1	322	2	N	-0-					85
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	264	1	367	2	N	-0-					85
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	263	1	377	2	N	-0-					85

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

06	3060	X	2423	-0-	-637	-0-	840	1	1582	2	N	1	1	8			153
							1	9									
07	3162	X	2450	-0-	-712	-0-	823	1	1626	2	N	1	1	8			153
							1	9									
08	2790	X	2487	-0-	-303	-0-	868	1	1619	2	N	-0-					153
09	2640	X	2314	-0-	-326	-0-	812	1	1501	2	N	1	1	8			153
							1	9									
10	2728	X	2240	-0-	-488	-0-	868	1	1371	2	N	1	1	8			153
							1	9									
11	2430	X	2091	-0-	-339	-0-	840	1	1250	2	N	1	1	8			153
							1	9									

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	149	1	2777	2	N	-0-					160
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	144	1	2704	2	N	-0-					160
08	3007	X	2761	-0-	-246	-0-	152	1	2609	2	N	-0-					160
09	2940	X	2632	-0-	-308	-0-	154	1	2477	2	N	1	1	8			160
							1	9									
10	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	148	1	2883	2	N	-0-					160
11	2940	X	2745	-0-	-195	-0-	139	1	2606	2	N	-0-					160

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	1530	N	1157	-0-	-373	-0-	59	1	1097	2	N	1	1	8			34
							1	9									
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	77	1	1451	2	N	1	1	8			34
							1	9									
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	93	1	1609	2	N	-0-					34
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	78	1	1264	2	N	1	1	8			34
							1	9									
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	81	1	1578	2	N	-0-					34
11	1650	N	1400	-0-	-250	-0-	71	1	1329	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
06	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	160	1	3123	2	N	43	3	8			131
							47	9									
07	3844	X	3283	-0-	-561	-0-	148	1	3117	2	N	16	6	8			141
							18	9									
08	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	210	1	3356	2	N	99	189	1	7	8	44
							109	9									
09	3630	X	3179	-0-	-451	-0-	193	1	2984	2	N	2	2	8			44
							2	9									
10	3751	X	3252	-0-	-499	-0-	198	1	3031	2	N	21	3	8			62
							23	9									
11	3570	X	3383	-0-	-187	-0-	206	1	3174	2	N	3	3	8			62
							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
06	3000	X	2473	-0-	-527	-0-	120	1	2340	2	N	12	1	8			115
							13	9									
07	3100	X	2847	-0-	-253	-0-	129	1	2709	2	N	8	95	1	1	8	27
							9	9									
08	2945	X	2676	-0-	-269	-0-	156	1	2501	2	N	17					44
							19	9									
09	2730	X	2702	-0-	-28	-0-	163	1	2531	2	N	7	1	8			50
							8	9									
10	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	176	1	2698	2	N	1	1	8			50
							1	9									
*11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	170	1	2623	2	N	9	2	8			57
							10	9									

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
06	3660	X	2584	-0-	-1076	-0-	123	1	2393	2	N	62	165	1	4	8	27
							68	9									
07	3782	X	2492	-0-	-1290	-0-	113	1	2372	2	N	6	6	8			27
							7	9									
08	3751	X	3021	-0-	-730	-0-	177	1	2837	2	N	6	6	8			27
							7	9									
09	3180	X	2988	-0-	-192	-0-	181	1	2804	2	N	3	3	8			27
							3	9									
10	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	183	1	2802	2	N	2	2	8			27
							2	9									
*11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	178	1	2742	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
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
06	3960	X	3664	-0-	-296	-0-	241	1	3408	2	N	14	3	8			140
							15	9									
07	4092	X	3214	-0-	-878	-0-	221	1	2987	2	N	5	5	8			140
							6	9									
08	3751	X	3360	-0-	-391	-0-	229	1	3127	2	N	4	4	8			140
							4	9									
09	3660	X	3247	-0-	-413	-0-	226	1	3020	2	N	1	1	8			140
							1	9									
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	251	1	3656	2	N	5	5	8			140
							6	9									
11	3660	X	3060	-0-	-600	-0-	219	1	2788	2	N	48	167	1	1	8	20
							53	9									

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
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	109	1	2038	2	N	-0-					100
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	119	1	2231	2	N	-0-					100
08	2511	N	2211	-0-	-300	-0-	121	1	2090	2	N	-0-					100
09	2160	N	1820	-0-	-340	-0-	106	1	1714	2	N	-0-					100
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	122	1	2370	2	N	-0-					100
*11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	129	1	2418	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
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	81	1	1512	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
07	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	79	1	1484	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	91	1	1562	2	Y	-0-					13
09	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	93	1	1492	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	95	1	1847	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	83	1	1555	2	Y	1	1	8			13
							1	9									

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
06	2820	X	1631	-0-	-1189	-0-	76	1	1477	2	N	71	192	1	2	8	27
							78	9									
07	2852	X	1659	-0-	-1193	-0-	75	1	1581	2	N	3	3	8			27
							3	9									
08	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	88	1	1412	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	85	1	1319	2	N	2	2	8			27
							2	9									
10	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	187	1	2852	2	N	48	8	8			67
							53	9									
*11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	130	1	2007	2	N	2	2	8			67
							2	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
06	2250	X	1915	-0-	-335	-0-	93	1	1804	2	N	16	1	8			95
							18	9									
07	2325	X	1889	-0-	-436	-0-	85	1	1794	2	N	9	76	1	1	8	27
							10	9									
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	125	1	1996	2	N	-0-					27
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	121	1	1875	2	N	2	1	8			28
							2	9									
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	116	1	1775	2	N	1	1	8			28
							1	9									
11	2040	N	1840	-0-	-200	-0-	112	1	1720	2	N	7	1	8			34
							8	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
06	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	71	1	1324	2	N	1	1	8			32
							1	9									
07	1519	N	1301	-0-	-218	-0-	66	1	1234	2	N	1	1	8			32
							1	9									
08	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	71	1	1215	2	N	-0-					32
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	90	1	1457	2	N	1	1	8			32
							1	9									
10	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	59	1	1158	2	N	-0-					32
*11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	77	1	1454	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
06	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	1818	2			N	-0-					100
07	1922	N	1632	-0-	-290	-0-	1632	2			N	-0-					100
08	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	1808	2			N	-0-					100
09	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	1756	2			N	-0-					100
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					100
*11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					100

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
06	6300	X	5724	-0-	-576	-0-	544	1	5178	2	N	2	2	8			13
							2	9									
07	6355	X	6213	-0-	-142	-0-	662	1	5549	2	N	2	2	8			13
							2	9									
08	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	651	1	5394	2	N	-0-					13
09	5730	X	5628	-0-	-102	-0-	544	1	5083	2	N	1	1	8			13
							1	9									
10	5952	X	5786	-0-	-166	-0-	526	1	5259	2	N	1	1	8			13
							1	9									
11	5760	X	5682	-0-	-78	-0-	543	1	5138	2	N	1	1	8			13
							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
06	6510	X	5310	-0-	-1200	-0-	346	1	4961	2	N	3	3	8			121
							3	9									
07	6200	X	4848	-0-	-1352	-0-	314	1	4527	2	N	6	6	8			121
							7	9									
08	5952	X	3950	-0-	-2002	-0-	261	1	3688	2	N	1	1	8			121
							1	9									
09	5730	X	4584	-0-	-1146	-0-	304	1	4277	2	N	3	3	8			121
							3	9									
10	5797	X	5158	-0-	-639	-0-	386	1	4763	2	N	8	8	8			121
							9	9									
*11	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	422	1	5142	2	N	10	10	8			121
							11	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
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	82	1	1526	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	81	1	1518	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
08	1612	X	1559	-0-	-53	-0-	86	1	1473	2	Y	-0-					16
09	1620	X	1488	-0-	-132	-0-	87	1	1400	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
10	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	100	1	1958	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
*11	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	89	1	1670	2	Y	1	1	8			16
							1	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
06	3000	X	1381	-0-	-1619	-0-	67	1	1313	2	N	1	1	8			44
							1	9									
07	3100	X	1274	-0-	-1826	-0-	58	1	1212	2	N	4	4	8			44
							4	9									
08	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	177	1	2828	2	N	10	10	8			44
							11	9									
09	3090	X	2863	-0-	-227	-0-	172	1	2670	2	N	19	4	8			59
							21	9									
10	3193	X	3148	-0-	-45	-0-	193	1	2947	2	N	7	7	8			59
							8	9									
11	2910	X	2608	-0-	-302	-0-	157	1	2411	2	N	36	3	8			92
							40	9									

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	1506	-0-	-1734	-0-	74	1	1432	2	N	-0-					62
07	3348	X	2257	-0-	-1091	-0-	103	1	2154	2	N	-0-					62
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	200	1	3196	2	N	-0-					62
09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	151	1	2342	2	N	15	2	8			75
							17	9									
10	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	149	1	2271	2	N	1	1	8			75
							1	9									
11	3150	X	2586	-0-	-564	-0-	158	1	2427	2	N	1	1	8			75
							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
06	3780	X	3211	-0-	-569	-0-	156	1	3048	2	N	6	6	8			140
							7	9									
07	3906	X	3281	-0-	-625	-0-	149	1	3121	2	N	10	10	8			140
							11	9									
08	3906	X	3450	-0-	-456	-0-	202	1	3236	2	N	11	11	8			140
							12	9									
09	3690	X	3160	-0-	-530	-0-	191	1	2963	2	N	5	5	8			140
							6	9									
10	3689	X	3331	-0-	-358	-0-	204	1	3120	2	N	6	6	8			140
							7	9									
*11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	207	1	3197	2	N	4	4	8			140
							4	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
06	3930	X	2782	-0-	-1148	-0-	133	1	2581	2	N	62	1	8			166
							68	9									
07	4061	X	3696	-0-	-365	-0-	167	1	3517	2	N	11	150	1	1	8	26
							12	9									
08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	264	1	4221	2	N	14					40
							15	9									
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	256	1	3956	2	N	15	1	8			54
							17	9									
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	242	1	3694	2	N	2	2	8			54
							2	9									
11	4350	X	2745	-0-	-1605	-0-	167	1	2571	2	N	6	1	8			59
							7	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
06	2160	N	386	-0-	-1774	-0-	19	1	364	2	N	3	3	8			72
							3	9									
07	2511	N	1056	-0-	-1455	-0-	47	1	997	2	N	11	11	8			72
							12	9									
08	1550	N	1213	-0-	-337	-0-	71	1	1134	2	N	7	7	8			72
							8	9									
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	65	1	1006	2	N	3	3	8			72
							3	9									
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	75	1	1142	2	N	5	5	8			72
							6	9									
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	80	1	1227	2	N	4	4	8			72
							4	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
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	312	1	3528	2	Y	20					28
							22	9									
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	333	1	3611	2	Y	18	31	1			15
							20	9									
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	336	1	3677	2	Y	26	31	1			10
							29	9									
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	320	1	3211	2	Y	21					31
							23	9									
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	367	1	3691	2	Y	14	28	1			17
							15	9									
11	3360	X	3173	-0-	-187	-0-	269	1	2886	2	Y	16	26	1			7
							18	9									

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
06	1980	X	567	-0-	-1413	-0-	29	1	538	2	N	-0-					130
07	2046	X	1654	-0-	-392	-0-	84	1	1570	2	N	-0-					130
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	45	1	779	2	N	-0-					130
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	656	2	N	-0-					130
10	1643	N	1100	-0-	-543	-0-	54	1	1046	2	N	-0-					130
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	49	1	912	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
06	3150	X	2183	-0-	-967	-0-	106	1	2074	2	N	3	165	1	2	8	34
							3	9									
07	3255	X	2736	-0-	-519	-0-	124	1	2608	2	N	4	4	8			34
							4	9									
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	217	1	3471	2	N	8	8	8			34
							9	9									
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	201	1	3110	2	N	3	3	8			34
							3	9									
10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	251	1	3842	2	N	82	7	8			109
							90	9									
*11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	256	1	3948	2	N	6	6	8			109
							7	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

06	1830	N	1106	-0-	-724	-0-	54	1	1052	2	N	-0-					56
07	1488	N	989	-0-	-499	-0-	45	1	944	2	N	-0-					56
08	1333	N	1000	-0-	-333	-0-	59	1	938	2	N	3					59
							3	9									
09	1110	N	849	-0-	-261	-0-	51	1	794	2	N	4	2	8			61
							4	9									
10	992	N	817	-0-	-175	-0-	50	1	767	2	N	-0-					61
11	960	N	878	-0-	-82	-0-	53	1	824	2	N	1	1	8			61
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

06	5760	X	5348	-0-	-412	-0-	257	1	5002	2	N	81	6	8			224
							89	9									
07	5704	X	5244	-0-	-460	-0-	237	1	4990	2	N	15	177	1	13	8	49
							17	9									
08	5549	X	5270	-0-	-279	-0-	309	1	4952	2	N	8	8	8			49
							9	9									
09	5370	X	5048	-0-	-322	-0-	306	1	4738	2	N	4	4	8			49
							4	9									
10	5549	X	5332	-0-	-217	-0-	323	1	4942	2	N	61	6	8			104
							67	9									
11	5340	X	4892	-0-	-448	-0-	298	1	4591	2	N	3	3	8			104
							3	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

06	4380	X	3674	-0-	-706	-0-	179	1	3486	2	N	8	8	8			172
							9	9									
07	4526	X	4025	-0-	-501	-0-	181	1	3809	2	N	32	172	1	7	8	25
							35	9									
08	4371	X	4068	-0-	-303	-0-	239	1	3822	2	N	6	6	8			25
							7	9									
09	4050	X	3871	-0-	-179	-0-	235	1	3633	2	N	3	3	8			25
							3	9									
10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	247	1	3781	2	N	36	4	8			57
							40	9									
11	3930	X	3921	-0-	-9	-0-	239	1	3678	2	N	4	4	8			57
							4	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 #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	X	1817	-0-	-13		-0-		89	1	1725	2	N	3	3	8			70
									3	9									
07	2083	X	2083	-0-	-0-		-0-		94	1	1982	2	N	6	6	8			70
									7	9									
08	1829	N	1703	-0-	-126		-0-		100	1	1599	2	N	4	4	8			70
									4	9									
09	1830	N	1813	-0-	-17		-0-		108	1	1674	2	N	28	1	8			97
									31	9									
10	2077	N	1891	-0-	-186		-0-		116	1	1773	2	N	2	2	8			97
									2	9									
*11	2253	N	2253	-0-	-0-		-0-		137	1	2113	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

06	2820	X	2331	-0-	-489		-0-		2329	2	2	9	N	2	2	8			117
07	2914	X	2506	-0-	-408		-0-		2498	2	8	9	N	7	7	8			117
08	2914	X	2470	-0-	-444		-0-		2467	2	3	9	N	3	3	8			117
09	2615	X	2615	-0-	-0-		-0-		2612	2	3	9	N	3	3	8			117
10	2620	X	2620	-0-	-0-		-0-		2596	2	24	9	N	22	2	8			137
*11	2615	X	2615	-0-	-0-		-0-		2612	2	3	9	N	3	3	8			137

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

06	4378	X	4378	-0-	-0-		-0-		209	1	4063	2	N	96	8	8			192
									106	9									
07	4031	X	4031	-0-	-0-		-0-		182	1	3824	2	N	23	182	1	19	8	14
									25	9									
08	3826	X	3826	-0-	-0-		-0-		224	1	3585	2	N	15	15	8			14
									17	9									
09	3687	X	3687	-0-	-0-		-0-		223	1	3458	2	N	5	5	8			14
									6	9									
10	3771	X	3771	-0-	-0-		-0-		231	1	3532	2	N	7	7	8			14
									8	9									
*11	3608	X	3608	-0-	-0-		-0-		220	1	3382	2	N	5	5	8			14
									6	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

06	2700	X	1611	-0-	-1089		-0-		78	1	1527	2	N	5	5	8			105
									6	9									
07	2294	X	1936	-0-	-358		-0-		86	1	1815	2	N	32	13	8			124
									35	9									
08	1983	N	1983	-0-	-0-		-0-		116	1	1856	2	N	10	7	8			127
									11	9									
09	2159	N	2159	-0-	-0-		-0-		131	1	2026	2	N	2	2	8			127
									2	9									
10	2070	N	2070	-0-	-0-		-0-		127	1	1940	2	N	3	3	8			127
									3	9									
*11	1827	N	1827	-0-	-0-		-0-		111	1	1713	2	N	3	3	8			127
									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
06	2670	X	1398	-0-	-1272	-0-	68	1	1330	2	N	-0-					44
07	2697	X	1567	-0-	-1130	-0-	71	1	1495	2	N	1	1	8			44
							1	9									
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	235	1	3762	2	N	24	18	8			50
							26	9									
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	168	1	2598	2	N	6	6	8			50
							7	9									
10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	151	1	2305	2	N	14	5	8			59
							15	9									
11	3900	X	2641	-0-	-1259	-0-	161	1	2478	2	N	2	2	8			59
							2	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
06	5760	X	5295	-0-	-465	-0-	258	1	5029	2	N	7	2	8			53
							8	9									
07	5921	X	5542	-0-	-379	-0-	251	1	5285	2	N	5	2	8			56
							6	9									
08	5859	X	5723	-0-	-136	-0-	336	1	5387	2	N	-0-					56
09	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	326	1	5044	2	N	2	2	8			56
							2	9									
10	5549	X	5493	-0-	-56	-0-	337	1	5155	2	N	1	1	8			56
							1	9									
*11	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	353	1	5444	2	N	24	2	8			78
							26	9									

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
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	171	1	3334	2	N	19	13	8			134
							21	9									
07	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	123	1	2587	2	N	16	13	8			137
							18	9									
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	202	1	3235	2	N	22	19	8			140
							24	9									
09	3540	X	2482	-0-	-1058	-0-	150	1	2326	2	N	5	5	8			140
							6	9									
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	249	1	3799	2	N	17	12	8			145
							19	9									
*11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	227	1	3494	2	N	91	182	1	9	8	45
							100	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
06	4110	X	3717	-0-	-393	-0-	181	1	3533	2	N	3	3	8			95
							3	9									
07	4185	X	3846	-0-	-339	-0-	174	1	3665	2	N	6	6	8			95
							7	9									
08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	264	1	4225	2	N	9	9	8			95
							10	9									
09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	252	1	3908	2	N	3	3	8			95
							3	9									
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	269	1	4106	2	N	38	4	8			129
							42	9									
*11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	258	1	3982	2	N	4	4	8			129
							4	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					71
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	16					87
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			32
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					32
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	N	-0-					56
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	2	N	-0-					56
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	18	1	147	2	N	-0-					56
09	180	N	83	-0-	-97	-0-	12	1	71	2	N	-0-					56
10	217	N	117	-0-	-100	-0-	13	1	104	2	N	-0-					56
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	19	1	115	2	N	-0-					56

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

06	3600	X	289	-0-	-3311	-0-	198	1	91	2	N	-0-					127
07	3720	X	6	-0-	-3714	-0-	6	2			N	-0-					127
08	2201	X	494	-0-	-1707	-0-	183	1	311	2	N	-0-					127
09	976	X	976	-0-	-0-	-0-	440	1	534	2	N	2	2	8			127
							2	9									
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	N	1	1	8			127
11	480	X	222	-0-	-258	-0-	44	1	178	2	N	-0-					127

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

06	7860	X	7406	-0-	-454	-0-	551	1	6853	2	Y	2	2	8			23
							2	9									
07	7905	X	7271	-0-	-634	-0-	588	1	6636	2	Y	43	2	8			64
							47	9									
08	7781	X	7172	-0-	-609	-0-	644	1	6528	2	Y	-0-					64
09	7530	X	6563	-0-	-967	-0-	599	1	5964	2	Y	-0-					64
10	7657	X	6669	-0-	-988	-0-	608	1	6061	2	Y	-0-					64
11	7410	X	6865	-0-	-545	-0-	603	1	6262	2	Y	-0-					64

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

06	9030	X	8123	-0-	-907	-0-	300	1	7822	2	N	1	1	8			22
							1	9									
07	9145	X	8140	-0-	-1005	-0-	292	1	7847	2	N	1	1	8			22
							1	9									
08	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	290	1	7571	2	N	-0-					22
09	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	275	1	7287	2	N	1	1	8			22
							1	9									
10	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	259	1	7070	2	N	1	1	8			22
							1	9									
*11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	266	1	7029	2	N	1	1	8			22
							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
06	2850	X	2273	-0-	-577	-0-	19	1	2253	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
07	2976	X	2572	-0-	-404	-0-	21	1	2548	2	Y	3	1	8			20
							3	9									
08	3131	X	2588	-0-	-543	-0-	21	1	2567	2	Y	-0-					20
09	3030	X	2346	-0-	-684	-0-	19	1	2327	2	Y	-0-					20
10	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	23	1	2809	2	Y	-0-					20
*11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	21	1	2472	2	Y	-0-					20
06	6300	X	4685	-0-	-1615	-0-	172	1	4513	2	N	-0-					71
07	5921	X	4958	-0-	-963	-0-	192	1	4766	2	N	-0-					71
08	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	251	1	6265	2	N	-0-					71
09	5760	X	5524	-0-	-236	-0-	222	1	5301	2	N	1	1	8			71
							1	9									
10	5952	X	5238	-0-	-714	-0-	218	1	5020	2	N	-0-					71
11	6300	X	5141	-0-	-1159	-0-	228	1	4912	2	N	1	1	8			71
							1	9									
06	2490	X	2327	-0-	-163	-0-	2321	2	6	9	N	5					32
07	2480	X	2135	-0-	-345	-0-	2134	2	1	9	N	1	1	8			32
08	2511	N	1730	-0-	-781	-0-	1729	2	1	9	N	1	1	8			32
09	2340	N	1773	-0-	-567	-0-	1772	2	1	9	N	1	1	8			32
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2617	2	1	9	N	1	1	8			32
*11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2505	2	44	9	N	40					72
06	3360	X	3006	-0-	-354	-0-	25	1	2980	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
07	3193	X	2675	-0-	-518	-0-	22	1	2652	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
08	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	22	1	2721	2	Y	-0-					20
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	26	1	3144	2	Y	-0-					20
10	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	22	1	2598	2	Y	-0-					20
*11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	26	1	3006	2	Y	-0-					20
06	4230	X	3397	-0-	-833	-0-	165	1	3221	2	N	10	2	8			103
							11	9									
07	4340	X	4053	-0-	-287	-0-	183	1	3855	2	N	14	2	8			115
							15	9									
08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	263	1	4213	2	N	19					134
							21	9									
09	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	253	1	3923	2	N	24	2	8			156
							26	9									
10	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	270	1	4123	2	N	1	1	8			156
							1	9									
11	4350	X	3886	-0-	-464	-0-	237	1	3645	2	N	4	127	1	2	8	31
							4	9									

GIBSON GU1 WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

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
06	5460	X	4477	-0-	-983	-0-	918	1	3559	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	4521	-0-	-1121	-0-	738	1	3783	2	Y	-0-					-0-
08	5363	X	4442	-0-	-921	-0-	772	1	3670	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4057	-0-	-1013	-0-	761	1	3296	2	Y	-0-					-0-
10	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	1019	1	4057	2	Y	-0-					-0-
*11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	797	1	5084	2	Y	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

06	7350	X	6589	-0-	-761	-0-	243	1	6343	2	N	3	3	8			22
							3	9									
07	7471	X	6788	-0-	-683	-0-	244	1	6541	2	N	3	3	8			22
							3	9									
08	7099	X	6632	-0-	-467	-0-	245	1	6387	2	N	-0-					22
09	6630	X	6324	-0-	-306	-0-	230	1	6093	2	N	1	1	8			22
							1	9									
10	6851	X	6308	-0-	-543	-0-	223	1	6084	2	N	1	1	8			22
							1	9									
11	6600	X	6288	-0-	-312	-0-	229	1	6057	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

06	6150	X	4703	-0-	-1447	-0-	408	1	4294	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
07	5766	X	5722	-0-	-44	-0-	460	1	5261	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
08	5611	X	5081	-0-	-530	-0-	428	1	4653	2	Y	-0-					31
09	5430	X	4968	-0-	-462	-0-	417	1	4550	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
10	5735	X	5174	-0-	-561	-0-	433	1	4740	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
11	5550	X	4952	-0-	-598	-0-	418	1	4532	2	Y	2	2	8			31
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

06	7230	X	6086	-0-	-1144	-0-	224	1	5861	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	7161	X	6205	-0-	-956	-0-	240	1	5964	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	6696	X	5562	-0-	-1134	-0-	214	1	5348	2	N	-0-					25
09	6480	X	6241	-0-	-239	-0-	251	1	5989	2	N	1	1	8			25
							1	9									
10	6293	X	5671	-0-	-622	-0-	236	1	5435	2	N	-0-					25
11	6090	X	5326	-0-	-764	-0-	236	1	5089	2	N	1	1	8			25
							1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	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

06	3360	X	2217	-0-	-1143	-0-	113	1	2103	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
07	3100	X	2049	-0-	-1051	-0-	103	1	1945	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
08	2914	X	1934	-0-	-980	-0-	106	1	1828	2	Y	-0-					30
09	2820	X	1933	-0-	-887	-0-	113	1	1820	2	Y	-0-					30
10	2914	X	1978	-0-	-936	-0-	96	1	1882	2	Y	-0-					30
*11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	120	1	2256	2	Y	-0-					30

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

06	1170	X	675	-0-	-495	-0-	674	2	1	9	N	1	1	8			140
07	1209	X	708	-0-	-501	-0-	707	2	1	9	N	1	1	8			140
08	1209	X	1077	-0-	-132	-0-	1077	2			N	-0-					140
09	960	X	846	-0-	-114	-0-	845	2	1	9	N	1	1	8			140
10	899	X	778	-0-	-121	-0-	777	2	1	9	N	1	1	8			140
11	1050	X	1031	-0-	-19	-0-	1031	2			N	-0-					140

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

06	3120	X	2294	-0-	-826	-0-	116	1	2177	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	2418	X	2087	-0-	-331	-0-	105	1	1981	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
08	2511	X	1680	-0-	-831	-0-	92	1	1588	2	Y	-0-					19
09	2430	X	1683	-0-	-747	-0-	98	1	1585	2	Y	-0-					19
10	2511	X	1581	-0-	-930	-0-	77	1	1504	2	Y	-0-					19
*11	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	118	1	2217	2	Y	-0-					19

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980

06	3960	X	3011	-0-	-949	-0-	26	1	2984	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	4092	X	3896	-0-	-196	-0-	31	1	3815	2	Y	45	42	8			15
							50	9									
08	3782	X	3434	-0-	-348	-0-	27	1	3384	2	Y	21	21	8			15
							23	9									
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	26	1	3175	2	Y	-0-					15
10	3906	X	3560	-0-	-346	-0-	29	1	3531	2	Y	-0-					15
11	3780	X	3160	-0-	-620	-0-	27	1	3133	2	Y	-0-					15

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

06	5490	X	4888	-0-	-602	-0-	4888	2			N	-0-					80
07	5456	X	5190	-0-	-266	-0-	5094	2	96	9	N	87	3	8			164
08	5239	X	4922	-0-	-317	-0-	4920	2	2	9	N	2	2	8			164
09	5070	X	4683	-0-	-387	-0-	4683	2			N	-0-					164
10	5239	X	4847	-0-	-392	-0-	4844	2	3	9	N	3	3	8			164
11	5010	X	4771	-0-	-239	-0-	4769	2	2	9	N	2	2	8			164

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
06	2190	X	1943	-0-	-247	-0-	95	1	1845	2	N	3	3	8			159
							3	9									
07	2263	X	943	-0-	-1320	-0-	43	1	900	2	N	-0-					159
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	193	1	3088	2	N	116	189	1	14	8	72
							128	9									
09	1950	X	1140	-0-	-810	-0-	69	1	1070	2	N	1	1	8			72
							1	9									
10	2015	X	1273	-0-	-742	-0-	78	1	1193	2	N	2	2	8			72
							2	9									
11	2190	X	1324	-0-	-866	-0-	81	1	1240	2	N	3	3	8			72
							3	9									

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	8655	-0-	-795	-0-	440	1	8214	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	9145	X	8007	-0-	-1138	-0-	404	1	7602	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	9393	X	7459	-0-	-1934	-0-	410	1	7049	2	Y	-0-					1
09	9090	X	6926	-0-	-2164	-0-	405	1	6521	2	Y	-0-					1
10	9393	X	7353	-0-	-2040	-0-	358	1	6995	2	Y	-0-					1
11	8670	X	7366	-0-	-1304	-0-	373	1	6993	2	Y	-0-					1

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	8060	-0-	-730	-0-	632	1	7425	2	Y	3	3	8			79
							3	9									
07	8928	X	8151	-0-	-777	-0-	660	1	7491	2	Y	-0-					79
08	8742	X	8015	-0-	-727	-0-	653	1	7336	2	Y	24					103
							26	9									
09	8310	X	7799	-0-	-511	-0-	637	1	7162	2	Y	-0-					103
10	8587	X	7958	-0-	-629	-0-	655	1	7303	2	Y	-0-					103
11	8070	X	6512	-0-	-1558	-0-	566	1	5927	2	Y	17	1	8			119
							19	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 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
06	5910	X	5134	-0-	-776	-0-	382	1	4752	2	Y	-0-					3
07	5983	X	5239	-0-	-744	-0-	422	1	4770	2	Y	43					46
							47	9									
08	5890	X	5545	-0-	-345	-0-	498	1	5047	2	Y	-0-					46
09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	524	1	5217	2	Y	-0-					46
10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	539	1	5376	2	Y	-0-					46
11	5370	X	4762	-0-	-608	-0-	418	1	4343	2	Y	1	1	8			46
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	6774	-0-	-726	-0-	249	1	6523	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
07	7440	X	6920	-0-	-520	-0-	268	1	6650	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
08	7347	X	6904	-0-	-443	-0-	266	1	6638	2	Y	-0-					22
09	6960	X	6736	-0-	-224	-0-	271	1	6464	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
10	7192	X	6873	-0-	-319	-0-	286	1	6586	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
11	6780	X	5833	-0-	-947	-0-	259	1	5573	2	Y	1	1	8			22
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4383	-0-	-597	-0-	344	1	4039	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	4537	-0-	-609	-0-	367	1	4170	2	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4166	-0-	-980	-0-	341	1	3825	2	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4140	-0-	-780	-0-	338	1	3802	2	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4211	-0-	-749	-0-	346	1	3865	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	3135	-0-	-1245	-0-	273	1	2861	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	X	522	-0-	-258	-0-	522	2			N	-0-					27
07	806	X	719	-0-	-87	-0-	719	2			N	-0-					27
08	SHUT IN		468	-0-	468	468	468	2			N	-0-					27
09	SHUT IN		674	-0-	674	1142	674	2			N	-0-					27
10	1561	X	419	-0-	-1142	-0-	418	2	1	9	N	1	1	8			27
*11	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10410	X	3494	-0-	-6916	-0-	446	1	2921	2	Y	115	120	1			84
							127	9									
07	10757	X	3358	-0-	-7399	-0-	477	1	2781	2	Y	91					175
							100	9									
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	469	1	3135	2	Y	1	45	1	1	8	130
							1	9									
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	468	1	3149	2	Y	-0-					130
10	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	515	1	3033	2	Y	-0-					130
*11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	475	1	3048	2	Y	-0-					130

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
06	8490	X	6370	-0-	-2120	-0-	234	1	6121	2	Y	14	4	8			50
							15	9									
07	8432	X	6655	-0-	-1777	-0-	257	1	6398	2	Y	-0-					50
08	8153	X	6566	-0-	-1587	-0-	252	1	6299	2	Y	14					64
							15	9									
09	7560	X	6555	-0-	-1005	-0-	263	1	6290	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
10	7502	X	6755	-0-	-747	-0-	282	1	6472	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
*11	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	312	1	6715	2	Y	4	1	8			67
							4	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
06	2760	X	2504	-0-	-256	-0-	92	1	2409	2	Y	3	3	8			30
							3	9									
07	2852	X	2629	-0-	-223	-0-	102	1	2527	2	Y	-0-					30
08	2852	X	2640	-0-	-212	-0-	102	1	2538	2	Y	-0-					30
09	2610	X	2479	-0-	-131	-0-	100	1	2379	2	Y	-0-					30
10	2697	X	2567	-0-	-130	-0-	107	1	2460	2	Y	-0-					30
11	2550	X	2500	-0-	-50	-0-	111	1	2388	2	Y	1	1	8			30
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	6990	X	5200	-0-	-1790	-0-	192	1	5007	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
07	7037	X	5370	-0-	-1667	-0-	193	1	5177	2	Y	-0-					44
08	6634	X	5276	-0-	-1358	-0-	195	1	5081	2	Y	-0-					44
09	6420	X	4943	-0-	-1477	-0-	179	1	4764	2	Y	-0-					44
10	6107	X	5224	-0-	-883	-0-	185	1	5039	2	Y	-0-					44
11	5190	X	4781	-0-	-409	-0-	174	1	4606	2	Y	1	1	8			44
							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
06	7860	X	6815	-0-	-1045	-0-	444	1	6371	2	N	-0-					146
07	8122	X	6959	-0-	-1163	-0-	451	1	6500	2	N	7	7	8			146
							8	9									
08	8122	X	6721	-0-	-1401	-0-	444	1	6277	2	N	-0-					146
09	7620	X	6504	-0-	-1116	-0-	431	1	6072	2	N	1	1	8			146
							1	9									
10	7564	X	6531	-0-	-1033	-0-	489	1	6040	2	N	2	2	8			146
							2	9									
11	6810	X	5992	-0-	-818	-0-	455	1	5536	2	N	1	1	8			146
							1	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28230	X	24823	-0-	-3407	-0-	210	1	24445	2	N	153	175	1			137
							168	9									
07	28024	X	22737	-0-	-5287	-0-	182	1	22357	2	N	180	179	1	1	8	137
							198	9									
08	26970	X	23703	-0-	-3267	-0-	217	1	23381	2	N	95	156	1	2	8	74
							105	9									
09	25110	X	22228	-0-	-2882	-0-	210	1	21842	2	N	160					234
							176	9									
10	25637	X	23115	-0-	-2522	-0-	217	1	22756	2	N	129	186	1	3	8	174
							142	9									
11	24810	X	21455	-0-	-3355	-0-	210	1	21094	2	N	137	179	1	5	8	127
							151	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
06	3840	X	3032	-0-	-808	-0-	112	1	2920	2	Y	-0-					12
07	3503	X	3191	-0-	-312	-0-	123	1	3067	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
08	3441	X	3095	-0-	-346	-0-	119	1	2976	2	Y	-0-					12
09	3330	X	2658	-0-	-672	-0-	107	1	2551	2	Y	-0-					12
10	3255	X	2568	-0-	-687	-0-	107	1	2461	2	Y	-0-					12
11	3090	X	2474	-0-	-616	-0-	110	1	2364	2	Y	-0-					12

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
06	23580	X	21211	-0-	-2369	-0-	2388	1	18779	2	N	40					195
							44	9									
07	23901	X	21758	-0-	-2143	-0-	2484	1	19182	2	N	84	176	1	3	8	100
							92	9									
08	23684	X	19578	-0-	-4106	-0-	2471	1	17106	2	N	1	1	8			100
							1	9									
09	22380	X	19864	-0-	-2516	-0-	2406	1	17443	2	N	14					114
							15	9									
10	22413	X	20140	-0-	-2273	-0-	2465	1	17674	2	N	1	1	8			114
							1	9									
11	21210	X	19112	-0-	-2098	-0-	2382	1	16728	2	N	2	2	8			114
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
06	2040	N	1919	-0-	-121	-0-	166	1 9	1752	2	Y	1	1	8			-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	177	1 9	2031	2	Y	1	1	8			-0-
08	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	164	1	1779	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	155	1	1698	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	165	1	1802	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	156	1	1694	2	Y	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	6709	-0-	-971	-0-	248	1 2 9	6459	2	N	2	2	8			81
07	7750	X	7053	-0-	-697	-0-	253	1 2 9	6798	2	N	2	2	8			81
08	7347	X	6838	-0-	-509	-0-	252	1	6586	2	N	-0-					81
09	6930	X	6356	-0-	-574	-0-	231	1 1 9	6124	2	N	1	1	8			81
10	7068	X	6600	-0-	-468	-0-	233	1 1 9	6366	2	N	1	1	8			81
11	6840	X	6240	-0-	-600	-0-	228	1 1 9	6011	2	N	1	1	8			81

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
06	6780	X	6457	-0-	-323	-0-	238	1 3 9	6216	2	Y	3	3	8			64
07	6665	X	5834	-0-	-831	-0-	225	1 7 9	5602	2	Y	6	6	8			64
08	6169	X	5655	-0-	-514	-0-	218	1	5437	2	Y	-0-					64
09	6450	X	5232	-0-	-1218	-0-	210	1 1 9	5021	2	Y	1	1	8			64
10	6665	X	5022	-0-	-1643	-0-	209	1	4813	2	Y	-0-					64
11	6450	X	4590	-0-	-1860	-0-	204	1 1 9	4385	2	Y	1	1	8			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
06	3720	X	2735	-0-	-985	-0-	101	1 1 9	2633	2	Y	1	1	8			94
07	3689	X	2316	-0-	-1373	-0-	83	1 1 9	2232	2	Y	1	1	8			94
08	3410	X	2808	-0-	-602	-0-	104	1	2704	2	Y	-0-					94
09	3090	X	2600	-0-	-490	-0-	94	1 1 9	2505	2	Y	1	1	8			94
10	2821	X	2648	-0-	-173	-0-	94	1	2554	2	Y	-0-					94
11	2730	X	2365	-0-	-365	-0-	86	1	2279	2	Y	-0-					94

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
06	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	78	1 1 9	2031	2	Y	1	1	8			3
07	2077	X	2033	-0-	-44	-0-	79	1	1954	2	Y	-0-					3
08	2263	N	1959	-0-	-304	-0-	75	1	1884	2	Y	-0-					3
09	2100	N	1696	-0-	-404	-0-	68	1	1628	2	Y	-0-					3
10	2046	N	1895	-0-	-151	-0-	79	1	1816	2	Y	-0-					3
11	1890	N	1770	-0-	-120	-0-	79	1	1691	2	Y	-0-					3

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
06	21870	X	19449	-0-	-2421	-0-	1320	1	17987	2	N	129	179	1			182
							142	9									
07	22103	X	19783	-0-	-2320	-0-	1364	1	18195	2	N	204	177	1			209
							224	9									
08	21204	X	18787	-0-	-2417	-0-	1320	1	17366	2	N	92	175	1			126
							101	9									
09	20520	X	17690	-0-	-2830	-0-	1320	1	16210	2	N	145	191	1			80
							160	9									
10	20119	X	17041	-0-	-3078	-0-	1276	1	15632	2	N	121	15	8			186
							133	9									
11	19440	X	15755	-0-	-3685	-0-	1320	1	14323	2	N	102	191	1			97
							112	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
06	83310	X	72019	-0-	-11291	-0-	300	1	70102	2	N	1470	1420	1	1	8	246
							1617	9									
07	84165	X	75338	-0-	-8827	-0-	310	1	73429	2	N	1454	1409	1	20	8	271
							1599	9									
08	80197	X	72192	-0-	-8005	-0-	310	1	70330	2	N	1411	1428	1	15	8	239
							1552	9									
09	74160	X	67167	-0-	-6993	-0-	300	1	65262	2	N	1459	1386	1	11	8	301
							1605	9									
10	75330	X	67066	-0-	-8264	-0-	310	1	65171	2	N	1441	1421	1	15	8	306
							1585	9									
11	72900	X	29311	-0-	-43589	-0-	100	1	28698	2	N	466	535	1			237
							513	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
06	151230	X	87452	-0-	-63778	-0-	173	1	86681	2	Y	544	571	1			89
							598	9									
07	128743	X	83069	-0-	-45674	-0-	191	1	82282	2	Y	542	505	1	9	8	117
							596	9									
08	115816	X	83572	-0-	-32244	-0-	176	1	82824	2	Y	520	496	1	10	8	131
							572	9									
09	98850	X	77733	-0-	-21117	-0-	164	1	77030	2	Y	490	486	1			135
							539	9									
10	100595	X	74467	-0-	-26128	-0-	162	1	73697	2	Y	553	600	1	9	8	79
							608	9									
11	87450	X	68563	-0-	-18887	-0-	173	1	67940	2	Y	409	419	1	1	8	68
							450	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
06	201862	X	201862	-0-	-0-	-0-	397	1	199668	2	Y	1634	1722	1	2	8	266
							1797	9									
07	173794	X	173794	-0-	-0-	-0-	398	1	171932	2	Y	1331	1283	1	20	8	294
							1464	9									
08	233678	X	197265	-0-	-36413	-0-	413	1	195125	2	Y	1570	1465	1	16	8	383
							1727	9									
09	219150	X	193054	-0-	-26096	-0-	406	1	191040	2	Y	1462	1449	1			396
							1608	9									
10	226455	X	195734	-0-	-30721	-0-	427	1	193583	2	Y	1567	1726	1	17	8	220
							1724	9									
11	201870	X	157813	-0-	-44057	-0-	397	1	156107	2	Y	1190	1202	1	19	8	189
							1309	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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. (I) GAS 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	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	105	1	2059	2	Y	6	1	1			28
							7	9									
07	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	102	1	2131	2	Y	-0-	16	1			12
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	95	1	2112	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	93	1	2077	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
10	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	93	1	2102	2	Y	-0-					12
11	2130	N	2063	-0-	-67	-0-	89	1	1974	2	Y	-0-					12

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
06	4110	X	3907	-0-	-203	-0-	189	1	3714	2	Y	4	1	1			20
							4	9									
07	4247	X	4030	-0-	-217	-0-	184	1	3843	2	Y	3	17	1			6
							3	9									
08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	175	1	3886	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
09	3900	X	3892	-0-	-8	-0-	167	1	3723	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
10	4030	X	4003	-0-	-27	-0-	170	1	3833	2	Y	-0-					7
11	3900	X	3767	-0-	-133	-0-	163	1	3604	2	Y	-0-					7

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
06	3690	X	2928	-0-	-762	-0-	142	1	2785	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	3813	X	2692	-0-	-1121	-0-	123	1	2568	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	3627	X	3121	-0-	-506	-0-	135	1	2985	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	3450	X	2715	-0-	-735	-0-	117	1	2596	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
10	3379	X	29	-0-	-3350	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					4
11	3030	X	273	-0-	-2757	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					4

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
06	4590	X	3427	-0-	-1163	-0-	166	1	3260	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
07	4743	X	4032	-0-	-711	-0-	184	1	3840	2	Y	7	1	1			15
							8	9									
08	4619	X	3541	-0-	-1078	-0-	153	1	3387	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
09	4170	X	3931	-0-	-239	-0-	169	1	3761	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	185	1	4175	2	Y	-0-					3
*11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	187	1	4137	2	Y	-0-					3

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
06	1260	N	506	-0-	-754	-0-	93	1	413	2	N	-0-					134
07	899	N	463	-0-	-436	-0-	107	1	356	2	N	-0-					134
08	713	N	490	-0-	-223	-0-	121	1	369	2	N	-0-					134
09	510	N	321	-0-	-189	-0-	88	1	233	2	N	-0-					134
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	113	1	369	2	N	-0-					134
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	159	1	411	2	N	-0-					134

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					1
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	14	1	294	2	Y	1					2
							1	9									
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					2
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	13	1	282	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	13	1	280	2	Y	1					1
							1	9									

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
06	4440	X	4361	-0-	-79	-0-	211	1	4147	2	Y	3	1	1			40
							3	9									
07	4588	X	4417	-0-	-171	-0-	202	1	4213	2	Y	2	1	1			41
							2	9									
08	4588	X	4487	-0-	-101	-0-	194	1	4291	2	Y	2	1	1			42
							2	9									
09	4440	X	4309	-0-	-131	-0-	185	1	4120	2	Y	4	1	1			45
							4	9									
10	4557	X	4177	-0-	-380	-0-	177	1	3998	2	Y	2					47
							2	9									
11	4350	X	3730	-0-	-620	-0-	162	1	3568	2	Y	-0-					47

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
06	3780	X	3679	-0-	-101	-0-	178	1	3497	2	Y	4	1	1			14
							4	9									
07	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	172	1	3582	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
08	3782	X	3739	-0-	-43	-0-	161	1	3577	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
09	3660	X	3597	-0-	-63	-0-	154	1	3432	2	Y	10	1	1			23
							11	9									
10	3782	X	3646	-0-	-136	-0-	155	1	3491	2	Y	-0-					23
11	3660	X	3161	-0-	-499	-0-	137	1	3024	2	Y	-0-					23

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
06	2760	N	2739	-0-	-21	-0-	133	1	2605	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	132	1	2753	2	Y	8	1	1			16
							9	9									
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	122	1	2710	2	Y	-0-	13	1			3
09	2730	N	2589	-0-	-141	-0-	111	1	2477	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	2821	N	2610	-0-	-211	-0-	111	1	2499	2	Y	-0-					3
11	2730	N	2632	-0-	-98	-0-	114	1	2518	2	Y	-0-					3

GRAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078209 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9062 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	48	1	946	2	Y	-0-					2
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	45	1	945	2	Y	-0-					2
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	70	1	1542	2	Y	-0-					2
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	82	1	1825	2	Y	-0-					2
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	103	1	2322	2	Y	-0-					2
*11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	103	1	2268	2	Y	-0-					2

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
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	205	1	4013	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	228	1	4744	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	208	1	4609	2	Y	10	1	1			13
							11	9									
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	189	1	4218	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	163	1	3674	2	Y	-0-					13
*11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	143	1	3156	2	Y	-0-					13

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
06	1860	N	1546	-0-	-314	-0-	72	1	1421	2	Y	48					63
							53	9									
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	91	1	1897	2	Y	1	1	1			63
							1	9									
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	69	1	1519	2	Y	-0-					63
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	70	1	1553	2	Y	-0-					63
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	71	1	1588	2	Y	1	58	1			6
							1	9									
*11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	83	1	1825	2	Y	-0-					6

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
06	3780	X	3569	-0-	-211	-0-	173	1	3394	2	Y	2	1	1			19
							2	9									
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	189	1	3928	2	Y	1	1	1			19
							1	9									
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	185	1	4101	2	Y	1	1	1			19
							1	9									
09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	178	1	3963	2	Y	1	1	1			19
							1	9									
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	181	1	4086	2	Y	-0-					19
*11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	179	1	3943	2	Y	-0-					19

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
06	4170	X	3970	-0-	-200	-0-	193	1	3776	2	Y	1	1	1			51
							1	9									
07	4247	X	3564	-0-	-683	-0-	163	1	3400	2	Y	1	1	1			51
							1	9									
08	4247	X	3988	-0-	-259	-0-	172	1	3812	2	Y	4	54	1			1
							4	9									
09	3960	X	3441	-0-	-519	-0-	148	1	3292	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	4092	X	4030	-0-	-62	-0-	171	1	3859	2	Y	-0-					1
*11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	174	1	3836	2	Y	-0-					1

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 #: 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
06	1470	N	1257	-0-	-213	-0-	61	1	1196	2	Y	-0-					35
07	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	52	1	1088	2	Y	-0-					35
08	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	49	1	1089	2	Y	-0-					35
09	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	52	1	1152	2	Y	-0-					35
10	1147	N	976	-0-	-171	-0-	41	1	935	2	Y	-0-					35
11	1110	N	910	-0-	-200	-0-	39	1	871	2	Y	-0-					35

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
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	54	1	1064	2	Y	7					11
							8	9									
07	1085	N	982	-0-	-103	-0-	45	1	931	2	Y	5	11	1			5
							6	9									
08	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	43	1	951	2	Y	6					11
							7	9									
09	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	45	1	997	2	Y	-0-					11
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	44	1	990	2	Y	1					12
							1	9									
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1047	2	Y	2	13	1			1
							2	9									

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
06	930	N	922	-0-	-8	-0-	88	1	834	2	Y	-0-					7
07	1054	N	981	-0-	-73	-0-	98	1	883	2	Y	-0-					7
08	961	N	927	-0-	-34	-0-	93	1	834	2	Y	-0-					7
09	930	N	880	-0-	-50	-0-	91	1	789	2	Y	-0-					7
10	992	N	870	-0-	-122	-0-	87	1	769	2	Y	13	20	1			-0-
							14	9									
11	900	N	871	-0-	-29	-0-	91	1	780	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2748	-0-	-132	-0-	133	1	2614	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	132	1	2749	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
08	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	114	1	2523	2	Y	2	1	1			23
							2	9									
09	3000	X	1257	-0-	-1743	-0-	54	1	1202	2	Y	1	1	1			23
							1	9									
10	3100	X	10	-0-	-3090	-0-	10	2			Y	-0-					23
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					23

NORRIS, N.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	84	1	1644	2	Y	2					2
							2	9									
07	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	78	1	1624	2	Y	1					3
							1	9									
08	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	74	1	1638	2	Y	8	2	1			9
							9	9									
09	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	71	1	1571	2	Y	-0-					9
10	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	65	1	1459	2	Y	-0-					9
11	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	69	1	1513	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	312	1	1786	2	N	-0-					12
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	328	1	1820	2	N	-0-					12
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	326	1	1777	2	N	1					13
							1	9									
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	317	1	1752	2	N	4					17
							4	9									
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	319	1	1751	2	N	3					20
							3	9									
*11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	310	1	1667	2	N	2					22
							2	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	1866	-0-	-594	-0-	90	1	1775	2	Y	1	1	1			16
							1	9									
07	2511	X	1121	-0-	-1390	-0-	51	1	1070	2	Y	-0-					16
08	2077	N	1064	-0-	-1013	-0-	46	1	1018	2	Y	-0-					16
09	1860	N	1015	-0-	-845	-0-	44	1	971	2	Y	-0-					16
10	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	44	1	1002	2	Y	-0-					16
*11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	46	1	1020	2	Y	1					17
							1	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	2	Y	-0-					5
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	38	1	786	2	Y	-0-					5
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	35	1	767	2	Y	-0-					5
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	32	1	714	2	Y	-0-					5
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	820	2	Y	14					19
							15	9									
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	34	1	754	2	Y	-0-					19

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085308 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9210 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	-0-					22
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2013 - PLUGGED 06-29-2013

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	62	1	1223	2	N	-0-					77
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	67	1	1393	2	N	-0-					77
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	95	1	2105	2	N	1	1	1			77
							1	9									
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	106	1	2351	2	N	1	1	1			77
							1	9									
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	75	1	1685	2	N	-0-					77
11	2130	N	1234	-0-	-896	-0-	53	1	1181	2	N	-0-					77

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1101	-0-	-339	-0-	53	1	1048	2	Y	-0-					27
07	1457	N	1127	-0-	-330	-0-	52	1	1075	2	Y	-0-					27
08	961	N	907	-0-	-54	-0-	39	1	868	2	Y	-0-					27
09	930	N	860	-0-	-70	-0-	37	1	823	2	Y	-0-					27
10	961	N	744	-0-	-217	-0-	32	1	712	2	Y	-0-					27
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	42	1	920	2	Y	-0-					27

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	45	1	881	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	831	-0-	-99	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	857	-0-	-166	-0-	37	1	820	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	755	-0-	-175	-0-	32	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	34	1	759	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	740	-0-	-100	-0-	32	1	708	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	279	1	1595	2	Y	18					86
							20	9									
07	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	296	1	1645	2	Y	-0-					86
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	303	1	1653	2	Y	21					107
							23	9									
09	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	281	1	1554	2	Y	-0-	81	1			26
10	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	299	1	1642	2	Y	-0-					26
11	1920	N	1800	-0-	-120	-0-	282	1	1518	2	Y	-0-					26

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
06	5400	X	5124	-0-	-276	-0-	248	1	4872	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
07	5580	X	851	-0-	-4729	-0-	39	1	811	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					1
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					1
10	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					1
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	X	321	-0-	-9	-0-	15	1	303	2	Y	3	24	1			3
							3	9									
07	403	X	302	-0-	-101	-0-	14	1	285	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	13	1	287	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	11	1	246	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	Y	4	2	1			5
							4	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	2077	-0-	-53	-0-	101	1	1975	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
07	2232	X	2154	-0-	-78	-0-	99	1	2054	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
08	2232	X	2161	-0-	-71	-0-	93	1	2066	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
09	2160	X	2011	-0-	-149	-0-	86	1	1924	2	Y	1	15	1			1
							1	9									
10	2139	X	1875	-0-	-264	-0-	80	1	1795	2	Y	-0-					1
11	2100	X	1685	-0-	-415	-0-	73	1	1612	2	Y	-0-					1

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3750	-0-	-180	-0-	182	1	3567	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	4061	X	3609	-0-	-452	-0-	165	1	3443	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	184	1	4083	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	176	1	3919	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	177	1	3997	2	Y	-0-					4
*11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	179	1	3952	2	Y	-0-					4

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	811	-0-	-779	-0-	39	1	770	2	Y	2					11
							2	9									
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	73	1	1521	2	Y	-0-	9	1			2
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	62	1	1366	2	Y	-0-					2
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	35	1	788	2	Y	1					3
							1	9									
10	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	122	1	2758	2	Y	-0-					3
*11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	64	1	1421	2	Y	-0-					3

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
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	42	1	833	2	Y	3	32	1			3
							3	9									
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	43	1	906	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	679	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	782	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	32	1	697	2	Y	4	2	1			5
							4	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3235	-0-	-635	-0-	157	1	3075	2	Y	3	1	1			13
							3	9									
07	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	168	1	3507	2	Y	3	1	1			15
							3	9									
08	3906	X	3372	-0-	-534	-0-	145	1	3225	2	Y	2	1	1			16
							2	9									
09	3750	X	3480	-0-	-270	-0-	149	1	3320	2	Y	10	1	1			25
							11	9									
10	3689	X	3305	-0-	-384	-0-	140	1	3165	2	Y	-0-					25
11	3570	X	2801	-0-	-769	-0-	121	1	2680	2	Y	-0-					25

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	73	1	1437	2	Y	-0-					10
07	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	67	1	1387	2	Y	-0-					10
08	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	66	1	1457	2	Y	-0-					10
09	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	62	1	1387	2	Y	-0-					10
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	64	1	1451	2	Y	6					16
							7	9									
*11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	65	1	1438	2	Y	-0-					16

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	176	1	3452	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
07	3844	X	3591	-0-	-253	-0-	164	1	3419	2	Y	7	1	1			16
							8	9									
08	3751	X	3732	-0-	-19	-0-	161	1	3571	2	Y	-0-	13	1			3
09	3630	X	3270	-0-	-360	-0-	140	1	3129	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	3751	X	3500	-0-	-251	-0-	149	1	3351	2	Y	-0-					3
11	3630	X	3302	-0-	-328	-0-	143	1	3159	2	Y	-0-					3

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
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	194	1	3797	2	Y	6	1	1			27
							7	9									
07	4247	X	4127	-0-	-120	-0-	189	1	3936	2	Y	2	17	1			12
							2	9									
08	4309	X	4135	-0-	-174	-0-	178	1	3956	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
09	4170	X	3868	-0-	-302	-0-	166	1	3701	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
10	4309	X	3684	-0-	-625	-0-	157	1	3527	2	Y	-0-					12
11	3990	X	3860	-0-	-130	-0-	167	1	3693	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	4440	X	2800	-0-	-1640	-0-	136	1	2663	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	4588	X	3105	-0-	-1483	-0-	142	1	2962	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	4216	X	4168	-0-	-48	-0-	180	1	3987	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	4080	X	4036	-0-	-44	-0-	173	1	3862	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	169	1	3799	2	Y	-0-					4
11	4020	X	3376	-0-	-644	-0-	146	1	3230	2	Y	-0-					4

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
06	4800	X	3969	-0-	-831	-0-	192	1	3773	2	Y	4	1	1			78
							4	9									
07	4960	X	3890	-0-	-1070	-0-	178	1	3708	2	Y	4	72	1			10
							4	9									
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	176	1	3910	2	Y	9	1	1			18
							10	9									
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	173	1	3849	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	185	1	4161	2	Y	-0-					18
*11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	158	1	3487	2	Y	-0-					18

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
06	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	109	1	2129	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	108	1	2246	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	102	1	2270	2	Y	9	1	1			13
							10	9									
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	99	1	2202	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	101	1	2267	2	Y	-0-					13
*11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	100	1	2199	2	Y	-0-					13

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
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	50	1	981	2	Y	4					28
							4	9									
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	48	1	993	2	Y	4					32
							4	9									
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	45	1	998	2	Y	-0-					32
09	1050	N	914	-0-	-136	-0-	39	1	875	2	Y	-0-					32
10	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	43	1	959	2	Y	-0-					32
11	1020	N	881	-0-	-139	-0-	38	1	843	2	Y	-0-	25	1			7

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
06	6270	X	6084	-0-	-186	-0-	294	1	5757	2	Y	30	2	1	30	8	42
							33	9									
07	6479	X	6302	-0-	-177	-0-	287	1	5971	2	Y	40	18	1	27	8	37
							44	9									
08	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	270	1	5986	2	Y	37	2	1	29	8	43
							41	9									
09	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	257	1	5731	2	Y	36	2	1	31	8	46
							40	9									
10	6169	X	5496	-0-	-673	-0-	233	1	5260	2	Y	3					49
							3	9									
11	5970	X	5209	-0-	-761	-0-	222	1	4903	2	Y	76	74	8			51
							84	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 #: 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
06	930	X	556	-0-	-374	-0-	27	1	529	2	Y	-0-					3
07	806	X	269	-0-	-537	-0-	12	1	257	2	Y	-0-					3
08	496	N	33	-0-	-463	-0-	1	1	31	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
09	570	N	168	-0-	-402	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	94	-0-	-185	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	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
06	5610	X	4778	-0-	-832	-0-	231	1	4524	2	Y	21	1	1	21	8	16
							23	9									
07	5766	X	5098	-0-	-668	-0-	232	1	4830	2	Y	33	1	1	33	8	15
							36	9									
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	226	1	5015	2	Y	24	1	1	13	8	25
							26	9									
09	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	239	1	5333	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
10	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	226	1	5102	2	Y	-0-					25
*11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	226	1	4992	2	Y	-0-					25

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
06	5610	X	5541	-0-	-69	-0-	269	1	5270	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	5797	X	5305	-0-	-492	-0-	243	1	5061	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	5580	X	5033	-0-	-547	-0-	217	1	4814	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
09	5400	X	5108	-0-	-292	-0-	219	1	4888	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	5580	X	4375	-0-	-1205	-0-	186	1	4189	2	Y	-0-					4
11	5400	X	3498	-0-	-1902	-0-	152	1	3346	2	Y	-0-					4

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
06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	508	1	5273	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
07	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	545	1	5286	2	Y	9	2	1			22
							10	9									
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	371	1	3523	2	Y	22	44	1			-0-
							24	9									
09	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	507	1	5464	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	606	1	6304	2	Y	7					7
							8	9									
*11	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	590	1	5841	2	Y	-0-					7

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
06	4380	X	3408	-0-	-972	-0-	165	1	3242	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
07	4526	X	2777	-0-	-1749	-0-	127	1	2643	2	Y	6	1	1			15
							7	9									
08	4154	X	3371	-0-	-783	-0-	145	1	3225	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
09	4020	X	3208	-0-	-812	-0-	138	1	3069	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	212	1	4766	2	Y	-0-					3
*11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	219	1	4825	2	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	58	1	1140	2	Y	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	57	1	1180	2	Y	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	49	1	1093	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	45	1	999	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	44	1	987	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	985	-0-	-95	-0-	43	1	942	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
06	2460	X	1535	-0-	-925	-0-	74	1	1461	2	Y	-0-					19
07	2232	X	1659	-0-	-573	-0-	76	1	1583	2	Y	-0-	11	1			8
08	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	70	1	1561	2	Y	-0-					8
09	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	64	1	1417	2	Y	-0-					8
10	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	70	1	1583	2	Y	-0-					8
*11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	73	1	1622	2	Y	-0-					8

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
06	1830	N	1732	-0-	-98	-0-	84	1	1648	2	Y	-0-					21
07	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	79	1	1648	2	Y	-0-					21
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	79	1	1750	2	Y	-0-					21
09	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	69	1	1530	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	75	1	1699	2	Y	-0-	21	1			-0-
11	1770	N	1682	-0-	-88	-0-	73	1	1609	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
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					4
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	46	1	952	2	Y	-0-					4
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	44	1	975	2	Y	1					5
							1	9									
09	990	N	967	-0-	-23	-0-	42	1	925	2	Y	-0-					5
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	44	1	990	2	Y	-0-					5
11	990	N	984	-0-	-6	-0-	43	1	941	2	Y	-0-					5

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
06	2100	X	2042	-0-	-58	-0-	99	1	1942	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
07	2201	X	2054	-0-	-147	-0-	94	1	1959	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	89	1	1984	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
09	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	87	1	1945	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	88	1	1984	2	Y	-0-					1
11	2010	N	1958	-0-	-52	-0-	85	1	1873	2	Y	-0-					1

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2490	N	1368	-0-	-1122	-0-	66	1	1302	2	Y	-0-					17
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	98	1	2047	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	85	1	1874	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	110	1	2452	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	94	1	2108	2	Y	-0-					17
*11	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	116	1	2565	2	Y	-0-					17

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
06	3660	X	3556	-0-	-104	-0-	172	1	3380	2	Y	4	1	1			14
							4	9									
07	3782	X	3651	-0-	-131	-0-	167	1	3481	2	Y	3	1	1			16
							3	9									
08	3658	X	3652	-0-	-6	-0-	158	1	3493	2	Y	1	1	1			16
							1	9									
09	3540	X	3529	-0-	-11	-0-	151	1	3367	2	Y	10	1	1			25
							11	9									
10	3658	X	3619	-0-	-39	-0-	154	1	3465	2	Y	-0-					25
11	3540	X	3487	-0-	-53	-0-	151	1	3336	2	Y	-0-					25

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	3000	N	3004	-0-	4	4	146	1	2855	2	Y	3	1	1			13
							3	9									
07	3100	N	3209	-0-	109	113	147	1	3059	2	Y	3	1	1			15
							3	9									
08	3018	X	2905	-0-	-113	-0-	125	1	2778	2	Y	2	1	1			16
							2	9									
09	3000	X	2783	-0-	-217	-0-	119	1	2653	2	Y	10	1	1			25
							11	9									
10	3224	X	2639	-0-	-585	-0-	112	1	2527	2	Y	-0-					25
11	3120	X	2561	-0-	-559	-0-	111	1	2450	2	Y	-0-					25

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
06	2400	N	2181	-0-	-219	-0-	106	1	2074	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	107	1	2229	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	112	1	2477	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	113	1	2515	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
10	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	117	1	2641	2	Y	-0-					5
*11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	116	1	2569	2	Y	-0-					5

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
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	37	1	716	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	34	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	34	1	751	2	Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	737	2	Y	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	747	-0-	-3	-0-	32	1	715	2	Y	-0-					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	100	1	1971	2	Y	4	25	1			3
							4	9									
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	101	1	2105	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	89	1	1970	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	2070	N	1892	-0-	-178	-0-	81	1	1808	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	87	1	1971	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	2010	N	1941	-0-	-69	-0-	84	1	1853	2	Y	4	2	1			5
							4	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

06	5940	X	3086	-0-	-2854	-0-	150	1	2935	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	6138	X	2807	-0-	-3331	-0-	129	1	2677	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	INC G-10		2800	-0-	2800	2800	121	1	2678	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	INC G-10		2669	-0-	2669	5469	115	1	2553	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
10	INC G-10		2617	-0-	2617	8086	111	1	2506	2	Y	-0-					5
*11	10534	X	2448	-0-	-8086	-0-	106	1	2342	2	Y	-0-					5

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

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
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	88	1	286	2	N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

06	930	N	148	-0-	-782	-0-	7	1	141	2	N	-0-					109
07	248	N	95	-0-	-153	-0-	4	1	91	2	N	-0-					109
08	248	N	65	-0-	-183	-0-	3	1	62	2	N	-0-					109
09	150	N	56	-0-	-94	-0-	2	1	54	2	N	-0-					109
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-					109
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	2	N	-0-					109

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
06	4050	X	3922	-0-	-128	-0-	190	1	3731	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
07	4185	X	3872	-0-	-313	-0-	177	1	3694	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
08	4030	X	4028	-0-	-2	-0-	174	1	3853	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	168	1	3747	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
10	4030	X	4026	-0-	-4	-0-	171	1	3855	2	Y	-0-					27
11	3900	X	3895	-0-	-5	-0-	169	1	3726	2	Y	-0-					27

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
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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	174	1	3413	2	N	1	1	1			34
							1	9									
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	169	1	3519	2	N	1	1	1			34
							1	9									
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	156	1	3465	2	N	1	1	1			34
							1	9									
09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	148	1	3304	2	N	1	1	1			34
							1	9									
10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	147	1	3312	2	N	-0-					34
*11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	147	1	3248	2	N	-0-					34

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
06	2940	X	2316	-0-	-624	-0-	112	1	2203	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
07	3038	X	2411	-0-	-627	-0-	110	1	2300	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
08	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	106	1	2347	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	101	1	2241	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	106	1	2388	2	Y	-0-	21	1			-0-
*11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	104	1	2290	2	Y	-0-					-0-

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
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	82	1	1609	2	Y	-0-					4
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	77	1	1598	2	Y	-0-					4
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	72	1	1592	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	68	1	1519	2	Y	-0-					1
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	65	1	1464	2	Y	-0-					1
*11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	63	1	1391	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2940	X	2077	-0-	-863	-0-	182	1	1894	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
07	3038	X	2344	-0-	-694	-0-	219	1	2123	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
08	2511	X	2174	-0-	-337	-0-	207	1	1964	2	Y	3	17	1			-0-
							3	9									
09	2430	X	2023	-0-	-407	-0-	172	1	1850	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2511	X	2184	-0-	-327	-0-	191	1	1991	2	Y	2					2
							2	9									
11	2280	X	2172	-0-	-108	-0-	199	1	1973	2	Y	-0-					2

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	70	1	1363	2	N	-0-					129
07	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	68	1	1413	2	N	-0-					129
08	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	63	1	1401	2	N	-0-					129
09	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	61	1	1365	2	N	-0-					129
10	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	63	1	1418	2	N	-0-					129
11	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	60	1	1332	2	N	-0-					129

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
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	166	1	736	2	Y	-0-					74
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	203	1	677	2	Y	-0-					74
08	1705	N	531	-0-	-1174	-0-	131	1	400	2	Y	-0-					74
09	900	N	690	-0-	-210	-0-	189	1	501	2	Y	-0-					74
10	868	N	772	-0-	-96	-0-	181	1	591	2	Y	-0-					74
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	184	1	475	2	Y	-0-					74

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
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	20	1	390	2	Y	4	24	1			3
							4	9									
07	496	N	421	-0-	-75	-0-	19	1	399	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	18	1	407	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	420	N	341	-0-	-79	-0-	15	1	324	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	434	N	312	-0-	-122	-0-	13	1	296	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	420	N	266	-0-	-154	-0-	11	1	251	2	Y	4	2	1			5
							4	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3635	-0-	-55	-0-	176	1	3458	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
07	3813	X	3670	-0-	-143	-0-	168	1	3500	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
08	3627	X	2953	-0-	-674	-0-	127	1	2817	2	Y	8	1	1			22
							9	9									
09	3510	X	2369	-0-	-1141	-0-	102	1	2264	2	Y	3	22	1			3
							3	9									
10	3627	X	2227	-0-	-1400	-0-	95	1	2132	2	Y	-0-					3
11	3510	X	2134	-0-	-1376	-0-	92	1	2041	2	Y	1					4
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2356	-0-	-14	-0-	114	1	2232	2	Y	9	1	1			26
							10	9									
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	107	1	2236	2	Y	5	26	1			5
							6	9									
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	96	1	2126	2	Y	7	1	1			11
							8	9									
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	86	1	1927	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	104	1	2339	2	Y	5					17
							6	9									
*11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	102	1	2247	2	Y	20	30	1			7
							22	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	1670	-0-	-820	-0-	81	1	1589	2	Y	-0-					13
07	2542	X	1617	-0-	-925	-0-	74	1	1542	2	Y	1					14
							1	9									
08	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	68	1	1506	2	Y	5					19
							6	9									
09	1680	N	1473	-0-	-207	-0-	63	1	1407	2	Y	3	19	1			3
							3	9									
10	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	58	1	1305	2	Y	-0-					3
11	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	61	1	1346	2	Y	-0-					3

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3811	-0-	-119	-0-	184	1	3616	2	Y	10	1	1			27
							11	9									
07	4061	X	3906	-0-	-155	-0-	179	1	3726	2	Y	1	27	1			1
							1	9									
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	168	1	3725	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	162	1	3598	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	162	1	3658	2	Y	1					3
							1	9									
11	3660	X	3629	-0-	-31	-0-	157	1	3469	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	141	1	1067	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	143	1	1099	2	Y	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	144	1	1113	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	132	1	1028	2	Y	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	148	1	1093	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	141	1	1030	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 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
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	122	1	2400	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	120	1	2505	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	114	1	2529	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	110	1	2449	2	Y	3	1	1			6
							3	9									
10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	112	1	2534	2	Y	-0-					6
*11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	111	1	2447	2	Y	15	16	1			5
							17	9									

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

06	2850	X	2097	-0-	-753	-0-	244	1	1851	2	Y	2					6
							2	9									
07	2387	X	2182	-0-	-205	-0-	251	1	1931	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	2325	N	2306	-0-	-19	-0-	264	1	2040	2	Y	2					2
							2	9									
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	241	1	1873	2	Y	10					12
							11	9									
10	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	252	1	1863	2	Y	10					22
							11	9									
11	2220	N	2148	-0-	-72	-0-	258	1	1889	2	Y	1	22	1			1
							1	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

06	2370	N	2313	-0-	-57	-0-	112	1	2200	2	N	1	1	1			112
							1	9									
07	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	105	1	2181	2	N	1	1	1			112
							1	9									
08	2449	N	2186	-0-	-263	-0-	94	1	2091	2	N	1	1	1			112
							1	9									
09	2310	N	2053	-0-	-257	-0-	88	1	1964	2	N	1	1	1			112
							1	9									
10	2294	N	2085	-0-	-209	-0-	89	1	1996	2	N	-0-					112
11	2130	N	1883	-0-	-247	-0-	82	1	1801	2	N	-0-					112

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	138	1	1304	2	Y	-0-					47
07	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	149	1	1338	2	Y	32					79
							35	9									
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	169	1	1518	2	Y	-0-					79
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	162	1	1403	2	Y	-0-					79
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	157	1	1390	2	Y	-0-					79
11	1410	N	1204	-0-	-206	-0-	126	1	1078	2	Y	-0-	77	1			2

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

06	1500	N	1104	-0-	-396	-0-	203	1	901	2	Y	-0-					30
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	285	1	953	2	Y	-0-					30
08	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	290	1	887	2	Y	-0-					30
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	320	1	847	2	Y	-0-					30
10	1240	N	977	-0-	-263	-0-	229	1	748	2	Y	-0-					30
11	1140	N	905	-0-	-235	-0-	253	1	652	2	Y	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	95	1	719	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	831	-0-	-68	-0-	96	1	735	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	835	-0-	-33	-0-	96	1	739	2	Y	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	96	1	745	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	99	1	735	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	95	1	691	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

06	3270	X	2978	-0-	-292	-0-	262	1	2715	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
07	3379	X	3032	-0-	-347	-0-	283	1	2745	2	Y	4	1	1			12
							4	9									
08	3565	X	2994	-0-	-571	-0-	285	1	2706	2	Y	3	15	1			-0-
							3	9									
09	3450	X	3200	-0-	-250	-0-	271	1	2928	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3565	X	3276	-0-	-289	-0-	286	1	2982	2	Y	7					7
							8	9									
*11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	277	1	2743	2	Y	-0-					7

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

06	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	91	1	1791	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
07	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	88	1	1839	2	Y	-0-					39
08	1984	N	1672	-0-	-312	-0-	72	1	1600	2	Y	-0-					39
09	1890	N	1493	-0-	-397	-0-	64	1	1429	2	Y	-0-					39
10	1922	N	1543	-0-	-379	-0-	66	1	1477	2	Y	-0-					39
*11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	72	1	1586	2	Y	-0-					39

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

06	3420	X	3288	-0-	-132	-0-	159	1	3128	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
07	3534	X	3339	-0-	-195	-0-	153	1	3185	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
08	3410	X	3347	-0-	-63	-0-	144	1	3202	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
09	3300	X	3224	-0-	-76	-0-	138	1	3085	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
10	3410	X	3331	-0-	-79	-0-	142	1	3189	2	Y	-0-					26
11	3300	X	3297	-0-	-3	-0-	143	1	3154	2	Y	-0-					26

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

06	1170	N	969	-0-	-201	-0-	113	1	856	2	Y	-0-					17
07	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	134	1	1027	2	Y	-0-					17
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	144	1	1110	2	Y	-0-					17
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	136	1	1061	2	Y	-0-					17
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	145	1	1070	2	Y	-0-					17
11	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	132	1	966	2	Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	3150	X	2962	-0-	-188	-0-	144	1	2817	2	N	1	1	1			103
							1	9									
07	3286	X	2920	-0-	-366	-0-	134	1	2785	2	N	1	1	1			103
							1	9									
08	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	124	1	2753	2	N	1	1	1			103
							1	9									
09	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	120	1	2674	2	N	1	1	1			103
							1	9									
10	3038	X	2788	-0-	-250	-0-	118	1	2670	2	N	-0-					103
11	2940	X	2834	-0-	-106	-0-	123	1	2711	2	N	-0-					103

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
06	2970	X	2590	-0-	-380	-0-	124	1	2434	2	N	29	1	1			44
							32	9									
07	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	140	1	2912	2	N	1	1	1			44
							1	9									
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	131	1	2898	2	N	1	1	1			44
							1	9									
09	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	124	1	2770	2	N	1	1	1			44
							1	9									
10	2728	N	2594	-0-	-134	-0-	110	1	2484	2	N	-0-					44
11	2640	N	2361	-0-	-279	-0-	102	1	2259	2	N	-0-					44

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	527	1	3998	2	Y	10					40
							11	9									
07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	532	1	4090	2	Y	13	43	1			10
							14	9									
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	529	1	4093	2	Y	14					24
							15	9									
09	4530	X	4382	-0-	-148	-0-	499	1	3880	2	Y	3					27
							3	9									
10	4681	X	4391	-0-	-290	-0-	522	1	3855	2	Y	13					40
							14	9									
11	4530	X	4235	-0-	-295	-0-	509	1	3723	2	Y	3	40	1			3
							3	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	5309	-0-	-1	-0-	257	1	5048	2	Y	4	1	1			19
							4	9									
07	5890	X	5339	-0-	-551	-0-	244	1	5074	2	Y	19	17	1			21
							21	9									
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	241	1	5338	2	Y	10	2	1	9	8	20
							11	9									
09	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	228	1	5077	2	Y	36	2	1	28	8	26
							40	9									
10	5487	X	4978	-0-	-509	-0-	211	1	4765	2	Y	2					28
							2	9									
11	5310	X	4748	-0-	-562	-0-	200	1	4405	2	Y	130	77	8			81
							143	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	4117	-0-	-263	-0-	199	1	3911	2	Y	6	1	1			27
							7	9									
07	4526	X	4197	-0-	-329	-0-	192	1	4003	2	Y	2	17	1			12
							2	9									
08	4247	X	4219	-0-	-28	-0-	182	1	4036	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
09	4110	X	3894	-0-	-216	-0-	167	1	3726	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
10	4247	X	4235	-0-	-12	-0-	180	1	4055	2	Y	-0-					12
11	4110	X	3422	-0-	-688	-0-	148	1	3274	2	Y	-0-					12

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3903	-0-	-117	-0-	189	1	3710	2	Y	4	1	1			14
							4	9									
07	4154	X	3944	-0-	-210	-0-	181	1	3760	2	Y	3	1	1			16
							3	9									
08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	179	1	3969	2	Y	1	1	1			16
							1	9									
09	3930	X	3924	-0-	-6	-0-	168	1	3745	2	Y	10	1	1			25
							11	9									
10	4061	X	3925	-0-	-136	-0-	167	1	3758	2	Y	-0-					25
11	3930	X	3787	-0-	-143	-0-	164	1	3623	2	Y	-0-					25

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2172	-0-	-78	-0-	105	1	2052	2	Y	14	1	1			16
							15	9									
07	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	102	1	2115	2	Y	6	1	1			21
							7	9									
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	99	1	2206	2	Y	9	16	1			14
							10	9									
09	2160	N	2097	-0-	-63	-0-	90	1	2006	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
10	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	93	1	2087	2	Y	-0-					14
11	2220	N	2057	-0-	-163	-0-	89	1	1968	2	Y	-0-					14

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	80	1	1566	2	Y	13					26
							14	9									
07	1643	X	1507	-0-	-136	-0-	69	1	1432	2	Y	5					31
							6	9									
08	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	65	1	1442	2	Y	9	24	1			16
							10	9									
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	78	1	1737	2	Y	1					17
							1	9									
10	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	59	1	1332	2	Y	-0-					17
11	1470	N	189	-0-	-1281	-0-	8	1	181	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 #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3794	-0-	-226	-0-	184	1 9	3609	2	Y	1	1	1			3
07	4061	X	3286	-0-	-775	-0-	150	1 9	3135	2	Y	1	1	1			3
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	192	1 9	4264	2	Y	1	1	1			3
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	196	1 9	4374	2	Y	2	1	1			4
10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	187	1	4205	2	Y	-0-					4
*11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	189	1 9	4170	2	Y	1					5

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	242	1 9	4736	2	Y	1	1	1			10
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	235	1 8 9	4896	2	Y	7	1	1			16
08	5363	X	4800	-0-	-563	-0-	207	1 9	4592	2	Y	1	14	1			3
09	5190	X	4711	-0-	-479	-0-	202	1 9	4508	2	Y	1	1	1			3
10	5363	X	4649	-0-	-714	-0-	198	1	4451	2	Y	-0-					3
11	4980	X	4462	-0-	-518	-0-	193	1	4269	2	Y	-0-					3

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
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	152	1 4 9	2977	2	Y	4	1	1			8
07	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	132	1 6 9	2759	2	Y	5	9	1			4
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	119	1 11 9	2630	2	Y	10	1	1			13
09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	105	1 1 9	2345	2	Y	1	1	1			13
10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	121	1	2729	2	Y	-0-					13
*11	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	111	1	2450	2	Y	-0-					13

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
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	167	1 9	3269	2	Y	1	1	1			38
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	162	1 9	3366	2	Y	1	1	1			38
08	3534	X	3520	-0-	-14	-0-	152	1 9	3367	2	Y	1	1	1			38
09	3420	X	3340	-0-	-80	-0-	143	1 9	3196	2	Y	1	1	1			38
10	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	146	1	3287	2	Y	-0-					38
11	3420	X	3343	-0-	-77	-0-	145	1	3198	2	Y	-0-					38

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
06	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	76	1	1495	2	Y	-0-					3
07	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	67	1	1401	2	Y	-0-					3
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	70	1	1552	2	Y	-0-					3
09	1560	N	1424	-0-	-136	-0-	61	1	1363	2	Y	-0-					3
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	68	1	1524	2	Y	-0-					3
11	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	62	1	1377	2	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	4770	X	4469	-0-	-301	-0-	216	1	4231	2	Y	20	1	1	20	8	20
							22	9									
07	4929	X	4128	-0-	-801	-0-	188	1	3907	2	Y	30	1	1	30	8	19
							33	9									
08	4929	X	4891	-0-	-38	-0-	210	1	4667	2	Y	13	1	1	12	8	19
							14	9									
09	4770	X	3679	-0-	-1091	-0-	158	1	3520	2	Y	1	1	1			19
							1	9									
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	197	1	4430	2	Y	56	51	1			24
							62	9									
11	4740	X	4298	-0-	-442	-0-	186	1	4112	2	Y	-0-					24

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
06	4080	X	4059	-0-	-21	-0-	197	1	3855	2	Y	6	1	1			28
							7	9									
07	4216	X	3844	-0-	-372	-0-	176	1	3667	2	Y	1	17	1			12
							1	9									
08	3968	X	3734	-0-	-234	-0-	161	1	3572	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
09	3840	X	3400	-0-	-440	-0-	146	1	3253	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
10	3968	X	3414	-0-	-554	-0-	145	1	3269	2	Y	-0-					12
11	3840	X	3531	-0-	-309	-0-	153	1	3378	2	Y	-0-					12

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
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					6
07	496	N	330	-0-	-166	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					6
08	465	N	384	-0-	-81	-0-	17	1	367	2	Y	-0-					6
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					6
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	2	Y	-0-					6
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	14	1	313	2	Y	-0-					6

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
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	176	1	3452	2	Y	3	1	1			13
							3	9									
07	3658	X	3461	-0-	-197	-0-	158	1	3300	2	Y	3	1	1			15
							3	9									
08	3658	X	3041	-0-	-617	-0-	131	1	2908	2	Y	2	1	1			16
							2	9									
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	160	1	3560	2	Y	10	1	1			25
							11	9									
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	163	1	3679	2	Y	-0-					25
11	3630	X	3511	-0-	-119	-0-	152	1	3359	2	Y	-0-					25

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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
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
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	167	1	3272	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	178	1	3713	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
08	4061	X	3716	-0-	-345	-0-	160	1	3546	2	Y	9	1	1			13
							10	9									
09	3930	X	3912	-0-	-18	-0-	168	1	3743	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
10	4061	X	3979	-0-	-82	-0-	169	1	3810	2	Y	-0-					13
*11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	169	1	3729	2	Y	-0-					13

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	172	1	3364	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	3503	X	3490	-0-	-13	-0-	160	1	3329	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	3658	X	3145	-0-	-513	-0-	136	1	3008	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	3540	X	2918	-0-	-622	-0-	125	1	2791	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
10	3658	X	2566	-0-	-1092	-0-	109	1	2457	2	Y	-0-					4
11	3540	X	1968	-0-	-1572	-0-	85	1	1883	2	Y	-0-					4

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3436	-0-	-104	-0-	167	1	3265	2	Y	4	1	1			42
							4	9									
07	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	159	1	3314	2	Y	1	1	1			42
							1	9									
08	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	153	1	3402	2	Y	3	1	1			44
							3	9									
09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	152	1	3383	2	Y	4	1	1			47
							4	9									
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	157	1	3537	2	Y	2					49
							2	9									
11	3450	X	3272	-0-	-178	-0-	142	1	3130	2	Y	-0-					49

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3739	-0-	-221	-0-	181	1	3557	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
07	4030	X	3894	-0-	-136	-0-	178	1	3707	2	Y	8	1	1			16
							9	9									
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	170	1	3768	2	Y	1	14	1			3
							1	9									
09	3810	X	3582	-0-	-228	-0-	154	1	3427	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	3906	X	3371	-0-	-535	-0-	143	1	3228	2	Y	-0-					3
11	3810	X	3227	-0-	-583	-0-	140	1	3087	2	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2658	-0-	-522	-0-	129	1	2528	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
07	3286	X	2659	-0-	-627	-0-	122	1	2536	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
08	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	116	1	2578	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
09	2490	X	2432	-0-	-58	-0-	104	1	2327	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	121	1	2718	2	Y	-0-	21	1			-0-
*11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	121	1	2671	2	Y	-0-					-0-

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
06	3030	X	2506	-0-	-524	-0-	122	1	2383	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
07	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	133	1	2781	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
08	2852	X	2657	-0-	-195	-0-	115	1	2541	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
09	2760	X	2579	-0-	-181	-0-	111	1	2467	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
10	2852	X	2469	-0-	-383	-0-	105	1	2364	2	Y	-0-					8
11	2580	N	2439	-0-	-141	-0-	106	1	2333	2	Y	-0-					8

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
06	3780	X	3496	-0-	-284	-0-	170	1	3325	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
07	3875	X	3053	-0-	-822	-0-	140	1	2911	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
08	3751	X	2896	-0-	-855	-0-	125	1	2762	2	Y	8	1	1			22
							9	9									
09	3630	X	2823	-0-	-807	-0-	121	1	2699	2	Y	3	22	1			3
							3	9									
10	3751	X	2818	-0-	-933	-0-	120	1	2698	2	Y	-0-					3
11	3510	X	3006	-0-	-504	-0-	130	1	2875	2	Y	1					4
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	136	1	2672	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	2728	X	2725	-0-	-3	-0-	125	1	2599	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	3131	X	2788	-0-	-343	-0-	120	1	2667	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	123	1	2742	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	125	1	2823	2	Y	3					4
							3	9									
11	2820	X	2810	-0-	-10	-0-	121	1	2675	2	Y	13	13	1			4
							14	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
06	2370	X	1812	-0-	-558	-0-	88	1	1724	2	Y	-0-					15
07	2387	X	1461	-0-	-926	-0-	67	1	1394	2	Y	-0-					15
08	2046	N	1294	-0-	-752	-0-	56	1	1238	2	Y	-0-					15
09	1800	N	1554	-0-	-246	-0-	67	1	1487	2	Y	-0-					15
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	65	1	1454	2	Y	-0-					15
*11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	62	1	1369	2	Y	-0-					15

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
06	1170	N	765	-0-	-405	-0-	37	1	728	2	Y	-0-					4
07	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	50	1	1035	2	Y	22					26
							24	9									
08	1209	N	797	-0-	-412	-0-	34	1	763	2	Y	-0-					26
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	38	1	854	2	Y	-0-					26
10	1116	N	918	-0-	-198	-0-	39	1	879	2	Y	-0-					26
*11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	41	1	898	2	Y	-0-	26	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
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	465	1	4828	2	Y	1	1	1			76
							1	9									
07	4247	X	4084	-0-	-163	-0-	381	1	3697	2	Y	5	1	1			80
							6	9									
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	334	1	3170	2	Y	3	83	1			-0-
							3	9									
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	271	1	2921	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	425	1	4421	2	Y	7					7
							8	9									
*11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	263	1	2600	2	Y	-0-					7

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
06	3030	X	2520	-0-	-510	-0-	221	1	2298	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
07	4030	X	2391	-0-	-1639	-0-	223	1	2165	2	Y	3	1	1			10
							3	9									
08	3503	X	2707	-0-	-796	-0-	258	1	2446	2	Y	3	13	1			-0-
							3	9									
09	3390	X	2710	-0-	-680	-0-	230	1	2479	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3503	X	1615	-0-	-1888	-0-	141	1	1468	2	Y	5					5
							6	9									
11	2610	X	1784	-0-	-826	-0-	164	1	1620	2	Y	-0-					5

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
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	185	1	3625	2	N	1	1	1			110
							1	9									
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	131	1	2731	2	N	1	1	1			110
							1	9									
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	129	1	2850	2	N	1	1	1			110
							1	9									
09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	110	1	2457	2	N	1	1	1			110
							1	9									
10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	117	1	2629	2	N	13					123
							14	9									
11	2340	X	2019	-0-	-321	-0-	87	1	1932	2	N	-0-					123

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
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	183	1	3585	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	3534	X	3346	-0-	-188	-0-	153	1	3192	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	4030	X	3340	-0-	-690	-0-	144	1	3194	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
09	3900	X	3245	-0-	-655	-0-	139	1	3105	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
10	4030	X	3230	-0-	-800	-0-	137	1	3093	2	Y	-0-					6
11	3780	X	2397	-0-	-1383	-0-	104	1	2293	2	Y	-0-					6

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
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	212	1	4158	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	202	1	4215	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
08	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	196	1	4341	2	Y	10	1	1			13
							11	9									
09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	182	1	4065	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	183	1	4134	2	Y	-0-					13
*11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	177	1	3912	2	Y	-0-					13

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
06	3960	X	3914	-0-	-46	-0-	190	1	3717	2	Y	6	1	1			26
							7	9									
07	4092	X	4043	-0-	-49	-0-	185	1	3856	2	Y	2	16	1			12
							2	9									
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	174	1	3849	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
09	3870	X	3844	-0-	-26	-0-	165	1	3678	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
10	3999	X	3597	-0-	-402	-0-	153	1	3444	2	Y	-0-					12
*11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	171	1	3779	2	Y	-0-					12

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
06	4170	X	4107	-0-	-63	-0-	199	1	3904	2	Y	4	1	1			18
							4	9									
07	4309	X	4216	-0-	-93	-0-	193	1	4020	2	Y	3	16	1			5
							3	9									
08	4309	X	2876	-0-	-1433	-0-	124	1	2750	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
09	4170	X	2982	-0-	-1188	-0-	128	1	2852	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
10	4309	X	3139	-0-	-1170	-0-	133	1	3006	2	Y	-0-					7
11	4110	X	3813	-0-	-297	-0-	165	1	3648	2	Y	-0-					7

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
06	3120	X	2765	-0-	-355	-0-	134	1	2630	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	3224	X	2836	-0-	-388	-0-	130	1	2705	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	119	1	2640	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	123	1	2739	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	127	1	2863	2	Y	-0-					5
11	2640	X	2553	-0-	-87	-0-	111	1	2442	2	Y	-0-					5

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
06	2370	N	2280	-0-	-90	-0-	111	1	2168	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
07	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	105	1	2197	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	102	1	2265	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	98	1	2192	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
10	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	97	1	2179	2	Y	6					16
							7	9									
11	2280	N	1953	-0-	-327	-0-	85	1	1868	2	Y	-0-					16

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
06	3960	X	3575	-0-	-385	-0-	173	1	3401	2	Y	1	1	1			36
							1	9									
07	4092	X	3507	-0-	-585	-0-	161	1	3345	2	Y	1	1	1			36
							1	9									
08	3782	X	3623	-0-	-159	-0-	156	1	3449	2	Y	16	1	1			51
							18	9									
09	3630	X	3543	-0-	-87	-0-	152	1	3390	2	Y	1	1	1			51
							1	9									
10	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	152	1	3434	2	Y	-0-					51
11	3570	X	3201	-0-	-369	-0-	139	1	3062	2	Y	-0-					51

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
06	3420	X	2885	-0-	-535	-0-	140	1	2744	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	3503	X	2527	-0-	-976	-0-	116	1	2410	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	146	1	3241	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
09	3150	X	2910	-0-	-240	-0-	125	1	2784	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	139	1	3135	2	Y	-0-					1
*11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	140	1	3095	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	2105	-0-	-265	-0-	102	1 9	2002	2	Y	1	1	1			17
07	2449	X	2140	-0-	-309	-0-	98	1 9	2041	2	Y	1	1	1			17
08	2232	N	2123	-0-	-109	-0-	92	1 9	2030	2	Y	1	1	1			17
09	2100	N	2033	-0-	-67	-0-	87	1 9	1945	2	Y	1	1	1			17
10	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	88	1	1984	2	Y	-0-					17
*11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	111	1	2460	2	Y	-0-					17

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4288	-0-	-32	-0-	208	1 9	4079	2	Y	1	1	1			10
07	4464	X	4332	-0-	-132	-0-	198	1 9	4132	2	Y	2	1	1			11
08	4464	X	4307	-0-	-157	-0-	186	1 9	4120	2	Y	1	10	1			2
09	4320	X	4192	-0-	-128	-0-	180	1 9	4011	2	Y	1	1	1			2
10	4464	X	4259	-0-	-205	-0-	181	1	4078	2	Y	-0-					2
11	4290	X	3967	-0-	-323	-0-	172	1	3795	2	Y	-0-					2

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3437	-0-	-223	-0-	167	1 9	3269	2	Y	1	1	1			14
07	3782	X	3643	-0-	-139	-0-	167	1 2 9	3474	2	Y	2	1	1			15
08	3658	X	3650	-0-	-8	-0-	157	1 9 9	3484	2	Y	8	1	1			22
09	3540	X	3537	-0-	-3	-0-	152	1 3 9	3382	2	Y	3	22	1			3
10	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	153	1	3450	2	Y	-0-					3
11	3540	X	3162	-0-	-378	-0-	137	1 9	3024	2	Y	1					4

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	N	2783	-0-	-7	-0-	135	1 4 9	2644	2	Y	4	1	1			14
07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	2731	2	Y	2	1	1			15
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	2759	2	Y	2	1	1			16
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	126	1 6 9	2810	2	Y	5	1	1			20
10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	126	1	2841	2	Y	-0-					20
*11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	125	1 9	2757	2	Y	1					21

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
06	4920	X	4399	-0-	-521	-0-	213	1	4183	2	Y	3	1	1			46
							3	9									
07	5084	X	4696	-0-	-388	-0-	215	1	4479	2	Y	2	1	1			47
							2	9									
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	188	1	4166	2	Y	2	1	1			48
							2	9									
09	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	210	1	4684	2	Y	4	1	1			51
							4	9									
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	207	1	4653	2	Y	2					53
							2	9									
*11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	211	1	4651	2	Y	-0-					53

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
06	3900	X	3606	-0-	-294	-0-	175	1	3430	2	Y	1	1	1			47
							1	9									
07	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	173	1	3606	2	Y	1	1	1			47
							1	9									
08	3999	X	3777	-0-	-222	-0-	163	1	3606	2	Y	7	1	1			53
							8	9									
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	156	1	3465	2	Y	1	1	1			53
							1	9									
10	3782	X	3725	-0-	-57	-0-	158	1	3554	2	Y	12	62	1			3
							13	9									
11	3660	X	3490	-0-	-170	-0-	151	1	3339	2	Y	-0-					3

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
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	77	1	1003	2	Y	1					26
							1	9									
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	105	1	1245	2	Y	6					32
							7	9									
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	92	1	1498	2	Y	2					34
							2	9									
09	1080	N	979	-0-	-101	-0-	75	1	904	2	Y	-0-					34
10	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	87	1	1186	2	Y	9					43
							10	9									
11	1530	N	1280	-0-	-250	-0-	87	1	1187	2	Y	5					48
							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
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	156	1	3067	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	153	1	3177	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	144	1	3203	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
09	3210	X	3148	-0-	-62	-0-	135	1	3012	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	142	1	3201	2	Y	-0-					26
*11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	140	1	3095	2	Y	-0-					26

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
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	67	1	1315	2	Y	5					22
							6	9									
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	59	1	1223	2	Y	3					25
							3	9									
08	1891	N	1182	-0-	-709	-0-	51	1	1131	2	Y	-0-					25
09	1380	N	1154	-0-	-226	-0-	50	1	1104	2	Y	-0-					25
10	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	53	1	1190	2	Y	-0-					25
*11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	54	1	1193	2	Y	1	20	1			6
							1	9									

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
06	3840	X	3790	-0-	-50	-0-	183	1	3590	2	Y	15	31	1			4
							17	9									
07	4061	X	3436	-0-	-625	-0-	157	1	3278	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	4030	X	3643	-0-	-387	-0-	157	1	3485	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	3900	X	3483	-0-	-417	-0-	150	1	3332	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	3999	X	3863	-0-	-136	-0-	164	1	3699	2	Y	-0-					4
*11	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	168	1	3701	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
06	3870	X	3596	-0-	-274	-0-	174	1	3421	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	3999	X	3584	-0-	-415	-0-	164	1	3419	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	152	1	3380	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	153	1	3410	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	155	1	3492	2	Y	-0-					4
*11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	154	1	3405	2	Y	3					7
							3	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
06	3420	X	2664	-0-	-756	-0-	129	1	2534	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
07	3472	X	2079	-0-	-1393	-0-	95	1	1983	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
08	3441	X	1964	-0-	-1477	-0-	85	1	1877	2	Y	2	10	1			-0-
							2	9									
09	3330	X	3054	-0-	-276	-0-	131	1	2922	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	136	1	3072	2	Y	-0-					-0-
*11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	126	1	2772	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2820	X	2679	-0-	-141	-0-	130	1	2542	2	Y	6	1	1			28
							7	9									
07	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	133	1	2767	2	Y	1	17	1			12
							1	9									
08	2976	X	2640	-0-	-336	-0-	114	1	2525	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
09	2880	X	2738	-0-	-142	-0-	118	1	2619	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
10	2914	X	2752	-0-	-162	-0-	117	1	2635	2	Y	-0-					12
11	2820	X	2723	-0-	-97	-0-	118	1	2605	2	Y	-0-					12

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
06	2220	N	2146	-0-	-74	-0-	104	1	2039	2	Y	3	1	1			109
							3	9									
07	2418	N	2375	-0-	-43	-0-	109	1	2263	2	Y	3	1	1			111
							3	9									
08	2604	X	780	-0-	-1824	-0-	34	1	745	2	Y	1					112
							1	9									
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					112
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	96	1			16
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					16

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
06	2580	X	2036	-0-	-544	-0-	99	1	1936	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
07	2666	X	2257	-0-	-409	-0-	103	1	2153	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
08	2108	N	1530	-0-	-578	-0-	66	1	1464	2	Y	-0-					17
09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	114	1	2535	2	Y	-0-					17
10	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	84	1	1899	2	Y	-0-					17
*11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	104	1	2295	2	Y	-0-					17

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
06	630	N	396	-0-	-234	-0-	19	1	371	2	Y	5					17
							6	9									
07	527	N	434	-0-	-93	-0-	20	1	411	2	Y	3					20
							3	9									
08	496	N	407	-0-	-89	-0-	18	1	389	2	Y	-0-					20
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	16	1	350	2	Y	-0-					20
10	434	N	337	-0-	-97	-0-	14	1	323	2	Y	-0-					20
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	Y	1	16	1			5
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3592	-0-	-98	-0-	174	1 9	3417	2	Y	1	1	1			27
07	3813	X	3668	-0-	-145	-0-	168	1 9	3499	2	Y	1	1	1			27
08	3720	X	3692	-0-	-28	-0-	159	1 9	3532	2	Y	1	1	1			27
09	3600	X	3560	-0-	-40	-0-	153	1 9	3406	2	Y	1	1	1			27
10	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	154	1	3475	2	Y	-0-					27
11	3600	X	3516	-0-	-84	-0-	152	1	3364	2	Y	-0-					27

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 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
06	3090	X	2401	-0-	-689	-0-	116	1 9	2284	2	Y	1	1	1			9
07	3038	X	2673	-0-	-365	-0-	122	1 9	2544	2	Y	6	1	1			14
08	3007	X	2687	-0-	-320	-0-	116	1 9	2570	2	Y	1	12	1			3
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	117	1 9	2596	2	Y	1	1	1			3
10	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	112	1	2522	2	Y	-0-					3
11	2610	X	2386	-0-	-224	-0-	103	1	2283	2	Y	-0-					3

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164831 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9200 - 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
06	2400	X	2311	-0-	-89	-0-	112	1 9	2198	2	Y	1	1	1			14
07	2480	X	2379	-0-	-101	-0-	109	2 9	2268	2	Y	2	1	1			15
08	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	102	1 9	2253	2	Y	8	1	1			22
09	2310	N	2286	-0-	-24	-0-	98	1 3 9	2185	2	Y	3	22	1			3
10	2387	N	2260	-0-	-127	-0-	96	1	2164	2	Y	-0-					3
11	2280	N	2254	-0-	-26	-0-	98	1 2 9	2154	2	Y	2					5

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	152	1	2979	2	Y	-0-					12
07	3193	X	2995	-0-	-198	-0-	137	1	2858	2	Y	-0-					12
08	3286	X	2731	-0-	-555	-0-	118	1	2613	2	Y	-0-					12
09	3180	X	2856	-0-	-324	-0-	123	1	2733	2	Y	-0-					12
10	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	128	1	2883	2	Y	-0-					12
11	3120	X	2897	-0-	-223	-0-	126	1	2771	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	3750	X	3724	-0-	-26	-0-	181	1	3540	2	Y	3	1	1			18
							3	9									
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	176	1	3660	2	Y	3	16	1			5
							3	9									
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	162	1	3590	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
09	3630	X	3471	-0-	-159	-0-	149	1	3320	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
10	3751	X	3615	-0-	-136	-0-	154	1	3461	2	Y	-0-					7
11	3630	X	3048	-0-	-582	-0-	132	1	2916	2	Y	-0-					7

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	51	1	997	2	Y	4					34
							4	9									
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	980	2	Y	4					38
							4	9									
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	43	1	957	2	Y	-0-					38
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	43	1	958	2	Y	-0-					38
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	50	1	1115	2	Y	-0-					38
*11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	46	1	1017	2	Y	-0-	30	1			8

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

06	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	204	1	1552	2	Y	18					40
							20	9									
07	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	226	1	1738	2	Y	19	45	1			14
							21	9									
08	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	217	1	1676	2	Y	6					20
							7	9									
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	205	1	1592	2	Y	2					22
							2	9									
10	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	226	1	1669	2	Y	8					30
							9	9									
11	1830	N	1802	-0-	-28	-0-	216	1	1579	2	Y	6	30	1			6
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	4110	X	3782	-0-	-328	-0-	183	1	3598	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
07	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	192	1	3999	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
08	4123	X	4084	-0-	-39	-0-	176	1	3907	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
09	3990	X	3822	-0-	-168	-0-	164	1	3657	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
10	4123	X	3754	-0-	-369	-0-	160	1	3594	2	Y	-0-					25
11	3990	X	1663	-0-	-2327	-0-	72	1	1591	2	Y	-0-					25

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
06	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	156	1	3066	2	Y	9	1	1			14
							10	9									
07	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	149	1	3104	2	Y	6	1	1			19
							7	9									
08	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	129	1	2863	2	Y	9	15	1			13
							10	9									
09	3090	X	2954	-0-	-136	-0-	127	1	2825	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	139	1	3133	2	Y	-0-					14
*11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	137	1	3015	2	Y	-0-					14

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
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	73	1	1424	2	Y	5					52
							6	9									
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	75	1	1568	2	Y	5					57
							6	9									
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	72	1	1595	2	Y	-0-					57
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	65	1	1447	2	Y	-0-					57
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	68	1	1526	2	Y	-0-					57
*11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	62	1	1379	2	Y	-0-	44	1			13

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
06	2040	N	1511	-0-	-529	-0-	73	1	1437	2	Y	1					108
							1	9									
07	2077	N	1554	-0-	-523	-0-	71	1	1483	2	Y	-0-					108
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	75	1	1653	2	Y	-0-					108
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	74	1	1650	2	Y	-0-					108
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	79	1	1790	2	Y	7	93	1			22
							8	9									
*11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	75	1	1658	2	Y	-0-					22

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
06	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	123	1	2420	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
07	2666	N	2663	-0-	-3	-0-	122	1	2540	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
08	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	112	1	2491	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
09	2550	N	2508	-0-	-42	-0-	108	1	2399	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
10	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	112	1	2517	2	Y	-0-					27
11	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	107	1	2365	2	Y	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	3390	X	3314	-0-	-76	-0-	490	1	2804	2	Y	18					95
							20	9									
07	3503	X	3404	-0-	-99	-0-	520	1	2884	2	Y	-0-					95
08	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	515	1	2815	2	Y	20					115
							22	9									
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	506	1	2801	2	Y	-0-	87	1			28
10	3410	X	3401	-0-	-9	-0-	524	1	2877	2	Y	-0-					28
11	3300	X	3155	-0-	-145	-0-	495	1	2660	2	Y	-0-					28

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2040	X	1612	-0-	-428	-0-	78	1	1534	2	Y	-0-					5
07	2015	X	1705	-0-	-310	-0-	78	1	1627	2	Y	-0-					5
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	91	1	2021	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	77	1	1721	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
10	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	71	1	1590	2	Y	14					19
							15	9									
11	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	68	1	1497	2	Y	-0-					19

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
06	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	176	1	1334	2	Y	7					20
							8	9									
07	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	183	1	1409	2	Y	3	21	1			2
							3	9									
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	177	1	1372	2	Y	2					4
							2	9									
09	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	166	1	1288	2	Y	2					6
							2	9									
10	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	175	1	1291	2	Y	7					13
							8	9									
11	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	165	1	1204	2	Y	6	13	1			6
							7	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
06	1950	X	1902	-0-	-48	-0-	92	1	1800	2	Y	9	1	1			26
							10	9									
07	2015	X	1886	-0-	-129	-0-	86	1	1794	2	Y	5	26	1			5
							6	9									
08	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	81	1	1794	2	Y	7	1	1			11
							8	9									
09	1890	N	1651	-0-	-239	-0-	71	1	1579	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
10	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	75	1	1687	2	Y	4					15
							4	9									
11	1830	N	1531	-0-	-299	-0-	66	1	1453	2	Y	11	22	1			4
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	56	1	1106	2	Y	-0-					10
07	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	52	1	1083	2	Y	-0-					10
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	48	1	1072	2	Y	-0-					10
09	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	45	1	993	2	Y	-0-					10
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	50	1	1125	2	Y	6					16
							7	9									
11	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	44	1	967	2	Y	-0-					16

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
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	4	24	1			3
							4	9									
07	682	N	571	-0-	-111	-0-	26	1	542	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	663	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	540	N	371	-0-	-169	-0-	16	1	353	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	687	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	22	1	495	2	Y	4	2	1			5
							4	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	N	2493	-0-	-117	-0-	121	1	2371	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	110	1	2282	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	107	1	2376	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	109	1	2439	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	107	1	2409	2	Y	-0-					39
*11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	105	1	2322	2	Y	-0-					39

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171164 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10365 - 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
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	82	1	1601	2	Y	9					69
							10	9									
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	80	1	1672	2	Y	-0-					69
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	73	1	1609	2	Y	12					81
							13	9									
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	74	1	1649	2	Y	5					86
							6	9									
10	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	72	1	1625	2	Y	2	81	1			7
							2	9									
11	1650	N	1131	-0-	-519	-0-	49	1	1082	2	Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	437	2	Y	5					7
							6	9									
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	450	2	Y	3					10
							3	9									
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	2	Y	-0-					10
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	2	Y	-0-					10
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					10
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	2	Y	-0-	8	1			2

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
06	2400	N	2160	-0-	-240	-0-	105	1	2054	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	112	1	2331	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
08	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	99	1	2188	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	109	1	2417	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
10	2449	N	2435	-0-	-14	-0-	103	1	2332	2	Y	-0-					39
11	2220	N	2087	-0-	-133	-0-	90	1	1997	2	Y	-0-					39

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
06	3150	X	3043	-0-	-107	-0-	147	1	2892	2	Y	4	1	1			41
							4	9									
07	3224	X	3164	-0-	-60	-0-	145	1	3018	2	Y	1	1	1			41
							1	9									
08	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	121	1	2686	2	Y	2	1	1			42
							2	9									
09	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	126	1	2802	2	Y	5	1	1			46
							6	9									
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	127	1	2851	2	Y	2					48
							2	9									
*11	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	98	1	2172	2	Y	-0-					48

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
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	59	1	1155	2	Y	-0-					5
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	56	1	1167	2	Y	-0-					5
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	51	1	1141	2	Y	-0-					5
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	52	1	1154	2	Y	-0-					5
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	51	1	1150	2	Y	11					16
							12	9									
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	49	1	1072	2	Y	-0-					16

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
06	2310	X	1846	-0-	-464	-0-	90	1	1755	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2387	X	2084	-0-	-303	-0-	95	1	1988	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	3189	-0-	89	89	137	1	3046	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	2368	N	2279	-0-	-89	-0-	98	1	2180	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	109	1	2466	2	Y	-0-					1
*11	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	100	1	2205	2	Y	-0-					1

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 #: 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
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	132	1	2597	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
07	2976	X	2705	-0-	-271	-0-	124	1	2580	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
08	2759	N	2474	-0-	-285	-0-	107	1	2366	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
09	2670	N	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	1	1	1			38
10	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					38
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					38

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
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	79	1	1558	2	Y	-0-					10
07	1767	N	1398	-0-	-369	-0-	64	1	1334	2	Y	-0-					10
08	2077	N	1229	-0-	-848	-0-	53	1	1176	2	Y	-0-					10
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	86	1	1914	2	Y	-0-					10
10	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	125	1	2824	2	Y	6					16
							7	9									
*11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	88	1	1939	2	Y	-0-					16

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
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	97	1	1901	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	93	1	1939	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	88	1	1943	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	83	1	1850	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	84	1	1886	2	Y	-0-					1
11	1980	N	1857	-0-	-123	-0-	80	1	1777	2	Y	-0-					1

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
06	3270	X	3198	-0-	-72	-0-	155	1	3041	2	Y	2	1	1			18
							2	9									
07	3379	X	3084	-0-	-295	-0-	141	1	2942	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
08	3131	X	2212	-0-	-919	-0-	95	1	2116	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
09	3060	X	3028	-0-	-32	-0-	130	1	2897	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
10	3162	X	2900	-0-	-262	-0-	123	1	2777	2	Y	-0-					18
11	3060	X	2556	-0-	-504	-0-	111	1	2445	2	Y	-0-					18

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
06	3240	X	2533	-0-	-707	-0-	123	1	2404	2	Y	5	1	1			25
							6	9									
07	3162	X	2244	-0-	-918	-0-	103	1	2140	2	Y	1	15	1			11
							1	9									
08	3255	X	3103	-0-	-152	-0-	134	1	2968	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
09	3150	X	2824	-0-	-326	-0-	121	1	2702	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
10	3255	X	2462	-0-	-793	-0-	105	1	2357	2	Y	-0-					11
*11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	151	1	3331	2	Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	3990	X	3584	-0-	-406	-0-	174	1 9	3409	2	Y	1	1	1			20
07	4123	X	3721	-0-	-402	-0-	170	1 9	3550	2	Y	1	1	1			20
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	170	1 9	3759	2	Y	1	1	1			20
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	161	1 9	3590	2	Y	1	1	1			20
10	3813	X	3682	-0-	-131	-0-	156	1 9	3525	2	Y	1	21	1			-0-
11	3780	X	3563	-0-	-217	-0-	154	1	3409	2	Y	-0-					-0-

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
06	3810	X	3204	-0-	-606	-0-	155	1 9	3048	2	Y	1	1	1			10
07	4092	X	3604	-0-	-488	-0-	165	1 9	3438	2	Y	1	1	1			10
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	155	1 9	3439	2	Y	1	1	1			10
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	150	1 9	3344	2	Y	2	1	1			11
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	154	1	3464	2	Y	-0-					11
*11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	146	1 9	3225	2	Y	3					14

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
06	4050	X	3949	-0-	-101	-0-	191	1 4 9	3754	2	Y	4	1	1			8
07	4185	X	3696	-0-	-489	-0-	169	1 6 9	3521	2	Y	5	9	1			4
08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	185	1 11 9	4108	2	Y	10	1	1			13
09	3960	X	3909	-0-	-51	-0-	168	1 1 9	3740	2	Y	1	1	1			13
10	4092	X	3868	-0-	-224	-0-	164	1	3704	2	Y	-0-					13
11	3960	X	3416	-0-	-544	-0-	148	1	3268	2	Y	-0-					13

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
06	3810	X	3735	-0-	-75	-0-	181	2 9	3552	2	Y	2	1	1			15
07	3937	X	3608	-0-	-329	-0-	165	4 9	3439	2	Y	4	1	1			18
08	3999	X	3446	-0-	-553	-0-	149	1 9	3296	2	Y	1	1	1			18
09	3870	X	3281	-0-	-589	-0-	141	1 9	3139	2	Y	1	1	1			18
10	3999	X	3716	-0-	-283	-0-	158	1	3558	2	Y	-0-					18
11	3750	X	3376	-0-	-374	-0-	146	1	3230	2	Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	4050	X	3716	-0-	-334	-0-	180	1	3535	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
07	4185	X	3862	-0-	-323	-0-	176	1	3677	2	Y	8	1	1			16
							9	9									
08	3906	X	3835	-0-	-71	-0-	165	1	3670	2	Y	-0-	13	1			3
09	3780	X	3649	-0-	-131	-0-	157	1	3491	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	3906	X	3771	-0-	-135	-0-	160	1	3611	2	Y	-0-					3
11	3750	X	3360	-0-	-390	-0-	146	1	3214	2	Y	-0-					3

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
06	4230	X	4156	-0-	-74	-0-	202	1	3951	2	Y	3	1	1			14
							3	9									
07	4371	X	4269	-0-	-102	-0-	195	1	4071	2	Y	3	1	1			16
							3	9									
08	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	187	1	4148	2	Y	1	1	1			16
							1	9									
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	176	1	3928	2	Y	10	1	1			25
							11	9									
10	4247	X	4014	-0-	-233	-0-	171	1	3843	2	Y	-0-					25
*11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	180	1	3971	2	Y	-0-					25

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	1131	-0-	-9	-0-	55	1	1072	2	Y	4					47
							4	9									
07	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	69	1	1444	2	Y	4					51
							4	9									
08	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	51	1	1142	2	Y	-0-					51
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	49	1	1095	2	Y	-0-					51
10	1395	N	927	-0-	-468	-0-	39	1	888	2	Y	-0-					51
11	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	44	1	979	2	Y	-0-	40	1			11

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3613	-0-	-497	-0-	175	1	3435	2	Y	3	1	1			19
							3	9									
07	4247	X	3989	-0-	-258	-0-	183	1	3803	2	Y	3	17	1			5
							3	9									
08	4154	X	3909	-0-	-245	-0-	169	1	3738	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
09	4020	X	3372	-0-	-648	-0-	145	1	3225	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
10	4154	X	3610	-0-	-544	-0-	153	1	3457	2	Y	-0-					7
11	3870	X	3360	-0-	-510	-0-	146	1	3214	2	Y	-0-					7

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1772	-0-	-298	-0-	86	1	1686	2	Y	-0-					35
07	2077	N	1854	-0-	-223	-0-	85	1	1769	2	Y	-0-					35
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	88	1	1961	2	Y	1	1	1			35
							1	9									
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	82	1	1836	2	Y	10	1	1			44
							11	9									
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	90	1	2027	2	Y	-0-					44
*11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	86	1	1905	2	Y	-0-					44

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

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
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	163	1	3193	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
07	3689	X	3211	-0-	-478	-0-	147	1	3063	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
08	3689	X	3408	-0-	-281	-0-	147	1	3260	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
09	3570	X	3100	-0-	-470	-0-	133	1	2966	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
10	3472	X	3176	-0-	-296	-0-	135	1	3041	2	Y	-0-	18	1			-0-
11	3360	X	3165	-0-	-195	-0-	137	1	3028	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	2370	X	2276	-0-	-94	-0-	110	1	2149	2	Y	15	31	1			4
							17	9									
07	2449	X	2296	-0-	-153	-0-	105	1	2190	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	105	1	2319	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	94	1	2098	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	77	1	1730	2	Y	-0-					4
11	1680	N	1237	-0-	-443	-0-	54	1	1183	2	Y	-0-					4

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 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
06	4800	X	4595	-0-	-205	-0-	223	1	4368	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
07	4960	X	4718	-0-	-242	-0-	216	1	4495	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
08	4836	X	4603	-0-	-233	-0-	198	1	4395	2	Y	9	1	1			13
							10	9									
09	4680	X	4498	-0-	-182	-0-	193	1	4304	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
10	4805	X	4489	-0-	-316	-0-	191	1	4298	2	Y	-0-					13
11	4590	X	4007	-0-	-583	-0-	174	1	3833	2	Y	-0-					13

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

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
06	2670	X	2545	-0-	-125	-0-	123	1	2405	2	Y	15	31	1			4
							17	9									
07	2759	X	2584	-0-	-175	-0-	118	1	2465	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	113	1	2514	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	2550	N	2510	-0-	-40	-0-	108	1	2401	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	2573	N	2343	-0-	-230	-0-	100	1	2243	2	Y	-0-					4
11	2550	N	2415	-0-	-135	-0-	105	1	2310	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	198	1	3874	2	Y	6	1	1			27
							7	9									
07	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	192	1	4010	2	Y	1	16	1			12
							1	9									
08	3875	X	3662	-0-	-213	-0-	158	1	3503	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
09	3780	X	3374	-0-	-406	-0-	145	1	3228	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
10	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	156	1	3511	2	Y	-0-					12
11	3780	X	3472	-0-	-308	-0-	150	1	3322	2	Y	-0-					12

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	142	1	2779	2	Y	4	1	1			18
							4	9									
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	138	1	2868	2	Y	2	15	1			5
							2	9									
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	130	1	2879	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
09	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	126	1	2802	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	126	1	2850	2	Y	-0-					7
11	2880	N	1086	-0-	-1794	-0-	47	1	1039	2	Y	-0-					7

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

06	2790	N	2705	-0-	-85	-0-	131	1	2573	2	N	1	1	1			84
							1	9									
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	118	1	2462	2	N	1	1	1			84
							1	9									
08	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	107	1	2373	2	N	1	1	1			84
							1	9									
09	2400	X	2366	-0-	-34	-0-	102	1	2263	2	N	1	1	1			84
							1	9									
10	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	109	1	2457	2	N	-0-					84
11	2400	X	2279	-0-	-121	-0-	98	1	2167	2	N	13					97
							14	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	641	2	Y	-0-					35
07	713	N	366	-0-	-347	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					35
08	682	N	277	-0-	-405	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					35
09	660	N	278	-0-	-382	-0-	12	1	256	2	Y	9					44
							10	9									
10	372	N	277	-0-	-95	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					44
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	2	Y	-0-					44

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
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	232	1	4552	2	Y	6	1	1			26
							7	9									
07	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	230	1	4794	2	Y	2	16	1			12
							2	9									
08	4619	X	4496	-0-	-123	-0-	194	1	4301	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
09	4650	X	4047	-0-	-603	-0-	174	1	3872	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
10	4805	X	4207	-0-	-598	-0-	179	1	4028	2	Y	-0-					12
11	4650	X	3847	-0-	-803	-0-	167	1	3680	2	Y	-0-					12

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
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	75	1	1467	2	N	-0-					92
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	85	1	1766	2	N	-0-					92
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	75	1	1660	2	N	-0-					92
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	72	1	1614	2	N	10					102
							11	9									
10	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	76	1	1712	2	N	4					106
							4	9									
*11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	77	1	1695	2	N	-0-					106

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
06	1530	N	1164	-0-	-366	-0-	56	1	1108	2	N	-0-					28
07	1519	N	1071	-0-	-448	-0-	49	1	1022	2	N	-0-					28
08	1302	N	1017	-0-	-285	-0-	44	1	973	2	N	-0-					28
09	1170	N	874	-0-	-296	-0-	38	1	836	2	N	-0-					28
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	62	1	1404	2	N	-0-					28
*11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	49	1	1081	2	N	-0-					28

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
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	99	1	1935	2	Y	1	1	1			45
							1	9									
07	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	93	1	1946	2	Y	1	1	1			45
							1	9									
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	87	1	1932	2	Y	1	1	1			45
							1	9									
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	79	1	1759	2	Y	1	1	1			45
							1	9									
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	84	1	1888	2	Y	-0-					45
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					45

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
06	3540	X	3177	-0-	-363	-0-	154	1	3019	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
07	3658	X	2851	-0-	-807	-0-	130	1	2715	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
08	3472	X	2717	-0-	-755	-0-	117	1	2589	2	Y	10	1	1			13
							11	9									
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	145	1	3230	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
10	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	146	1	3279	2	Y	-0-					13
*11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	143	1	3154	2	Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	3270	X	3005	-0-	-265	-0-	146	1	2858	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
07	3379	X	3110	-0-	-269	-0-	142	1	2966	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
08	3100	X	2894	-0-	-206	-0-	124	1	2761	2	Y	8	1	1			22
							9	9									
09	3000	X	2065	-0-	-935	-0-	89	1	1973	2	Y	3	22	1			3
							3	9									
10	3100	X	2681	-0-	-419	-0-	114	1	2567	2	Y	-0-					3
*11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	143	1	3157	2	Y	3					6
							3	9									

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
06	3510	X	3150	-0-	-360	-0-	153	1	2996	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
07	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	160	1	3337	2	Y	7	1	1			18
							8	9									
08	3813	X	3530	-0-	-283	-0-	152	1	3377	2	Y	1	15	1			4
							1	9									
09	3690	X	3332	-0-	-358	-0-	143	1	3188	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	3813	X	3405	-0-	-408	-0-	145	1	3260	2	Y	-0-					4
*11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	149	1	3285	2	Y	-0-					4

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
06	3450	X	3374	-0-	-76	-0-	164	1	3207	2	Y	3	1	1			13
							3	9									
07	3565	X	3451	-0-	-114	-0-	158	1	3290	2	Y	3	1	1			15
							3	9									
08	3534	X	3463	-0-	-71	-0-	149	1	3312	2	Y	2	1	1			16
							2	9									
09	3420	X	3339	-0-	-81	-0-	143	1	3185	2	Y	10	1	1			25
							11	9									
10	3503	X	3019	-0-	-484	-0-	128	1	2891	2	Y	-0-					25
*11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	149	1	3297	2	Y	-0-					25

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
06	3360	X	3262	-0-	-98	-0-	158	1	3101	2	Y	3	1	1			40
							3	9									
07	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	147	1	3061	2	Y	3	1	1			42
							3	9									
08	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	147	1	3255	2	Y	2	1	1			43
							2	9									
09	3300	X	3231	-0-	-69	-0-	138	1	3081	2	Y	11	1	1			53
							12	9									
10	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	141	1	3181	2	Y	-0-					53
11	3300	X	3217	-0-	-83	-0-	139	1	3078	2	Y	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2730	X	2263	-0-	-467	-0-	199	1	2063	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
07	2821	X	2636	-0-	-185	-0-	246	1	2388	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
08	2666	N	2194	-0-	-472	-0-	209	1	1983	2	Y	2	17	1			-0-
							2	9									
09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	232	1	2505	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	240	1	2499	2	Y	3					3
							3	9									
*11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	223	1	2208	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
06	3660	X	2326	-0-	-1334	-0-	112	1	2205	2	Y	8	1	1			23
							9	9									
07	3782	X	2547	-0-	-1235	-0-	116	1	2425	2	Y	5	23	1			5
							6	9									
08	2449	X	2345	-0-	-104	-0-	101	1	2237	2	Y	6	1	1			10
							7	9									
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	170	1	3789	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	158	1	3563	2	Y	4					15
							4	9									
*11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	163	1	3597	2	Y	15	25	1			5
							17	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
06	4530	X	4357	-0-	-173	-0-	211	1	4143	2	Y	3	1	1			19
							3	9									
07	4681	X	3933	-0-	-748	-0-	180	1	3750	2	Y	3	17	1			5
							3	9									
08	4526	X	3369	-0-	-1157	-0-	145	1	3223	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	4380	X	3898	-0-	-482	-0-	167	1	3728	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
10	4526	X	3567	-0-	-959	-0-	152	1	3415	2	Y	-0-					7
11	4350	X	2574	-0-	-1776	-0-	112	1	2462	2	Y	-0-					7

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3148	-0-	-92	-0-	153	1	2992	2	Y	3	1	1			41
							3	9									
07	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	151	1	3150	2	Y	2	1	1			42
							2	9									
08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	139	1	3079	2	Y	2	1	1			43
							2	9									
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	130	1	2885	2	Y	2	1	1			44
							2	9									
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	138	1	3104	2	Y	2					46
							2	9									
*11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	133	1	2944	2	Y	-0-					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4714	-0-	-146	-0-	229	1	4482	2	Y	3	1	1			14
							3	9									
07	4960	X	4518	-0-	-442	-0-	207	1	4308	2	Y	3	1	1			16
							3	9									
08	4247	X	3960	-0-	-287	-0-	171	1	3788	2	Y	1	1	1			16
							1	9									
09	4110	X	3665	-0-	-445	-0-	157	1	3497	2	Y	10	1	1			25
							11	9									
10	4247	X	3503	-0-	-744	-0-	149	1	3354	2	Y	-0-					25
11	4110	X	3504	-0-	-606	-0-	152	1	3352	2	Y	-0-					25

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	125	1	2450	2	Y	9	1	1			26
							10	9									
07	2635	X	2581	-0-	-54	-0-	118	1	2457	2	Y	5	26	1			5
							6	9									
08	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	113	1	2508	2	Y	7	1	1			11
							8	9									
09	2700	X	2466	-0-	-234	-0-	106	1	2359	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
10	2790	X	2428	-0-	-362	-0-	103	1	2324	2	Y	1					12
							1	9									
11	2580	X	2368	-0-	-212	-0-	102	1	2249	2	Y	15	22	1			5
							17	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2459	-0-	-151	-0-	286	1	2173	2	Y	-0-					28
07	2697	X	2493	-0-	-204	-0-	287	1	2206	2	Y	-0-					28
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	272	1	2102	2	Y	-0-					28
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	254	1	1974	2	Y	-0-					28
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	265	1	1960	2	Y	-0-					28
*11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	265	1	1938	2	Y	-0-					28

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
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	162	1	3182	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	3565	X	3379	-0-	-186	-0-	155	1	3223	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	146	1	3242	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	3480	X	3269	-0-	-211	-0-	140	1	3128	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	3596	X	3344	-0-	-252	-0-	142	1	3202	2	Y	-0-					2
11	3360	X	3077	-0-	-283	-0-	133	1	2944	2	Y	-0-					2

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
06	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	108	1	2113	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	108	1	2247	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	99	1	2205	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	94	1	2095	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	94	1	2128	2	Y	-0-					1
11	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	92	1	2036	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	125	1	2459	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	118	1	2453	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
08	2852	N	2512	-0-	-340	-0-	108	1	2403	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
09	2580	N	2481	-0-	-99	-0-	107	1	2373	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
10	2573	N	2475	-0-	-98	-0-	105	1	2370	2	Y	-0-					27
*11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	107	1	2354	2	Y	-0-					27

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

06	3780	X	3596	-0-	-184	-0-	174	1	3420	2	Y	2	1	1			27
							2	9									
07	3906	X	3569	-0-	-337	-0-	163	1	3404	2	Y	2	1	1			28
							2	9									
08	3813	X	3617	-0-	-196	-0-	156	1	3460	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
09	3690	X	3416	-0-	-274	-0-	147	1	3268	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
10	3813	X	3268	-0-	-545	-0-	139	1	3129	2	Y	-0-					28
11	3600	X	3531	-0-	-69	-0-	153	1	3378	2	Y	-0-					28

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4135	-0-	-395	-0-	201	1	3932	2	Y	2	1	1			29
							2	9									
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	205	1	4267	2	Y	2	1	1			30
							2	9									
08	4774	X	4553	-0-	-221	-0-	196	1	4356	2	Y	1	1	1			30
							1	9									
09	4620	X	3473	-0-	-1147	-0-	149	1	3323	2	Y	1	1	1			30
							1	9									
10	4774	X	4471	-0-	-303	-0-	190	1	4281	2	Y	-0-					30
11	4410	X	4268	-0-	-142	-0-	185	1	4083	2	Y	-0-					30

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	59	1	1148	2	Y	3					28
							3	9									
07	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	57	1	1186	2	Y	2	23	1			7
							2	9									
08	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	54	1	1200	2	Y	1					8
							1	9									
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	52	1	1153	2	Y	1					9
							1	9									
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	53	1	1194	2	Y	-0-					9
*11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	52	1	1152	2	Y	-0-					9

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	37	1	722	2	Y	-0-					1
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	725	2	Y	-0-					1
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	706	2	Y	-0-					1
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	Y	-0-					1
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	Y	-0-					1
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	2	Y	-0-					1

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
06	2190	N	1944	-0-	-246	-0-	94	1	1846	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
07	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	96	1	2010	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	90	1	1999	2	Y	9	1	1			13
							10	9									
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	88	1	1952	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
10	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	85	1	1907	2	Y	-0-					13
11	2040	N	1832	-0-	-208	-0-	79	1	1753	2	Y	-0-					13

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
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	150	1	2935	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	139	1	2896	2	Y	5	1	1			8
							6	9									
08	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	123	1	2720	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	123	1	2736	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
10	2914	X	2768	-0-	-146	-0-	118	1	2650	2	Y	-0-					8
11	2820	X	2554	-0-	-266	-0-	111	1	2443	2	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3047	-0-	-343	-0-	148	1	2898	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
07	3782	X	3189	-0-	-593	-0-	146	1	3042	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
08	3782	X	3235	-0-	-547	-0-	140	1	3094	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
09	3660	X	3291	-0-	-369	-0-	141	1	3149	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
10	3472	X	2522	-0-	-950	-0-	107	1	2415	2	Y	-0-					18
11	3120	X	2001	-0-	-1119	-0-	87	1	1914	2	Y	-0-					18

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
06	4440	X	4352	-0-	-88	-0-	211	1	4140	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
07	4588	X	4410	-0-	-178	-0-	202	1	4207	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
08	4495	X	3912	-0-	-583	-0-	169	1	3742	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
09	4350	X	3289	-0-	-1061	-0-	141	1	3147	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
10	4495	X	3491	-0-	-1004	-0-	148	1	3343	2	Y	-0-					24
11	4350	X	3858	-0-	-492	-0-	167	1	3690	2	Y	1					25
							1	9									

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
06	3810	X	3584	-0-	-226	-0-	171	1	3356	2	Y	52	1	1			129
							57	9									
07	3937	X	3538	-0-	-399	-0-	162	1	3375	2	Y	1	1	1			129
							1	9									
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	150	1	3334	2	Y	1	1	1			129
							1	9									
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	144	1	3202	2	Y	1	1	1			129
							1	9									
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	152	1	3422	2	Y	-0-	117	1			12
*11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	148	1	3276	2	Y	-0-					12

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
06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	193	1	3777	2	Y	16	30	1			4
							18	9									
07	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	201	1	4180	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	183	1	4052	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	173	1	3858	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	4371	X	4073	-0-	-298	-0-	173	1	3900	2	Y	-0-					4
11	4230	X	3911	-0-	-319	-0-	169	1	3742	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
06	4560	X	4089	-0-	-471	-0-	266	1	3823	2	Y	-0-					56
07	4650	X	4387	-0-	-263	-0-	303	1	4084	2	Y	-0-					56
08	4557	X	4302	-0-	-255	-0-	300	1	4002	2	Y	-0-					56
09	4350	X	4138	-0-	-212	-0-	297	1	3841	2	Y	-0-					56
10	4402	X	3919	-0-	-483	-0-	272	1	3647	2	Y	-0-					56
11	4260	X	3988	-0-	-272	-0-	264	1	3724	2	Y	-0-					56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	111	1	1592	2	Y	14					24
							15	9									
07	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	123	1	1662	2	Y	3					27
							3	9									
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	124	1	1649	2	Y	-0-					27
09	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	119	1	1536	2	Y	20					47
							22	9									
10	1798	N	1615	-0-	-183	-0-	112	1	1503	2	Y	-0-					47
11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	105	1	1487	2	Y	25	59	1			13
							28	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	228	1	1729	2	Y	-0-					51
07	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	212	1	1633	2	Y	-0-					51
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	231	1	1783	2	Y	-0-					51
09	1920	N	1904	-0-	-16	-0-	217	1	1687	2	Y	-0-					51
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	238	1	1762	2	Y	-0-					51
11	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	231	1	1688	2	Y	-0-					51

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

06	3210	X	2693	-0-	-517	-0-	130	1	2546	2	Y	15	31	1			4
							17	9									
07	3317	X	2688	-0-	-629	-0-	123	1	2564	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	129	1	2853	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	2970	X	2567	-0-	-403	-0-	110	1	2456	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	132	1	2975	2	Y	-0-					4
11	2880	X	2712	-0-	-168	-0-	118	1	2594	2	Y	-0-					4

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

06	3480	X	2940	-0-	-540	-0-	142	1	2783	2	Y	14	1	1			31
							15	9									
07	3534	X	2812	-0-	-722	-0-	129	1	2681	2	Y	2	1	1			32
							2	9									
08	3534	X	3130	-0-	-404	-0-	135	1	2994	2	Y	1	24	1			9
							1	9									
09	3420	X	3274	-0-	-146	-0-	141	1	3132	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
10	3503	X	3358	-0-	-145	-0-	143	1	3215	2	Y	-0-					9
*11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	139	1	3068	2	Y	-0-					9

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

06	4020	X	3606	-0-	-414	-0-	174	1	3417	2	Y	14	1	1			30
							15	9									
07	4154	X	3799	-0-	-355	-0-	174	1	3618	2	Y	6	1	1			35
							7	9									
08	3844	X	3726	-0-	-118	-0-	160	1	3555	2	Y	10	27	1			18
							11	9									
09	3690	X	3524	-0-	-166	-0-	151	1	3372	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
10	3813	X	3752	-0-	-61	-0-	159	1	3593	2	Y	-0-					18
11	3690	X	3673	-0-	-17	-0-	159	1	3514	2	Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2115	-0-	-375	-0-	272	1	1843	2	N	-0-					130
07	2573	X	2216	-0-	-357	-0-	323	1	1893	2	N	-0-					130
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	351	1	2351	2	N	-0-					130
09	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	315	1	1796	2	N	-0-					130
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	281	1	2335	2	N	30					160
							33	9									
*11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	228	1	1601	2	N	34	174	1			20
							37	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3185	-0-	-295	-0-	154	1	3024	2	Y	6	25	1			1
							7	9									
07	3596	X	3255	-0-	-341	-0-	149	1	3105	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	148	1	3279	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	139	1	3089	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	162	1	3642	2	Y	-0-					1
*11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	146	1	3215	2	Y	-0-					1

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
06	4350	X	4261	-0-	-89	-0-	207	1	4053	2	Y	1	1	1			41
							1	9									
07	4495	X	4399	-0-	-96	-0-	201	1	4197	2	Y	1	1	1			41
							1	9									
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	184	1	4083	2	Y	1	1	1			41
							1	9									
09	4260	X	4149	-0-	-111	-0-	178	1	3970	2	Y	1	1	1			41
							1	9									
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	210	1	4726	2	Y	-0-					41
*11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	201	1	4446	2	Y	-0-					41

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
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	84	1	1648	2	Y	-0-					19
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	82	1	1714	2	Y	-0-					19
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	95	1	2110	2	Y	6	1	1			24
							7	9									
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	102	1	2275	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	89	1	2007	2	Y	-0-					24
*11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	109	1	2417	2	Y	-0-					24

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
06	2280	X	1068	-0-	-1212	-0-	52	1	1016	2	Y	-0-					18
07	1116	X	1108	-0-	-8	-0-	51	1	1057	2	Y	-0-					18
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	58	1	1281	2	Y	7					25
							8	9									
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	57	1	1275	2	Y	-0-					25
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	50	1	1125	2	Y	-0-					25
11	1200	N	995	-0-	-205	-0-	43	1	952	2	Y	-0-					25

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 #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		72	-0-	72	72	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		72	-0-	72	144	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		64	-0-	64	208	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		26	-0-	26	234	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	55	1	1085	2	Y	-0-					6
07	1457	N	980	-0-	-477	-0-	45	1	935	2	Y	-0-					6
08	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	48	1	1061	2	Y	-0-					6
09	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	47	1	1042	2	Y	-0-					6
10	992	N	957	-0-	-35	-0-	41	1	916	2	Y	-0-					6
11	1080	N	465	-0-	-615	-0-	20	1	443	2	Y	2					8
							2	9									

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
06	3090	X	2674	-0-	-416	-0-	130	1	2540	2	Y	4	1	1			20
							4	9									
07	3224	X	2759	-0-	-465	-0-	126	1	2631	2	Y	2	16	1			6
							2	9									
08	2945	X	2899	-0-	-46	-0-	125	1	2773	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
09	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	121	1	2695	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	129	1	2896	2	Y	-0-					7
*11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	127	1	2807	2	Y	-0-					7

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
06	1770	X	1092	-0-	-678	-0-	53	1	1032	2	Y	6					12
							7	9									
07	1829	X	1296	-0-	-533	-0-	59	1	1231	2	Y	5					17
							6	9									
08	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	57	1	1261	2	Y	9	13	1			13
							10	9									
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	50	1	1104	2	Y	1					14
							1	9									
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	60	1	1354	2	Y	-0-					14
*11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	57	1	1267	2	Y	-0-					14

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
06	3150	X	840	-0-	-2310	-0-	41	1	799	2	Y	-0-					24
07	3255	X	2535	-0-	-720	-0-	116	1	2416	2	Y	3	1	1			26
							3	9									
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	131	1	2907	2	Y	3	1	1			28
							3	9									
09	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	151	1	3362	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
10	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	100	1	2253	2	Y	-0-					28
*11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	153	1	3372	2	Y	4					32
							4	9									

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
06	2940	X	2004	-0-	-936	-0-	97	1	1906	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
07	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	99	1	2057	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	112	1	2492	2	Y	8	1	1			17
							9	9									
09	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	111	1	2482	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	97	1	2189	2	Y	-0-					17
*11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	110	1	2431	2	Y	-0-					17

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
06	3090	X	2873	-0-	-217	-0-	186	1	2672	2	Y	14					24
							15	9									
07	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	206	1	2780	2	Y	3					27
							3	9									
08	3100	X	2930	-0-	-170	-0-	204	1	2726	2	Y	-0-					27
09	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	201	1	2607	2	Y	20					47
							22	9									
10	2976	X	2695	-0-	-281	-0-	187	1	2508	2	Y	-0-					47
11	2880	X	2790	-0-	-90	-0-	183	1	2577	2	Y	27	60	1			14
							30	9									

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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	4740	X	4544	-0-	-196	-0-	220	1	4323	2	N	1	1	1			120
							1	9									
07	4898	X	4723	-0-	-175	-0-	216	1	4506	2	N	1	1	1			120
							1	9									
08	4464	X	4453	-0-	-11	-0-	192	1	4260	2	N	1	1	1			120
							1	9									
09	4320	X	4106	-0-	-214	-0-	176	1	3929	2	N	1	1	1			120
							1	9									
10	4464	X	3805	-0-	-659	-0-	162	1	3643	2	N	-0-					120
*11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	207	1	4575	2	N	-0-					120

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
06	4290	X	3366	-0-	-924	-0-	163	1	3202	2	Y	1	1	1			58
							1	9									
07	3844	X	3632	-0-	-212	-0-	166	1	3462	2	Y	4	1	1			61
							4	9									
08	3844	X	3773	-0-	-71	-0-	163	1	3609	2	Y	1	1	1			61
							1	9									
09	3600	X	3061	-0-	-539	-0-	131	1	2926	2	Y	4	1	1			64
							4	9									
10	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	149	1	3367	2	Y	-0-					64
11	3660	X	2602	-0-	-1058	-0-	113	1	2489	2	Y	-0-					64

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
06	1110	X	616	-0-	-494	-0-	30	1	586	2	Y	-0-					10
07	775	X	531	-0-	-244	-0-	24	1	505	2	Y	2					12
							2	9									
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	26	1	572	2	Y	2					14
							2	9									
09	630	N	313	-0-	-317	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					14
10	527	N	134	-0-	-393	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					14
11	570	N	326	-0-	-244	-0-	14	1	308	2	Y	4					18
							4	9									

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
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	185	1	3624	2	Y	1	1	1			62
							1	9									
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	160	1	3332	2	Y	43	1	1			104
							47	9									
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	161	1	3563	2	Y	24	1	1	22	8	105
							26	9									
09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	168	1	3750	2	Y	45	1	1	45	8	104
							50	9									
10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	155	1	3490	2	Y	3					107
							3	9									
11	3390	X	2601	-0-	-789	-0-	106	1	2330	2	Y	150	102	8			155
							165	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
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	140	1	2747	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
07	2883	X	2878	-0-	-5	-0-	132	1	2745	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
08	2170	N	1419	-0-	-751	-0-	61	1	1350	2	Y	7					24
							8	9									
09	2100	N	1404	-0-	-696	-0-	60	1	1344	2	Y	-0-					24
10	2170	N	1239	-0-	-931	-0-	53	1	1186	2	Y	-0-					24
11	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	60	1	1317	2	Y	-0-					24

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
06	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	55	1	1085	2	Y	-0-					11
07	1457	N	981	-0-	-476	-0-	45	1	935	2	Y	1					12
							1	9									
08	1457	X	1110	-0-	-347	-0-	48	1	1061	2	Y	1					13
							1	9									
09	1410	X	1058	-0-	-352	-0-	45	1	1013	2	Y	-0-					13
10	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	59	1	1338	2	Y	-0-					13
11	1140	X	1096	-0-	-44	-0-	47	1	1049	2	Y	-0-					13

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
06	690	N	598	-0-	-92	-0-	29	1	569	2	Y	-0-					8
07	775	N	516	-0-	-259	-0-	24	1	490	2	Y	2					10
							2	9									
08	713	N	583	-0-	-130	-0-	25	1	556	2	Y	2					12
							2	9									
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	25	1	546	2	Y	-0-					12
10	527	N	439	-0-	-88	-0-	19	1	420	2	Y	-0-					12
11	570	N	274	-0-	-296	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					12

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
06	3120	X	3106	-0-	-14	-0-	151	1	2954	2	Y	1	1	1			59
							1	9									
07	3255	X	3019	-0-	-236	-0-	138	1	2880	2	Y	1	1	1			59
							1	9									
08	3224	X	3074	-0-	-150	-0-	132	1	2934	2	Y	7	1	1			65
							8	9									
09	3120	X	2953	-0-	-167	-0-	127	1	2825	2	Y	1	1	1			65
							1	9									
10	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	131	1	2943	2	Y	14	75	1			4
							15	9									
11	3120	X	2726	-0-	-394	-0-	118	1	2608	2	Y	-0-					4

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
06	3270	X	3164	-0-	-106	-0-	153	1	3010	2	N	1	1	1			141
							1	9									
07	3348	X	2863	-0-	-485	-0-	131	1	2731	2	N	1	1	1			141
							1	9									
08	3286	X	2263	-0-	-1023	-0-	98	1	2164	2	N	1	1	1			141
							1	9									
09	3180	X	2715	-0-	-465	-0-	117	1	2597	2	N	1	1	1			141
							1	9									
10	3286	X	2654	-0-	-632	-0-	113	1	2541	2	N	-0-					141
11	3150	X	2274	-0-	-876	-0-	99	1	2175	2	N	-0-					141

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
06	3990	X	3725	-0-	-265	-0-	181	1	3543	2	N	1	1	1			32
							1	9									
07	4123	X	3166	-0-	-957	-0-	145	1	3020	2	N	1	1	1			32
							1	9									
08	3875	X	3307	-0-	-568	-0-	142	1	3158	2	N	6	1	1			37
							7	9									
09	3750	X	3437	-0-	-313	-0-	148	1	3288	2	N	1	1	1			37
							1	9									
10	3875	X	3393	-0-	-482	-0-	144	1	3249	2	N	-0-					37
11	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	148	1	3271	2	N	17					54
							19	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	67	1	1312	2	Y	9					69
							10	9									
07	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	67	1	1400	2	Y	-0-					69
08	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	63	1	1389	2	Y	12					81
							13	9									
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	61	1	1365	2	Y	5					86
							6	9									
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	63	1	1410	2	Y	2	81	1			7
							2	9									
11	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	61	1	1345	2	Y	-0-					7

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
06	3780	X	3613	-0-	-167	-0-	419	1	3180	2	Y	13					49
							14	9									
07	3906	X	3606	-0-	-300	-0-	413	1	3170	2	Y	21	54	1			16
							23	9									
08	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	407	1	3147	2	Y	16					32
							18	9									
09	3570	X	3438	-0-	-132	-0-	390	1	3033	2	Y	14					46
							15	9									
10	3689	X	3575	-0-	-114	-0-	423	1	3127	2	Y	23					69
							25	9									
11	3570	X	3425	-0-	-145	-0-	411	1	3004	2	Y	9	69	1			9
							10	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

06	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	74	1	1449	2	N	-0-					25
07	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	71	1	1477	2	N	-0-					25
08	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	66	1	1474	2	N	-0-					25
09	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	63	1	1412	2	N	-0-					25
10	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	66	1	1482	2	N	-0-					25
11	1500	N	1346	-0-	-154	-0-	58	1	1288	2	N	-0-					25

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

06	3900	X	3677	-0-	-223	-0-	239	1	3438	2	Y	-0-					80
07	3968	X	3644	-0-	-324	-0-	252	1	3392	2	Y	-0-					80
08	3906	X	3598	-0-	-308	-0-	251	1	3347	2	Y	-0-					80
09	3750	X	3420	-0-	-330	-0-	245	1	3175	2	Y	-0-					80
10	3813	X	3498	-0-	-315	-0-	243	1	3255	2	Y	-0-					80
11	3690	X	3169	-0-	-521	-0-	210	1	2959	2	Y	-0-					80

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

06	4800	X	4527	-0-	-273	-0-	220	1	4306	2	Y	1	1	1			23
							1	9									
07	4960	X	4368	-0-	-592	-0-	200	1	4167	2	Y	1	1	1			23
							1	9									
08	4743	X	4225	-0-	-518	-0-	182	1	4042	2	Y	1	1	1			23
							1	9									
09	4590	X	3793	-0-	-797	-0-	163	1	3629	2	Y	1	1	1			23
							1	9									
10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	204	1	4605	2	Y	1					24
							1	9									
*11	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	201	1	4427	2	Y	-0-					24

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

06	4140	X	3853	-0-	-287	-0-	187	1	3665	2	Y	1	1	1			65
							1	9									
07	4278	X	3464	-0-	-814	-0-	159	1	3302	2	Y	3	1	1			67
							3	9									
08	4278	X	3389	-0-	-889	-0-	146	1	3242	2	Y	1	1	1			67
							1	9									
09	4080	X	3398	-0-	-682	-0-	146	1	3248	2	Y	4	1	1			70
							4	9									
10	4216	X	3451	-0-	-765	-0-	147	1	3304	2	Y	-0-					70
11	3840	X	2155	-0-	-1685	-0-	93	1	2062	2	Y	-0-					70

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
06	2040	N	1409	-0-	-631	-0-	68	1	1341	2	Y	-0-					12
07	2201	N	1855	-0-	-346	-0-	85	1	1770	2	Y	-0-					12
08	2201	X	1342	-0-	-859	-0-	58	1	1283	2	Y	1					13
							1	9									
09	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	108	1	2413	2	Y	-0-					13
10	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	94	1	2129	2	Y	-0-					13
*11	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	107	1	2363	2	Y	-0-					13

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
06	T. A.		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
06	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	66	1	1288	2	Y	-0-					30
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	2	Y	-0-					30
08	1550	N	866	-0-	-684	-0-	37	1	823	2	Y	5					35
							6	9									
09	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	48	1	1078	2	Y	-0-					35
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	90	1	2037	2	Y	-0-					35
*11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	56	1	1236	2	Y	-0-					35

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INC G-10		-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
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	52	1	1016	2	Y	-0-					2
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	47	1	987	2	Y	-0-					2
08	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	52	1	1142	2	Y	7					9
							8	9									
09	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	51	1	1137	2	Y	-0-					9
10	1116	X	1048	-0-	-68	-0-	45	1	1003	2	Y	-0-					9
11	1170	X	1164	-0-	-6	-0-	50	1	1114	2	Y	-0-					9

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
06	1050	N	905	-0-	-145	-0-	44	1	861	2	Y	-0-					5
07	899	N	779	-0-	-120	-0-	36	1	742	2	Y	1					6
							1	9									
08	713	N	480	-0-	-233	-0-	21	1	459	2	Y	-0-					6
09	900	N	29	-0-	-871	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					6
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					6
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	2	N	-0-					138
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	15	1	321	2	N	-0-					138
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	15	1	342	2	N	-0-					138
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	15	1	343	2	N	-0-					138
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	13	1	294	2	N	2					140
							2	9									
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	14	1	315	2	N	-0-					140

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1467	-0-	-243	-0-	71	1	1396	2	Y	-0-					26
07	1860	N	1266	-0-	-594	-0-	58	1	1202	2	Y	5					31
							6	9									
08	1705	N	1429	-0-	-276	-0-	62	1	1364	2	Y	3					34
							3	9									
09	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	60	1	1340	2	Y	-0-					34
10	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	52	1	1178	2	Y	-0-					34
11	1380	N	833	-0-	-547	-0-	36	1	786	2	Y	10					44
							11	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	47	-0-	-133	-0-	2	1	45	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	124	1	2431	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	133	1	2775	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	140	1	3115	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	2820	X	1124	-0-	-1696	-0-	48	1	1075	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	2914	X	759	-0-	-2155	-0-	32	1	727	2	Y	-0-					2
11	3090	X	1331	-0-	-1759	-0-	58	1	1273	2	Y	-0-					2

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
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	Y	-0-					16
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	686	2	Y	-0-					16
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	45	1	991	2	Y	2					18
							2	9									
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	46	1	1034	2	Y	-0-					18
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	40	1	912	2	Y	-0-					18
*11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	46	1	1013	2	Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	121	1	2371	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	120	1	2497	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	121	1	2679	2	Y	93	82	1			18
							102	9									
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	118	1	2622	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	119	1	2688	2	Y	-0-					18
*11	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	117	1	2579	2	Y	-0-					18

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
06	4170	X	3963	-0-	-207	-0-	461	1	3502	2	N	-0-					142
07	4309	X	4037	-0-	-272	-0-	465	1	3572	2	N	-0-					142
08	4154	X	3963	-0-	-191	-0-	454	1	3509	2	N	-0-					142
09	4020	X	3886	-0-	-134	-0-	443	1	3443	2	N	-0-					142
10	4154	X	4001	-0-	-153	-0-	477	1	3524	2	N	-0-					142
11	3960	X	3881	-0-	-79	-0-	467	1	3414	2	N	-0-					142

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
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	2	Y	-0-					2
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1086	2	Y	-0-					2
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	59	1	1315	2	Y	-0-					2
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	59	1	1310	2	Y	-0-					2
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	55	1	1250	2	Y	-0-					2
*11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	67	1	1485	2	Y	-0-					2

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
06	4680	X	4063	-0-	-617	-0-	197	1	3865	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	226	1	4711	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
08	4619	X	4262	-0-	-357	-0-	184	1	4077	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	200	1	4452	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
10	4929	X	4152	-0-	-777	-0-	176	1	3976	2	Y	-0-					18
11	4770	X	3257	-0-	-1513	-0-	141	1	3116	2	Y	-0-					18

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
06	1890	N	1611	-0-	-279	-0-	78	1	1533	2	Y	-0-					11
07	2046	N	1388	-0-	-658	-0-	63	1	1321	2	Y	4					15
							4	9									
08	2046	X	1571	-0-	-475	-0-	68	1	1499	2	Y	4					19
							4	9									
09	1980	X	1538	-0-	-442	-0-	66	1	1472	2	Y	-0-					19
10	1891	X	1336	-0-	-555	-0-	57	1	1279	2	Y	-0-					19
11	1620	X	883	-0-	-737	-0-	38	1	845	2	Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5436	-0-	-324	-0-	260	1	5100	2	Y	69	1	1	35	8	82
							76	9									
07	5921	X	5620	-0-	-301	-0-	256	1	5329	2	Y	32	27	1	32	8	55
							35	9									
08	5673	X	5491	-0-	-182	-0-	235	1	5221	2	Y	32	1	1	30	8	56
							35	9									
09	5490	X	5091	-0-	-399	-0-	218	1	4847	2	Y	24	2	1	23	8	55
							26	9									
10	5673	X	5626	-0-	-47	-0-	239	1	5379	2	Y	7					62
							8	9									
11	5460	X	5366	-0-	-94	-0-	222	1	4910	2	Y	213	20	1	137	8	118
							234	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
06	4440	X	4113	-0-	-327	-0-	200	1	3912	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
07	4526	X	4413	-0-	-113	-0-	202	1	4210	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
08	4495	X	4375	-0-	-120	-0-	189	1	4185	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
09	4350	X	4204	-0-	-146	-0-	181	1	4022	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
10	4495	X	4151	-0-	-344	-0-	176	1	3975	2	Y	-0-					21
11	4260	X	4012	-0-	-248	-0-	174	1	3838	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
06	3870	X	3454	-0-	-416	-0-	168	1	3285	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
07	3999	X	3935	-0-	-64	-0-	180	1	3753	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
08	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	138	1	3060	2	Y	7	1	1			21
							8	9									
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	167	1	3717	2	Y	3	21	1			3
							3	9									
10	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	157	1	3541	2	Y	-0-					3
11	3810	X	3543	-0-	-267	-0-	153	1	3386	2	Y	4					7
							4	9									

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
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	Y	-0-					17
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	629	2	Y	-0-					17
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	761	2	Y	7					24
							8	9									
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	34	1	758	2	Y	-0-					24
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	Y	-0-					24
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	42	1	927	2	Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2891	-0-	-169	-0-	140	1	2750	2	Y	1	1	1			32
							1	9									
07	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	136	1	2826	2	Y	1	1	1			32
							1	9									
08	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	128	1	2832	2	Y	1	1	1			32
							1	9									
09	2910	X	2786	-0-	-124	-0-	120	1	2665	2	Y	1	1	1			32
							1	9									
10	3007	X	2900	-0-	-107	-0-	123	1	2777	2	Y	-0-					32
11	2880	X	2793	-0-	-87	-0-	121	1	2672	2	Y	-0-					32

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3501	-0-	-309	-0-	248	1	3252	2	Y	1					26
							1	9									
07	3813	X	3338	-0-	-475	-0-	258	1	3074	2	Y	5					31
							6	9									
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	224	1	3646	2	Y	3					34
							3	9									
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	287	1	3463	2	Y	-0-					34
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	263	1	3566	2	Y	9					43
							10	9									
11	3750	X	3120	-0-	-630	-0-	212	1	2902	2	Y	5					48
							6	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 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
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	N	-0-					33
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					33
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					33
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					33
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	N	-0-					33
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	3682	-0-	-1178	-0-	179	1	3501	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
07	5022	X	3438	-0-	-1584	-0-	157	1	3277	2	Y	4	1	1			14
							4	9									
08	4774	X	2407	-0-	-2367	-0-	104	1	2302	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
09	3840	X	207	-0-	-3633	-0-	9	1	197	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
10	3968	X	100	-0-	-3868	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					14
11	3690	X	742	-0-	-2948	-0-	32	1	710	2	Y	-0-					14

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
06	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	721	1	6814	2	Y	100	2	1	70	8	111
							110	9									
07	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	657	1	5914	2	Y	62	2	1	60	8	111
							68	9									
08	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	605	1	5427	2	Y	70	2	1	62	8	117
							77	9									
09	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	580	1	5014	2	Y	72	2	1	43	8	144
							79	9									
10	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	605	1	5374	2	Y	4					148
							4	9									
*11	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	600	1	5146	2	Y	156	66	1	149	8	89
							172	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	810	N	427	-0-	-383	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					5
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					5
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	17	1	375	2	Y	-0-					5
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	17	1	374	2	Y	-0-					5
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	2	Y	-0-					5
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	17	1	365	2	Y	-0-					5

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
06	4050	X	3872	-0-	-178	-0-	187	1	3671	2	Y	13	1	1			36
							14	9									
07	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	179	1	3726	2	Y	7	1	1			42
							8	9									
08	4092	X	3909	-0-	-183	-0-	168	1	3721	2	Y	18	32	1			28
							20	9									
09	3960	X	3692	-0-	-268	-0-	159	1	3531	2	Y	2	1	1			29
							2	9									
10	4030	X	3786	-0-	-244	-0-	161	1	3625	2	Y	-0-					29
11	3870	X	3790	-0-	-80	-0-	164	1	3626	2	Y	-0-					29

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
06	5580	X	4373	-0-	-1207	-0-	212	1	4160	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
07	5766	X	4703	-0-	-1063	-0-	215	1	4487	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	195	1	4315	2	Y	7	1	1			27
							8	9									
09	4350	X	4064	-0-	-286	-0-	175	1	3888	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	217	1	4900	2	Y	13	19	1			21
							14	9									
*11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	219	1	4845	2	Y	-0-					21

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
06	4860	X	4603	-0-	-257	-0-	223	1	4379	2	N	1	1	1			32
							1	9									
07	4960	X	4776	-0-	-184	-0-	219	1	4556	2	N	1	1	1			32
							1	9									
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	210	1	4647	2	N	1	1	1			32
							1	9									
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	189	1	4204	2	N	1	1	1			32
							1	9									
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	188	1	4246	2	N	-0-					32
*11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	184	1	4060	2	N	-0-					32

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	117	1	1680	2	Y	14					31
							15	9									
07	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	134	1	1802	2	Y	4					35
							4	9									
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	136	1	1815	2	Y	-0-					35
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	135	1	1749	2	Y	21					56
							23	9									
10	1953	N	1592	-0-	-361	-0-	110	1	1482	2	Y	-0-					56
11	1890	N	1663	-0-	-227	-0-	107	1	1512	2	Y	40	75	1			21
							44	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3037	-0-	-653	-0-	147	1	2875	2	Y	14	1	1			36
							15	9									
07	3813	X	2944	-0-	-869	-0-	135	1	2802	2	Y	6	1	1			41
							7	9									
08	3286	X	3203	-0-	-83	-0-	138	1	3055	2	Y	9	31	1			19
							10	9									
09	3180	X	3006	-0-	-174	-0-	129	1	2875	2	Y	2	1	1			20
							2	9									
10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	150	1	3375	2	Y	-0-					20
*11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	144	1	3177	2	Y	-0-					20

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2860	-0-	-20	-0-	139	1	2719	2	Y	2	1	1			58
							2	9									
07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	146	1	3045	2	Y	1	1	1			58
							1	9									
08	3069	X	2767	-0-	-302	-0-	119	1	2647	2	Y	1	1	1			58
							1	9									
09	2970	X	2476	-0-	-494	-0-	106	1	2369	2	Y	1	1	1			58
							1	9									
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	143	1	3223	2	Y	25	83	1			-0-
							28	9									
*11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	144	1	3171	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	129	1	2523	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	129	1	2697	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	2635	N	2330	-0-	-305	-0-	100	1	2229	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	2550	N	2206	-0-	-344	-0-	95	1	2110	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
10	2635	N	2375	-0-	-260	-0-	101	1	2274	2	Y	-0-					5
*11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	108	1	2390	2	Y	-0-					5

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
06	4800	X	4543	-0-	-257	-0-	220	1	4319	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
07	4960	X	4766	-0-	-194	-0-	218	1	4541	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	204	1	4516	2	Y	9	1	1			13
							10	9									
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	191	1	4252	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
10	4557	X	4524	-0-	-33	-0-	192	1	4332	2	Y	-0-					13
11	4410	X	4001	-0-	-409	-0-	173	1	3828	2	Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	4710	X	4560	-0-	-150	-0-	221	1	4338	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
07	4867	X	4278	-0-	-589	-0-	196	1	4074	2	Y	7	1	1			16
							8	9									
08	4774	X	4308	-0-	-466	-0-	186	1	4121	2	Y	1	14	1			3
							1	9									
09	4620	X	4151	-0-	-469	-0-	178	1	3972	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	4712	X	4361	-0-	-351	-0-	185	1	4176	2	Y	-0-					3
11	4560	X	4203	-0-	-357	-0-	182	1	4021	2	Y	-0-					3

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					30
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					30
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					30
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					30
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					95
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					95
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					95
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					95
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					95
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					95
07	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	1385	2			N	-0-					95
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					95
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					95
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					95
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 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
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	61	1	1671	2	Y	39					135
							43	9									
07	1922	N	1567	-0-	-355	-0-	1550	2	17	9	Y	15					150
08	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	58	1	1600	2	Y	17					167
							19	9									
09	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	68	1	1678	2	Y	9	148	1	3	8	25
							10	9									
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	57	1	1565	2	Y	19	1	8			43
							21	9									
11	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	60	1	1474	2	Y	4					47
							4	9									

THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	9	1	764	2	Y	1					17
							1	9									
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	11	1	889	2	Y	1					18
							1	9									
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	10	1	846	2	Y	2					20
							2	9									
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	11	1	901	2	Y	4					24
							4	9									
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	11	1	878	2	Y	3	22	1			5
							3	9									
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	12	1	909	2	Y	1					6
							1	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	10	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	11	1	877	2	Y	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	10	1	790	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	848	-0-	-22	-0-	10	1	838	2	Y	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	12	1	968	2	Y	-0-					-0-
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	11	1	832	2	Y	9					9
							10	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	9	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	10	1	804	2	Y	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	11	1	849	2	Y	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	10	1	772	2	Y	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	10	1	790	2	Y	-0-					-0-
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	8	1	561	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

06	360	N	287	-0-	-73	-0-	3	1	275	2	Y	8	4	8			6
							9	9									
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	4	1	296	2	Y	3					9
							3	9									
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	4	1	298	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	4	1	323	2	Y	5					9
							6	9									
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	4	1	320	2	Y	4					12
							4	9									
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	310	2	Y	1					13
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		177	-0-	177	177	177	2			N	-0-					68
10	14B2 EXT		289	-0-	289	466	289	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		700	-0-	700	1166	700	2			N	-0-					-0-

BATH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098677 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9097 - 9348

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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

06	720	N	595	-0-	-125	-0-	12	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	13	1	630	2	Y	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	12	1	625	2	Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	16	1	800	2	Y	-0-					-0-
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	14	1	717	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	12	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	18	1	843	2	Y	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	13	1	686	2	Y	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	14	1	698	2	Y	-0-					-0-
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	13	1	648	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	28	1	1291	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	28	1	1329	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	23	1	1247	2	Y	-0-					-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	32	1	1652	2	Y	-0-					-0-
*11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	35	1	1740	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2402	-0-	-58	-0-	49	1	2289	2	Y	58	53	1			19
							64	9									
07	2511	N	2499	-0-	-12	-0-	2435	2	64	9	Y	58	57	1			20
08	2542	N	2535	-0-	-7	-0-	51	1	2427	2	Y	52	55	1			17
							57	9									
09	2400	N	1986	-0-	-414	-0-	36	1	1902	2	Y	44	28	1			33
							48	9									
10	2511	N	2311	-0-	-200	-0-	43	1	2211	2	Y	52	52	1			33
							57	9									
11	2460	N	2244	-0-	-216	-0-	43	1	2142	2	Y	54	58	1			29
							59	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 10724

06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

06	240	N	223	-0-	-17	-0-	5	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	5	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	5	1	238	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	5	1	226	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
*11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

06	840	N	763	-0-	-77	-0-	759	2	4	9	Y	4	13	1			5
07	806	N	780	-0-	-26	-0-	777	2	3	9	Y	3					8
08	899	N	809	-0-	-90	-0-	803	2	6	9	Y	5					13
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	854	2	6	9	Y	5					18
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	Y	5	15	1			8
11	780	N	555	-0-	-225	-0-	548	2	7	9	Y	6					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
*11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	67	1			8
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	404	2	20	9	Y	18					26
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	22	1			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

06	3240	X	2884	-0-	-356	-0-	102	1	2782	2	Y	-0-					6
07	3348	X	3028	-0-	-320	-0-	3028	2			Y	-0-					6
08	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	110	1	3016	2	Y	-0-					6
09	3060	X	2854	-0-	-206	-0-	111	1	2743	2	Y	-0-	5	1			1
10	3162	X	2583	-0-	-579	-0-	91	1	2492	2	Y	-0-					1
11	3030	X	2078	-0-	-952	-0-	81	1	1988	2	Y	8					9
							9	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2845	2	23	9	Y	21	49	1	2	8	24
07	2883	X	2341	-0-	-542	-0-	2328	2	13	9	Y	12					36
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3117	2	23	9	Y	21					57
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2885	2	24	9	Y	22	3	8			76
10	2976	X	2788	-0-	-188	-0-	2764	2	24	9	Y	22	65	1	1	8	32
11	3030	X	2560	-0-	-470	-0-	2560	2			Y	-0-					32

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

06	1290	N	1091	-0-	-199	-0-	1091	2			N	-0-					26
07	1426	N	1076	-0-	-350	-0-	1076	2			N	-0-					26
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2078	2	66	9	N	60					86
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1954	2	2	9	N	2					88
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1603	2	2	9	N	2					90
11	2070	N	1454	-0-	-616	-0-	1454	2			N	-0-					90

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2241	2	22	9	Y	20	68	1			10
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2759	2	36	9	Y	33	28	1			15
08	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2595	2	29	9	Y	26	30	1			11
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2694	2	30	9	Y	27	33	1			5
10	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1897	2	24	9	Y	22	1	8			26
11	1620	X	1575	-0-	-45	-0-	1567	2	8	9	Y	7	27	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
08	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
*11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3121	2	3	9	Y	3	7	1			4
07	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	3048	2	2	9	Y	2					6
08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2929	2	3	9	Y	3					9
09	3120	X	2988	-0-	-132	-0-	2985	2	3	9	Y	3					12
10	3224	X	2200	-0-	-1024	-0-	2198	2	2	9	Y	2	10	1			4
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					4

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
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	87	1	2394	2	Y	-0-					8
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					8
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	73	1	2006	2	Y	-0-					8
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	76	1	1877	2	Y	-0-	7	1			1
10	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	64	1	1754	2	Y	-0-					1
11	1920	N	1702	-0-	-218	-0-	67	1	1635	2	Y	-0-					1

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	10	1	827	2	Y	8	17	1			3
							9	9									
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	8	1	659	2	Y	6					9
							7	9									
08	775	N	660	-0-	-115	-0-	8	1	645	2	Y	6	13	1			2
							7	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	10	1	831	2	Y	6					8
							7	9									
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	11	1	824	2	Y	8					16
							9	9									
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	10	1	765	2	Y	10	15	1			11
							11	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	3638	-0-	-1312	-0-	68	1	3533	2	Y	34	9	8			51
							37	9									
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			Y	-0-					51
08	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	95	1	4826	2	Y	21					72
							23	9									
09	3720	X	3298	-0-	-422	-0-	61	1	3216	2	Y	19					91
							21	9									
10	5115	X	3340	-0-	-1775	-0-	63	1	3245	2	Y	29	5	8			138
							32	9									
11	4950	X	3540	-0-	-1410	-0-	70	1	3449	2	Y	19	135	1	2	8	21
							21	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
*11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3571	2	48	9	Y	44					44

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1951	-0-	-149	-0-	36	1	1909	2	Y	5	1	8			9
							6	9									
07	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-					9
08	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	59	1	3007	2	Y	3					12
							3	9									
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	39	1	2042	2	Y	3					15
							3	9									
10	2635	N	2132	-0-	-503	-0-	40	1	2086	2	Y	5	1	8			23
							6	9									
11	2550	N	2010	-0-	-540	-0-	40	1	1952	2	Y	16	22	1	2	8	15
							18	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2913	N	2896	-0-	-17	-0-	61	1	2835	2	Y	-0-					-0-
07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	59	1	2796	2	Y	-0-					-0-
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	51	1	2693	2	Y	-0-					-0-
10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	53	1	2721	2	Y	-0-					-0-
*11	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	48	1	2404	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4355	-0-	-325	-0-	90	1	4230	2	Y	32	34	1			14
							35	9									
07	4836	X	4505	-0-	-331	-0-	4471	2	34	9	Y	31	36	1			9
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	99	1	4723	2	Y	34	33	1			10
							37	9									
09	4350	X	4279	-0-	-71	-0-	78	1	4169	2	Y	29					39
							32	9									
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	87	1	4456	2	Y	33	37	1			35
							36	9									
11	4710	X	4366	-0-	-344	-0-	85	1	4246	2	Y	32	35	1			32
							35	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	3374	-0-	-46	-0-	70	1	3291	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
07	3534	X	3462	-0-	-72	-0-	3449	2	13	9	Y	12	13	1			4
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	83	1	3946	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	76	1	4025	2	Y	13					17
							14	9									
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	78	1	3994	2	Y	14	16	1			15
							15	9									
11	3420	X	3007	-0-	-413	-0-	59	1	2936	2	Y	11	15	1			11
							12	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	30	1	2467	2	Y	21	2	8			36
							23	9									
07	2449	X	2250	-0-	-199	-0-	27	1	2204	2	Y	17					53
							19	9									
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	33	1	2633	2	Y	17	53	1			17
							19	9									
09	2370	X	2104	-0-	-266	-0-	25	1	2054	2	Y	23					40
							25	9									
10	2449	X	2287	-0-	-162	-0-	29	1	2239	2	Y	17					57
							19	9									
11	2370	N	2316	-0-	-54	-0-	30	1	2278	2	Y	7					64
							8	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1583	-0-	-367	-0-	1577	2	6	9	Y	5	26	1			2
07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2757	2	14	9	Y	13	9	1			6
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2583	2	11	9	Y	10	12	1			4
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2641	2	11	9	Y	10	12	1			2
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2239	2	11	9	Y	10					12
*11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2419	2	1	9	Y	1	12	1			1

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2175	-0-	-135	-0-	26	1	2132	2	Y	15					31
							17	9									
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	30	1	2439	2	Y	17					48
							19	9									
08	2449	N	2127	-0-	-322	-0-	26	1	2088	2	Y	12	47	1			13
							13	9									
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	26	1	2140	2	Y	22					35
							24	9									
10	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	30	1	2309	2	Y	17	1	8			51
							19	9									
11	2070	N	1475	-0-	-595	-0-	19	1	1452	2	Y	4					55
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	2347	-0-	-53	-0-	27	1	2300	2	Y	18	21	1			7
							20	9									
07	2480	X	1966	-0-	-514	-0-	24	1	1927	2	Y	14					21
							15	9									
08	2108	X	1750	-0-	-358	-0-	21	1	1716	2	Y	12	29	1			4
							13	9									
09	2340	X	1808	-0-	-532	-0-	22	1	1774	2	Y	11					15
							12	9									
10	2418	X	2048	-0-	-370	-0-	26	1	2004	2	Y	16	1	8			30
							18	9									
11	2340	X	1881	-0-	-459	-0-	25	1	1839	2	Y	15	28	1			17
							17	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3229	-0-	-11	-0-	38	1	3170	2	Y	19	2	8			35
							21	9									
07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	43	1	3422	2	Y	18					53
							20	9									
08	3348	X	3264	-0-	-84	-0-	40	1	3209	2	Y	14	52	1			15
							15	9									
09	3240	X	3235	-0-	-5	-0-	39	1	3168	2	Y	25					40
							28	9									
10	3348	X	3261	-0-	-87	-0-	41	1	3201	2	Y	17	1	8			56
							19	9									
*11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	46	1	3440	2	Y	11					67
							12	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	21	1	1747	2	Y	8					122
							9	9									
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	22	1	1748	2	Y	9					131
							10	9									
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	20	1	1613	2	Y	11					142
							12	9									
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	20	1	1628	2	Y	23	2	8			163
							25	9									
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	25	1	1915	2	Y	25	149	1	3	8	36
							28	9									
*11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	25	1	1845	2	Y	12					48
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	3252	-0-	-1968	-0-	68	1	3169	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
07	5394	X	4608	-0-	-786	-0-	4586	2	22	9	Y	20	17	1			7
08	5239	X	4967	-0-	-272	-0-	102	1	4844	2	Y	19	20	1			6
							21	9									
09	4740	X	4621	-0-	-119	-0-	85	1	4515	2	Y	19	11	1			14
							21	9									
10	4743	X	4062	-0-	-681	-0-	77	1	3966	2	Y	17	20	1			11
							19	9									
11	4800	X	2491	-0-	-2309	-0-	49	1	2430	2	Y	11	16	1			6
							12	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3900	X	3658	-0-	-242	-0-	76	1	3559	2	Y	21	19	1			7
							23	9									
07	4030	X	3624	-0-	-406	-0-	3602	2	22	9	Y	20	20	1			7
08	4030	X	3620	-0-	-410	-0-	74	1	3526	2	Y	18	19	1			6
							20	9									
09	3900	X	3404	-0-	-496	-0-	63	1	3321	2	Y	18	11	1			13
							20	9									
10	4030	X	3657	-0-	-373	-0-	70	1	3565	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
11	3660	X	3372	-0-	-288	-0-	66	1	3284	2	Y	20	22	1			11
							22	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. (I) GAS 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	4320	X	3806	-0-	-514	-0-	79	1	3681	2	Y	42	43	1			18
							46	9									
07	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	4168	2	47	9	Y	43	49	1			12
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	86	1	4096	2	Y	44	44	1			12
							48	9									
09	3810	X	3777	-0-	-33	-0-	69	1	3666	2	Y	38					50
							42	9									
10	4216	X	4015	-0-	-201	-0-	76	1	3892	2	Y	43	47	1			46
							47	9									
*11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	95	1	4725	2	Y	54	46	1			54
							59	9									

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2986	-0-	-74	-0-	53	1	2886	2	Y	43					52
							47	9									
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3458	2	56	9	Y	51	65	1			38
08	3286	X	3233	-0-	-53	-0-	63	1	3120	2	Y	45	69	1			14
							50	9									
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	60	1	3191	2	Y	41					55
							45	9									
10	3503	X	3296	-0-	-207	-0-	63	1	3182	2	Y	46	73	1			27
							51	9									
11	3390	X	3201	-0-	-189	-0-	66	1	3081	2	Y	49					77
							54	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	88	1	4094	2	Y	29	32	1			12
							32	9									
07	4309	X	3262	-0-	-1047	-0-	3239	2	23	9	Y	21	27	1			6
08	4309	X	3730	-0-	-579	-0-	76	1	3628	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
09	4200	X	2714	-0-	-1486	-0-	50	1	2645	2	Y	17					23
							19	9									
10	4340	X	3453	-0-	-887	-0-	66	1	3362	2	Y	23	22	1			24
							25	9									
11	4200	X	2977	-0-	-1223	-0-	58	1	2896	2	Y	21	24	1			21
							23	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3874	-0-	-356	-0-	3870	2	4	9	Y	4	12	1			5
07	4123	X	3765	-0-	-358	-0-	3762	2	3	9	Y	3					8
08	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	3810	2	4	9	Y	4					12
09	3870	X	3698	-0-	-172	-0-	3692	2	6	9	Y	5					17
10	3999	X	3662	-0-	-337	-0-	3658	2	4	9	Y	4	15	1			6
*11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			Y	-0-					6

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
06	5160	X	4861	-0-	-299	-0-	4847	2	14	9	Y	13	30	1			16
07	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5084	2	11	9	Y	10					26
08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5068	2	14	9	Y	13					39
09	4860	X	4743	-0-	-117	-0-	4728	2	15	9	Y	14	1	8			52
10	5084	X	4587	-0-	-497	-0-	4573	2	14	9	Y	13	44	1	1	8	20
11	4920	X	4470	-0-	-450	-0-	4470	2			Y	-0-					20

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
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	90	1	4927	2	Y	25					30
							28	9									
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5012	2	28	9	Y	25	37	1			18
08	4929	X	4678	-0-	-251	-0-	92	1	4562	2	Y	22	33	1			7
							24	9									
09	5040	X	4505	-0-	-535	-0-	83	1	4401	2	Y	19					26
							21	9									
10	5208	X	4452	-0-	-756	-0-	86	1	4343	2	Y	21	34	1			13
							23	9									
11	5040	X	4216	-0-	-824	-0-	88	1	4103	2	Y	23					36
							25	9									

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10530	X	9841	-0-	-689	-0-	175	1	9613	2	N	48					152
							53	9									
07	10881	X	10242	-0-	-639	-0-	10176	2	66	9	N	60	167	1			45
08	10726	X	7383	-0-	-3343	-0-	145	1	7181	2	N	52					97
							57	9									
09	10380	X	7284	-0-	-3096	-0-	134	1	7100	2	N	45					142
							50	9									
10	10385	X	5886	-0-	-4499	-0-	114	1	5722	2	N	45	152	1			35
							50	9									
11	9900	X	3287	-0-	-6613	-0-	68	1	3164	2	N	50					85
							55	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5025	-0-	-945	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5397	-0-	-772	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5073	-0-	-327	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5114	-0-	-280	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4928	-0-	-292	-0-	4928	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	102	1	4765	2	Y	19	17	1			6
							21	9									
07	4867	X	4644	-0-	-223	-0-	4625	2	19	9	Y	17	17	1			6
08	4867	X	4797	-0-	-70	-0-	98	1	4681	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
09	4890	X	4215	-0-	-675	-0-	78	1	4120	2	Y	15	9	1			11
							17	9									
10	5053	X	4642	-0-	-411	-0-	89	1	4534	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
11	4890	X	4309	-0-	-581	-0-	84	1	4206	2	Y	17	19	1			9
							19	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5418	2	6	9	N	5	5	1			-0-
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5548	2	7	9	N	6	6	1			-0-
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5475	2	6	9	N	5	5	1			-0-
09	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5184	2	6	9	N	5	5	1			-0-
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5207	2	4	9	N	4	4	1			-0-
*11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5029	2	3	9	N	3	3	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	112	1	5227	2	Y	26	24	1			8
							29	9									
07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5698	2	30	9	Y	27	26	1			9
08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	117	1	5578	2	Y	24	25	1			8
							26	9									
09	5130	X	4436	-0-	-694	-0-	82	1	4332	2	Y	20	13	1			15
							22	9									
10	5301	X	5080	-0-	-221	-0-	97	1	4957	2	Y	24	24	1			15
							26	9									
11	5130	X	5030	-0-	-100	-0-	98	1	4904	2	Y	25	27	1			13
							28	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

06	3990	X	3598	-0-	-392	-0-	43	1	3555	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3617	-0-	-506	-0-	44	1	3573	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3511	-0-	-612	-0-	43	1	3468	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3327	-0-	-363	-0-	41	1	3286	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	45	1	3507	2	Y	-0-					-0-
*11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	50	1	3728	2	Y	15					15
							17	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. (I) GAS 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	6420	X	5377	-0-	-1043	-0-	63	1	5246	2	Y	62	139	1			25
							68	9									
07	6479	X	5669	-0-	-810	-0-	69	1	5530	2	Y	64					89
							70	9									
08	6324	X	5723	-0-	-601	-0-	69	1	5589	2	Y	59	127	1			21
							65	9									
09	5460	X	5440	-0-	-20	-0-	66	1	5319	2	Y	50					71
							55	9									
10	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	74	1	5755	2	Y	70	4	8			137
							77	9									
11	5550	X	4321	-0-	-1229	-0-	57	1	4247	2	Y	15	131	1			21
							17	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

06	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	166	1	7774	2	Y	42	38	1			13
							46	9									
07	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7621	2	43	9	Y	39	39	1			13
08	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	176	1	8362	2	Y	39	39	1			13
							43	9									
09	6540	X	6512	-0-	-28	-0-	120	1	6357	2	Y	32	21	1			24
							35	9									
10	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	132	1	6753	2	Y	34	37	1			21
							37	9									
11	6540	X	6191	-0-	-349	-0-	121	1	6034	2	Y	33	36	1			18
							36	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

06	5460	X	5375	-0-	-85	-0-	64	1	5311	2	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5161	-0-	-791	-0-	63	1	5098	2	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5717	-0-	-235	-0-	70	1	5647	2	Y	-0-					-0-
09	5760	X	4803	-0-	-957	-0-	59	1	4744	2	Y	-0-					-0-
10	5766	X	4257	-0-	-1509	-0-	54	1	4203	2	Y	-0-					-0-
11	5520	X	4794	-0-	-726	-0-	63	1	4700	2	Y	28					28
							31	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

06	6570	X	5968	-0-	-602	-0-	124	1	5781	2	Y	57	65	1			25
							63	9									
07	6789	X	5786	-0-	-1003	-0-	5729	2	57	9	Y	52	62	1			15
08	6789	X	5639	-0-	-1150	-0-	115	1	5469	2	Y	50	52	1			13
							55	9									
09	6570	X	5562	-0-	-1008	-0-	102	1	5407	2	Y	48					61
							53	9									
10	6789	X	5941	-0-	-848	-0-	112	1	5767	2	Y	56	59	1			58
							62	9									
*11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	118	1	5850	2	Y	58	60	1			56
							64	9									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

06	4380	X	3961	-0-	-419	-0-	3940	2	21	9	N	19	19	1			-0-
07	4371	X	4061	-0-	-310	-0-	4033	2	28	9	N	25	25	1			-0-
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4007	2	23	9	N	21	21	1			-0-
09	3900	X	3826	-0-	-74	-0-	3804	2	22	9	N	20	20	1			-0-
10	4030	X	3748	-0-	-282	-0-	3730	2	18	9	N	16	16	1			-0-
11	3900	X	3634	-0-	-266	-0-	3620	2	14	9	N	13	13	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	11460	X	9697	-0-	-1763	-0-	202	1	9434	2	Y	55	52	1			17
							61	9									
07	11625	X	9261	-0-	-2364	-0-	9205	2	56	9	Y	51	51	1			17
08	10013	X	9314	-0-	-699	-0-	191	1	9073	2	Y	45	48	1			14
							50	9									
09	9690	X	8674	-0-	-1016	-0-	159	1	8464	2	Y	46	26	1			34
							51	9									
10	10013	X	7989	-0-	-2024	-0-	152	1	7790	2	Y	43	50	1			27
							47	9									
11	9690	X	8532	-0-	-1158	-0-	167	1	8311	2	Y	49	50	1			26
							54	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

06	11700	X	8973	-0-	-2727	-0-	187	1	8729	2	Y	52	50	1			16
							57	9									
07	11501	X	7915	-0-	-3586	-0-	7865	2	50	9	Y	45	45	1			16
08	8618	X	7887	-0-	-731	-0-	162	1	7681	2	Y	40	43	1			13
							44	9									
09	8340	X	7671	-0-	-669	-0-	141	1	7485	2	Y	41	24	1			30
							45	9									
10	8618	X	8183	-0-	-435	-0-	156	1	7977	2	Y	45	46	1			29
							50	9									
11	8340	X	7220	-0-	-1120	-0-	141	1	7032	2	Y	43	49	1			23
							47	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

06	9990	X	9892	-0-	-98	-0-	205	1	9587	2	Y	91	82	1			28
							100	9									
07	9858	X	9432	-0-	-426	-0-	9336	2	96	9	Y	87	86	1			29
08	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	210	1	9997	2	Y	83	87	1			25
							91	9									
09	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	185	1	9801	2	Y	88	47	1			66
							97	9									
10	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	192	1	9838	2	Y	89	100	1			55
							98	9									
*11	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	182	1	9062	2	Y	89	99	1			45
							98	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	4513	-0-	-2117	-0-	4490	2	23	9	Y	21	58	1			11
07	6851	X	6123	-0-	-728	-0-	6080	2	43	9	Y	39	33	1			17
08	6851	X	5605	-0-	-1246	-0-	5571	2	34	9	Y	31	34	1			14
09	6510	X	5825	-0-	-685	-0-	5791	2	34	9	Y	31	39	1			6
10	6138	X	5116	-0-	-1022	-0-	5081	2	35	9	Y	32	1	8			37
11	5940	X	5382	-0-	-558	-0-	5375	2	7	9	Y	6	38	1			5

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

06	420	N	354	-0-	-66	-0-	353	2	1	9	Y	1	2	1			4
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	428	2	1	9	Y	1					5
08	465	N	407	-0-	-58	-0-	406	2	1	9	Y	1					6
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					6
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			Y	-0-	2	1			4
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1					5

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

06	2700	X	2458	-0-	-242	-0-	2452	2	6	9	Y	5					10
07	2852	X	2500	-0-	-352	-0-	2496	2	4	9	Y	4	12	1			2
08	2914	N	2432	-0-	-482	-0-	2429	2	3	9	Y	3					5
09	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	2430	2	4	9	Y	4					9
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2603	2	7	9	Y	6	12	1			3
*11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2385	2	3	9	Y	3					6

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444

06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1400	2	2	9	Y	2					8
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1748	2	2	9	Y	2					10
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					10
09	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	2			Y	-0-					10
10	1736	N	1372	-0-	-364	-0-	1372	2			Y	-0-					10
*11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					10

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

06	3570	X	2869	-0-	-701	-0-	2867	2	2	9	Y	2	1	8			14
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3786	2	6	9	Y	5	1	8			18
08	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	2929	2	11	9	Y	10	12	1			16
09	3000	X	2598	-0-	-402	-0-	2592	2	6	9	Y	5	14	1			7
10	3100	X	2526	-0-	-574	-0-	2523	2	3	9	Y	3					10
11	3000	X	1301	-0-	-1699	-0-	1300	2	1	9	Y	1					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	760	-0-	-170	-0-	758	2	2	9	Y	2					19
07	1116	N	818	-0-	-298	-0-	818	2			Y	-0-					19
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					19
09	750	N	532	-0-	-218	-0-	532	2			Y	-0-					19
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	862	2	4	9	Y	4	4	1			19
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					19

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1425	2	2	9	Y	2					8
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1665	2	2	9	Y	2	1	8			9
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1689	2	2	9	Y	2					11
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					11
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					11
*11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2254	2	10	9	Y	9	9	1			11

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2138	-0-	-802	-0-	2135	2	3	9	Y	3					17
07	2728	X	2562	-0-	-166	-0-	2559	2	3	9	Y	3					20
08	2728	X	2201	-0-	-527	-0-	2201	2			Y	-0-					20
09	2640	X	1962	-0-	-678	-0-	1962	2			Y	-0-					20
10	2635	X	2068	-0-	-567	-0-	2068	2			Y	-0-					20
11	2490	X	2269	-0-	-221	-0-	2269	2			Y	-0-					20

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	978	-0-	-2412	-0-	976	2	2	9	Y	2					8
07	3503	X	1015	-0-	-2488	-0-	1013	2	2	9	Y	2	8	1			2
08	2480	X	890	-0-	-1590	-0-	889	2	1	9	Y	1					3
09	1080	X	368	-0-	-712	-0-	367	2	1	9	Y	1					4
10	1023	X	403	-0-	-620	-0-	402	2	1	9	Y	1	2	1			3
11	990	X	285	-0-	-705	-0-	284	2	1	9	Y	1					4

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2430	2	1	9	Y	1					12
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2577	2	3	9	Y	3					15
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2711	2	9	9	Y	8	10	1			13
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2495	2	6	9	Y	5	11	1			7
10	2573	N	2451	-0-	-122	-0-	2448	2	3	9	Y	3					10
11	2640	N	2202	-0-	-438	-0-	2200	2	2	9	Y	2					12

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
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2	9	Y	2					7
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1565	2	2	9	Y	2	1	8			8
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	9	Y	1					9
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					9
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					9
*11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	Y	2	3	1			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
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2001	2	4	9	Y	4	1	8			16
07	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	1609	2			Y	-0-					16
08	2294	N	1377	-0-	-917	-0-	1377	2			Y	-0-					16
09	2010	N	1266	-0-	-744	-0-	1266	2			Y	-0-					16
10	1612	N	1365	-0-	-247	-0-	1359	2	6	9	Y	5	5	1			16
*11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	389	-0-	-241	-0-	388	2	1	9	Y	1					6
07	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	2			Y	-0-					6
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	504	2	1	9	Y	1					7
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					7
10	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			Y	-0-					7
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	438	2	1	9	Y	1					8

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	1688	2	2	9	Y	2					14
07	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	1718	2	2	9	Y	2					16
08	1860	N	1486	-0-	-374	-0-	1486	2			Y	-0-					16
09	1680	N	1414	-0-	-266	-0-	1414	2			Y	-0-					16
10	1705	N	1286	-0-	-419	-0-	1286	2			Y	-0-					16
11	1440	N	1158	-0-	-282	-0-	1158	2			Y	-0-					16

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
06	3750	X	3522	-0-	-228	-0-	3512	2	10	9	Y	9	1	8			28
07	3875	X	3333	-0-	-542	-0-	3333	2			Y	-0-					28
08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			Y	-0-					28
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3624	2	8	9	Y	7	27	1			8
10	3720	X	3605	-0-	-115	-0-	3596	2	9	9	Y	8					16
*11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3661	2	10	9	Y	9					25

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
06	3180	X	3179	-0-	-1	-0-	3177	2	2	9	Y	2	1	8			11
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3470	2	4	9	Y	4	1	8			14
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3522	2	11	9	Y	10	13	1			11
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3502	2	7	9	Y	6	11	1	1	8	5
10	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4372	2	7	9	Y	6	1	8			10
*11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4240	2	4	9	Y	4	1	8			13

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
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	Y	1					8
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	647	2	1	9	Y	1	7	1			2
08	899	N	714	-0-	-185	-0-	713	2	1	9	Y	1					3
09	810	N	579	-0-	-231	-0-	578	2	1	9	Y	1					4
10	651	N	515	-0-	-136	-0-	514	2	1	9	Y	1	2	1			3
11	690	N	288	-0-	-402	-0-	287	2	1	9	Y	1					4

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
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2580	2	4	9	Y	4	1	8			14
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2842	2	3	9	Y	3	1	8			16
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2451	2	2	9	Y	2					18
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2236	2	1	9	Y	1	1	8			18
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2232	2	1	9	Y	1					19
*11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2106	2	10	9	Y	9	9	1			19

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	2538	-0-	-2622	-0-	2532	2	6	9	Y	5	1	8			40
07	5332	X	2581	-0-	-2751	-0-	2580	2	1	9	Y	1	1	8			40
08	4619	X	2061	-0-	-2558	-0-	2061	2			Y	-0-					40
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			Y	-0-					40
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3833	2	14	9	Y	13	13	1			40
*11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1	9	Y	1					9
07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2876	2	4	9	Y	4	1	8			12
08	3100	N	5145	-0-	2045	2045	5128	2	17	9	Y	15	20	1	1	8	6
09	3000	N	3003	-0-	3	2048	2999	2	4	9	Y	4	6	1			4
10	3100	N	2218	-0-	-882	1166	2215	2	3	9	Y	3					7
*11	3033	X	1867	-0-	-1166	-0-	1865	2	2	9	Y	2					9

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
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4423	2	8	9	Y	7	2	8			16
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4789	2	10	9	Y	9	6	8			19
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4168	2	4	9	Y	4	1	8			22
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4890	2	1	9	Y	1	1	8			22
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4204	2	2	9	Y	2	1	8			23
*11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4750	2	19	9	Y	17	17	1	1	8	22

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 094019 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10177 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1500	X	944	-0-	-556	-0-	944	2			Y	-0-					36
07	1488	X	1061	-0-	-427	-0-	1061	2			Y	-0-					36
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					36
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	Y	1	1	8			36
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					36
11	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1089	2			Y	-0-					36

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
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4348	2	8	9	Y	7					31
07	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	2915	2	3	9	Y	3					34
08	2790	X	2337	-0-	-453	-0-	2336	2	1	9	Y	1	1	8			34
09	2700	X	2366	-0-	-334	-0-	2365	2	1	9	Y	1	1	8			34
10	2790	X	2102	-0-	-688	-0-	2101	2	1	9	Y	1	1	8			34
11	2700	X	1834	-0-	-866	-0-	1834	2			Y	-0-					34

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
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5508	2	12	9	Y	11	3	8			46
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4979	2	1	9	Y	1	1	8			46
08	4898	X	4239	-0-	-659	-0-	4238	2	1	9	Y	1					47
09	4740	X	4345	-0-	-395	-0-	4345	2			Y	-0-					47
10	4898	X	4650	-0-	-248	-0-	4632	2	18	9	Y	16	16	1			47
11	4740	X	4415	-0-	-325	-0-	4415	2			Y	-0-					47

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					27
07	775	N	572	-0-	-203	-0-	572	2			Y	-0-					27
08	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	2			Y	-0-					27
09	690	N	517	-0-	-173	-0-	506	2	11	9	Y	10	1	8			36
10	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			Y	-0-					36
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			Y	-0-					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2264	2	18	9	Y	16	1	8			33
07	2294	X	2108	-0-	-186	-0-	2104	2	4	9	Y	4	1	8			36
08	2263	N	1694	-0-	-569	-0-	1674	2	20	9	Y	18	20	1			34
09	2250	N	1808	-0-	-442	-0-	1806	2	2	9	Y	2					36
10	2108	N	1622	-0-	-486	-0-	1622	2			Y	-0-					36
*11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1801	2	10	9	Y	9	26	1			19

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					93
07	3410	X	3161	-0-	-249	-0-	3160	2	1	9	Y	1	1	8			93
08	5022	X	3999	-0-	-1023	-0-	3998	2	1	9	Y	1	1	8			93
09	4860	X	4418	-0-	-442	-0-	4417	2	1	9	Y	1	1	8			93
10	5022	X	4367	-0-	-655	-0-	4364	2	3	9	Y	3	3	8			93
11	4590	X	2861	-0-	-1729	-0-	2861	2			Y	-0-					93

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	8011	-0-	-659	-0-	8008	2	3	9	Y	3	2	8			72
07	8959	X	8135	-0-	-824	-0-	8134	2	1	9	Y	1	1	8			72
08	8804	X	7717	-0-	-1087	-0-	7713	2	4	9	Y	4	2	8			74
09	8520	X	7674	-0-	-846	-0-	7666	2	8	9	Y	7	4	8			77
10	8587	X	7906	-0-	-681	-0-	7900	2	6	9	Y	5	2	8			80
11	8010	X	7392	-0-	-618	-0-	7381	2	11	9	Y	10	8	8			82

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			Y	-0-					21
07	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	2			Y	-0-					21
08	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			Y	-0-					21
09	720	N	570	-0-	-150	-0-	570	2			Y	-0-					21
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					21
*11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					21

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			Y	-0-					12
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					12
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2889	2	1	9	Y	1					13
09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					13
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2703	2	1	9	Y	1					14
11	2520	X	2262	-0-	-258	-0-	2261	2	1	9	Y	1					15

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3707	-0-	-193	-0-	3700	2	7	9	Y	6	1	8			64
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4957	2	12	9	Y	11	2	8			73
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4400	2	9	9	Y	8	2	8			79
09	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	3438	2	3	9	Y	3	1	8			81
10	4650	X	3571	-0-	-1079	-0-	3565	2	6	9	Y	5					86
11	4500	X	3570	-0-	-930	-0-	3560	2	10	9	Y	9	6	8			89

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
06	3780	X	3085	-0-	-695	-0-	3085	2			Y	-0-					7
07	3937	X	3109	-0-	-828	-0-	3109	2			Y	-0-					7
08	3906	X	3037	-0-	-869	-0-	3036	2	1	9	Y	1					8
09	3780	X	2911	-0-	-869	-0-	2910	2	1	9	Y	1					9
10	3658	X	2891	-0-	-767	-0-	2889	2	2	9	Y	2					11
11	3090	X	2679	-0-	-411	-0-	2678	2	1	9	Y	1					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1658	-0-	-382	-0-	1651	2	7	9	Y	6	2	8			21
07	2046	X	1670	-0-	-376	-0-	1662	2	8	9	Y	7	20	1			8
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2546	2	6	9	Y	5					13
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2361	2	2	9	Y	2					15
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1962	2	3	9	Y	3					18
11	1890	N	1611	-0-	-279	-0-	1610	2	1	9	Y	1					19

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
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1745	2	13	9	Y	12	1	8			33
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1865	2	3	9	Y	3					36
08	1922	X	1872	-0-	-50	-0-	1851	2	21	9	Y	19	22	1			33
09	1860	X	1846	-0-	-14	-0-	1844	2	2	9	Y	2					35
10	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					35
*11	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1948	2	10	9	Y	9	28	1			16

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
06	2040	X	1735	-0-	-305	-0-	1735	2			Y	-0-					28
07	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	1751	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	1769	2			Y	-0-					28
09	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	1706	2	1	9	Y	1	1	8			28
10	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1733	2			Y	-0-					28
11	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1631	2			Y	-0-					28

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
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3098	2	1	9	N	1	1	8			64
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3214	2	8	9	N	7	7	8			64
08	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	2860	2			N	-0-					64
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					64
10	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2911	2			N	-0-					64
*11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					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
06	2840	N	2764	-0-	-76	-0-	2752	2	12	9	Y	11	3	8			31
07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2912	2	13	9	Y	12	31	1			12
08	3038	X	3007	-0-	-31	-0-	3000	2	7	9	Y	6					18
09	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	2751	2	2	9	Y	2					20
10	3007	X	2912	-0-	-95	-0-	2908	2	4	9	Y	4					24
11	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	2841	2	2	9	Y	2					26

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
06	3000	N	3128	-0-	128	128	3120	2	8	9	Y	7	1	8			9
07	3100	N	3020	-0-	-80	48	3016	2	4	9	Y	4	1	8			12
08	2713	N	2665	-0-	-48	-0-	2661	2	4	9	Y	4					16
09	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2839	2	7	9	Y	6	19	1	1	8	2
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3241	2	4	9	Y	4	1	8			5
*11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2786	2	6	9	Y	5					10

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	651	-0-	-99	-0-	650	2	1	9	Y	1					7
07	713	N	527	-0-	-186	-0-	526	2	1	9	Y	1					8
08	651	N	467	-0-	-184	-0-	466	2	1	9	Y	1					9
09	630	N	468	-0-	-162	-0-	467	2	1	9	Y	1					10
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					10
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	Y	1					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 4 RRCID -> 145668 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10045 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1690	-0-	-290	-0-	1687	2	3	9	Y	3					15
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2003	2	2	9	Y	2	1	8			16
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	2	2	9	Y	2					18
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2	9	Y	2					20
10	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	1902	2	2	9	Y	2					22
11	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1756	2	4	9	Y	4	2	8			24

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3180	-0-	180	180	3166	2	14	9	Y	13	5	8			31
07	3100	N	3944	-0-	844	1024	3927	2	17	9	Y	15	33	1			13
08	3100	N	3080	-0-	-20	1004	3072	2	8	9	Y	7					20
09	3418	X	2414	-0-	-1004	-0-	2412	2	2	9	Y	2					22
10	2635	X	1901	-0-	-734	-0-	1898	2	3	9	Y	3					25
*11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4074	2	3	9	Y	3					28

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2452	2	1	9	Y	1					21
07	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4909	2	10	9	Y	9	4	8			26
08	3782	X	2615	-0-	-1167	-0-	2606	2	9	9	Y	8	10	1			24
09	3660	X	3638	-0-	-22	-0-	3631	2	7	9	Y	6	20	1	1	8	9
10	4929	X	2740	-0-	-2189	-0-	2737	2	3	9	Y	3					12
11	4770	X	1843	-0-	-2927	-0-	1841	2	2	9	Y	2					14

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	625	2	1	9	Y	1					8
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	675	2	1	9	Y	1					9
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					9
09	630	N	435	-0-	-195	-0-	435	2			Y	-0-					9
10	682	N	406	-0-	-276	-0-	406	2			Y	-0-					9
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	2050	2	4	9	Y	4					11
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2022	2	4	9	Y	4	13	1			2
08	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2290	2	3	9	Y	3					5
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2387	2	4	9	Y	4					9
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2176	2	4	9	Y	4	11	1			2
*11	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2867	2	4	9	Y	4					6

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2492	2	8	9	Y	7	16	1	1	8	8
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4471	2	12	9	Y	11	4	8			15
08	3534	X	2786	-0-	-748	-0-	2780	2	6	9	Y	5					20
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3989	2	6	9	Y	5	1	8			24
10	3534	X	2994	-0-	-540	-0-	2988	2	6	9	Y	5	24	1	1	8	4
11	3420	X	2478	-0-	-942	-0-	2475	2	3	9	Y	3					7

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
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1651	2	3	9	Y	3					14
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1473	2	1	9	Y	1					15
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1509	2	2	9	Y	2					17
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1482	2	2	9	Y	2					19
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1417	2	1	9	Y	1					20
*11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	2	3	9	Y	3					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1645	2	6	9	Y	5	11	1	1	8	5
07	3100	N	3297	-0-	197	197	3290	2	7	9	Y	6	1	8			10
08	3100	N	3251	-0-	151	348	3243	2	8	9	Y	7					17
09	2556	N	2208	-0-	-348	-0-	2206	2	2	9	Y	2	1	8			18
10	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2084	2	3	9	Y	3	14	1			7
*11	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2057	2	2	9	Y	2					9

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

06	2370	X	1993	-0-	-377	-0-	1989	2	4	9	Y	4					20
07	2449	X	2085	-0-	-364	-0-	2085	2			Y	-0-					20
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					20
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3463	2	8	9	Y	7	25	1			2
10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2863	2	7	9	Y	6					8
11	3300	X	2558	-0-	-742	-0-	2551	2	7	9	Y	6					14

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2227	2	3	9	Y	3					12
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2151	2	3	9	Y	3					15
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					15
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					15
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					15
*11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					15

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

06	1560	N	615	-0-	-945	-0-	613	2	2	9	N	2	2	8			155
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2037	2	2	9	N	2	2	8			155
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1846	2	1	9	N	1	1	8			155
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	2	2	9	N	2	2	8			155
10	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	1583	2	12	9	N	11	2	8			164
*11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2637	2	2	9	N	2	2	8			164

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

06	3000	N	2760	-0-	-240	785	2758	2	2	9	Y	2	1	8			10
07	3100	N	2729	-0-	-371	414	2726	2	3	9	Y	3					13
08	3441	X	2618	-0-	-823	-0-	2609	2	9	9	Y	8	10	1			11
09	3330	X	2473	-0-	-857	-0-	2467	2	6	9	Y	5	11	1			5
10	3441	X	2025	-0-	-1416	-0-	2022	2	3	9	Y	3					8
*11	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5262	2	6	9	Y	5	1	8			12

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2270	2	6	9	Y	5					13
07	2480	X	2097	-0-	-383	-0-	2094	2	3	9	Y	3					16
08	2480	X	2246	-0-	-234	-0-	2244	2	2	9	Y	2					18
09	2400	X	2113	-0-	-287	-0-	2109	2	4	9	Y	4	15	1	1	8	6
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2758	2	4	9	Y	4					10
*11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2460	2	4	9	Y	4					14

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

06	2700	X	2696	-0-	-4	-0-	2689	2	7	9	Y	6	1	8			13
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3672	2	7	9	Y	6	1	8			18
08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4246	2	9	9	Y	8	1	8			25
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3897	2	10	9	Y	9	31	1	1	8	2
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3989	2	7	9	Y	6	1	8			7
*11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4748	2	9	9	Y	8	1	8			14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1494	2	4	9	Y	4					12
07	1519	N	1126	-0-	-393	-0-	1124	2	2	9	Y	2					14
08	1519	X	1089	-0-	-430	-0-	1088	2	1	9	Y	1					15
09	1500	X	1442	-0-	-58	-0-	1439	2	3	9	Y	3	12	1			6
10	1550	X	1482	-0-	-68	-0-	1480	2	2	9	Y	2					8
11	1500	X	1450	-0-	-50	-0-	1448	2	2	9	Y	2					10

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
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4212	2	11	9	Y	10	1	8			24
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6766	2	21	9	Y	19	10	8			33
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3048	2	4	9	Y	4					37
09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3658	2	9	9	Y	8	29	1	1	8	15
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2750	2	4	9	Y	4	1	8			18
*11	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2837	2	6	9	Y	5					23

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
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3902	2	8	9	Y	7	1	8			36
07	3937	X	2805	-0-	-1132	-0-	2799	2	6	9	Y	5	2	8			39
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3699	2	8	9	Y	7	1	8			45
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3481	2	2	9	Y	2	1	8			46
10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3742	2	6	9	Y	5					51
*11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4329	2	13	9	Y	12	8	8			55

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
06	4350	X	3702	-0-	-648	-0-	3694	2	8	9	Y	7	2	8			18
07	4929	X	3771	-0-	-1158	-0-	3767	2	4	9	Y	4	1	8			21
08	4216	X	3664	-0-	-552	-0-	3661	2	3	9	Y	3					24
09	4080	X	3863	-0-	-217	-0-	3862	2	1	9	Y	1	1	8			24
10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4634	2	2	9	Y	2	1	8			25
*11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4057	2	17	9	Y	15	15	1	1	8	24

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
06	3300	X	2518	-0-	-782	-0-	2511	2	7	9	Y	6	1	8			25
07	3410	X	3349	-0-	-61	-0-	3348	2	1	9	Y	1	1	8			25
08	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5851	2	1	9	Y	1	1	8			25
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3712	2	8	9	Y	7	27	1	1	8	4
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3374	2	9	9	Y	8					12
11	3600	X	2878	-0-	-722	-0-	2870	2	8	9	Y	7					19

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
06	2340	X	2191	-0-	-149	-0-	2184	2	7	9	Y	6	14	1	1	8	6
07	3007	X	1851	-0-	-1156	-0-	1848	2	3	9	Y	3					9
08	3007	X	2561	-0-	-446	-0-	2555	2	6	9	Y	5	2	8			12
09	2910	X	1847	-0-	-1063	-0-	1845	2	2	9	Y	2	1	8			13
10	2511	X	2045	-0-	-466	-0-	2042	2	3	9	Y	3	14	1			2
*11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2616	2	3	9	Y	3	1	8			4

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
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4022	2	19	9	Y	17	6	8			28
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4220	2	19	9	Y	17	35	1			10
08	INC G-10		3825	-0-	3825	3825	3816	2	9	9	Y	8	1	8			17
09	INC G-10		3939	-0-	3939	7764	3937	2	2	9	Y	2					19
10	INC G-10		3351	-0-	3351	11115	3345	2	6	9	Y	5					24
*11	14435	X	3320	-0-	-11115	-0-	3317	2	3	9	Y	3					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	Y	2					8
07	1271	N	868	-0-	-403	-0-	868	2			Y	-0-					8
08	1116	N	995	-0-	-121	-0-	995	2			Y	-0-					8
09	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			Y	-0-					8
10	3100	N	5691	-0-	2591	2591	5669	2	22	9	Y	20	20	1			8
*11	3000	N	5886	-0-	2886	5477	5886	2			Y	-0-					8

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
06	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4923	2	13	9	Y	12	1	8			40
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4742	2	10	9	Y	9	9	8			40
08	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9148	2	1	9	Y	1	1	8			40
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5275	2	11	9	Y	10	37	1	1	8	12
10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4902	2	12	9	Y	11	1	8			22
11	4200	X	3964	-0-	-236	-0-	3954	2	10	9	Y	9					31

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
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2095	2	7	9	Y	6	14	1	1	8	6
07	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2917	2	7	9	Y	6	1	8			11
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2254	2	4	9	Y	4					15
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2303	2	2	9	Y	2					17
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2275	2	3	9	Y	3	14	1			6
*11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2323	2	3	9	Y	3					9

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
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2505	2	4	9	Y	4	1	8			26
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2336	2	2	9	Y	2	1	8			27
08	2635	X	2439	-0-	-196	-0-	2437	2	2	9	Y	2					29
09	2550	X	2321	-0-	-229	-0-	2320	2	1	9	Y	1	1	8			29
10	2635	X	2424	-0-	-211	-0-	2423	2	1	9	Y	1					30
11	2520	X	2165	-0-	-355	-0-	2155	2	10	9	Y	9	9	1			30

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
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1649	2	20	9	Y	18	17	1	1	8	23
07	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1581	2			Y	-0-					23
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					23
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2058	2	1	9	Y	1	1	8			23
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					23
*11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					23

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
06	3750	X	3592	-0-	-158	-0-	3560	2	32	9	Y	29	122	1	1	8	26
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4214	2	1	9	Y	1	1	8			26
08	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5139	2	19	9	Y	17	1	8			42
09	4950	X	3742	-0-	-1208	-0-	3740	2	2	9	Y	2	2	8			42
10	4898	X	3354	-0-	-1544	-0-	3354	2			Y	-0-					42
11	4950	X	3165	-0-	-1785	-0-	3165	2			Y	-0-					42

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
06	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1781	2	1	9	Y	1	1	8			57
07	1953	N	1658	-0-	-295	-0-	1658	2			Y	-0-					57
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2846	2	1	9	Y	1	1	8			57
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2223	2	2	9	Y	2	2	8			57
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					57
11	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	1817	2			Y	-0-					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	2			Y	-0-					29
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					29
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					29
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	964	2	20	9	Y	18	2	8			45
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					45
*11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					45

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
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2698	2	24	9	Y	22	68	1			14
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3157	2	1	9	Y	1	1	8			14
08	2604	X	2300	-0-	-304	-0-	2292	2	8	9	Y	7					21
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2984	2	1	9	Y	1	1	8			21
10	3162	X	2647	-0-	-515	-0-	2647	2			Y	-0-					21
11	3060	X	2114	-0-	-946	-0-	2114	2			Y	-0-					21

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
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2	9	Y	2					13
07	3100	N	3301	-0-	201	201	3295	2	6	9	Y	5	1	8			17
08	3100	N	3096	-0-	-4	197	3095	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	2467	N	2270	-0-	-197	-0-	2269	2	1	9	Y	1	1	8			17
10	2480	X	2413	-0-	-67	-0-	2413	2			Y	-0-					17
11	2400	X	1849	-0-	-551	-0-	1849	2			Y	-0-					17

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
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4763	2	41	9	Y	37	52	1	12	8	3
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1830	2	1	9	Y	1	1	8			3
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					3
09	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2650	2	1	9	Y	1	1	8			3
10	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2482	2	11	9	Y	10					13
11	1860	X	1745	-0-	-115	-0-	1744	2	1	9	Y	1					14

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
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1561	2	2	9	Y	2					14
07	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	1627	2	2	9	Y	2	1	8			15
08	1736	N	1441	-0-	-295	-0-	1440	2	1	9	Y	1					16
09	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	1416	2			Y	-0-					16
10	1643	N	1436	-0-	-207	-0-	1436	2			Y	-0-					16
11	1380	N	1175	-0-	-205	-0-	1169	2	6	9	Y	5	5	1			16

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
06	4350	X	4292	-0-	-58	-0-	4288	2	4	9	Y	4	1	8			10
07	4092	X	3550	-0-	-542	-0-	3546	2	4	9	Y	4	1	8			13
08	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	3665	2	11	9	Y	10	13	1			10
09	3780	X	3648	-0-	-132	-0-	3641	2	7	9	Y	6	11	1	1	8	4
10	3906	X	3301	-0-	-605	-0-	3298	2	3	9	Y	3					7
*11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3828	2	4	9	Y	4	1	8			10

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
06	4860	X	3953	-0-	-907	-0-	3944	2	9	9	Y	8	2	8			26
07	5022	X	4053	-0-	-969	-0-	4052	2	1	9	Y	1	1	8			26
08	4340	X	3289	-0-	-1051	-0-	3289	2			Y	-0-					26
09	4200	X	3342	-0-	-858	-0-	3342	2			Y	-0-					26
10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4387	2	15	9	Y	14	14	1			26
11	3960	X	3701	-0-	-259	-0-	3701	2			Y	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3880	2	2	9	Y	2	2	8			3
07	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	3573	2	1	9	Y	1	1	8			3
08	4526	X	3110	-0-	-1416	-0-	3109	2	1	9	Y	1	1	8			3
09	3960	X	2819	-0-	-1141	-0-	2819	2			Y	-0-					3
10	3999	X	3459	-0-	-540	-0-	3455	2	4	9	Y	4					7
11	3870	X	2720	-0-	-1150	-0-	2719	2	1	9	Y	1	1	8			7

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	529	-0-	-1421	-0-	528	2	1	9	Y	1					5
07	2015	X	381	-0-	-1634	-0-	380	2	1	9	Y	1					6
08	1705	X	1273	-0-	-432	-0-	1273	2			Y	-0-					6
09	1500	X	756	-0-	-744	-0-	756	2			Y	-0-					6
10	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					6
11	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	1070	2			Y	-0-					6

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4153	-0-	-1187	-0-	4153	2			Y	-0-					96
07	5518	X	4599	-0-	-919	-0-	4597	2	2	9	Y	2	2	8			96
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4931	2	2	9	Y	2	2	8			96
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4581	2	2	9	Y	2	2	8			96
10	4030	X	3894	-0-	-136	-0-	3892	2	2	9	Y	2	2	8			96
*11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			Y	-0-					96

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2464	-0-	-686	-0-	2457	2	7	9	Y	6	1	8			19
07	3255	X	1649	-0-	-1606	-0-	1649	2			Y	-0-					19
08	2945	X	2272	-0-	-673	-0-	2272	2			Y	-0-					19
09	2850	X	2077	-0-	-773	-0-	2073	2	4	9	Y	4	14	1			9
10	2945	X	1688	-0-	-1257	-0-	1684	2	4	9	Y	4					13
11	2460	X	1711	-0-	-749	-0-	1707	2	4	9	Y	4					17

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2430	-0-	-600	-0-	2429	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	3162	X	2398	-0-	-764	-0-	2398	2			Y	-0-					2
08	3348	X	2238	-0-	-1110	-0-	2238	2			Y	-0-					2
09	3240	X	2234	-0-	-1006	-0-	2234	2			Y	-0-					2
10	3348	X	2283	-0-	-1065	-0-	2280	2	3	9	Y	3					5
11	2430	X	1894	-0-	-536	-0-	1894	2			Y	-0-					5

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3412	-0-	-428	-0-	3410	2	2	9	Y	2	1	8			14
07	3813	X	3497	-0-	-316	-0-	3493	2	4	9	Y	4	1	8			17
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3697	2	11	9	Y	10	13	1			14
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3506	2	7	9	Y	6	11	1	1	8	8
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3643	2	6	9	Y	5	1	8			12
*11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3800	2	4	9	Y	4	1	8			15

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
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3170	2	7	9	Y	6					12
07	3658	X	2529	-0-	-1129	-0-	2525	2	4	9	Y	4	14	1			2
08	3658	X	2173	-0-	-1485	-0-	2170	2	3	9	Y	3					5
09	3540	X	2204	-0-	-1336	-0-	2201	2	3	9	Y	3					8
10	3596	X	1841	-0-	-1755	-0-	1837	2	4	9	Y	4	9	1			3
*11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3217	2	4	9	Y	4					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	2640	X	2080	-0-	-560	-0-	2073	2	7	9	Y	6	14	1	1	8	8
07	2728	X	1872	-0-	-856	-0-	1869	2	3	9	Y	3					11
08	2263	N	2088	-0-	-175	-0-	2084	2	4	9	Y	4					15
09	2070	N	1787	-0-	-283	-0-	1785	2	2	9	Y	2					17
10	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1841	2	3	9	Y	3	12	1			8
*11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2	9	Y	2					10

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

06	870	N	780	-0-	-90	-0-	778	2	2	9	Y	2					9
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			Y	-0-					9
08	961	N	788	-0-	-173	-0-	788	2			Y	-0-					9
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					9
10	899	N	769	-0-	-130	-0-	767	2	2	9	Y	2	2	1			9
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					9

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6624	2	11	9	Y	10	3	8			23
07	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6495	2	14	9	Y	13	8	8			28
08	7068	X	4877	-0-	-2191	-0-	4873	2	4	9	Y	4	1	8			31
09	6690	X	6533	-0-	-157	-0-	6531	2	2	9	Y	2	2	8			31
10	6913	X	6112	-0-	-801	-0-	6110	2	2	9	Y	2	1	8			32
11	6630	X	5489	-0-	-1141	-0-	5467	2	22	9	Y	20	21	1	1	8	30

THOMPSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 189888 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10580 - 9128

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					20
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

06	5340	X	5267	-0-	-73	-0-	5267	2			Y	-0-					10
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			Y	-0-					10
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5635	2	1	9	Y	1					11
09	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5339	2	1	9	Y	1					12
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5674	2	3	9	Y	3					15
11	5400	X	5267	-0-	-133	-0-	5264	2	3	9	Y	3					18

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3611	2	2	9	Y	2	1	8			29
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3971	2	1	9	Y	1	1	8			29
08	3875	X	3840	-0-	-35	-0-	3838	2	2	9	Y	2	1	8			30
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3786	2	3	9	Y	3	2	8			31
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4019	2	3	9	Y	3	1	8			33
11	3840	X	3480	-0-	-360	-0-	3474	2	6	9	Y	5	3	8			35

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

06	6750	X	6243	-0-	-507	-0-	6228	2	15	9	Y	14	100	1	1	8	64
07	6975	X	5150	-0-	-1825	-0-	5149	2	1	9	Y	1	1	8			64
08	6045	X	5813	-0-	-232	-0-	5799	2	14	9	Y	13					77
09	5850	X	5159	-0-	-691	-0-	5151	2	8	9	Y	7					84
10	6045	X	4146	-0-	-1899	-0-	4146	2			Y	-0-					84
11	5850	X	3438	-0-	-2412	-0-	3438	2			Y	-0-					84

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
06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4887	2	8	9	N	7					172
07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5022	2	1	9	N	1	1	8			172
08	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	4698	2	13	9	N	12					184
09	4890	X	4514	-0-	-376	-0-	4514	2			N	-0-					184
10	5053	X	4530	-0-	-523	-0-	4530	2			N	-0-					184
11	4890	X	4360	-0-	-530	-0-	4360	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
06	5820	X	3886	-0-	-1934	-0-	3877	2	9	9	Y	8	2	8			39
07	6014	X	3975	-0-	-2039	-0-	3974	2	1	9	Y	1	1	8			39
08	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6673	2	1	9	Y	1	1	8			39
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			Y	-0-					39
10	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6801	2	25	9	Y	23	23	1			39
*11	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			Y	-0-					39

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
06	3930	X	3681	-0-	-249	-0-	3673	2	8	9	Y	7					15
07	4805	X	2792	-0-	-2013	-0-	2786	2	6	9	Y	5	17	1			3
08	6200	X	4801	-0-	-1399	-0-	4793	2	8	9	Y	7					10
09	6000	X	4179	-0-	-1821	-0-	4172	2	7	9	Y	6					16
10	5053	X	4128	-0-	-925	-0-	4118	2	10	9	Y	9	21	1			4
*11	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5649	2	9	9	Y	8					12

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
06	7740	X	5886	-0-	-1854	-0-	5884	2	2	9	N	2	2	8			169
07	7998	X	5521	-0-	-2477	-0-	5521	2			N	-0-					169
08	7564	X	5318	-0-	-2246	-0-	5284	2	34	9	N	31					200
09	6780	X	5630	-0-	-1150	-0-	5629	2	1	9	N	1	1	8			200
10	7006	X	5529	-0-	-1477	-0-	5529	2			N	-0-					200
11	5880	X	5696	-0-	-184	-0-	5696	2			N	-0-					200

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
06	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7745	2	20	9	Y	18	1	8			57
07	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8240	2	11	9	Y	10	10	8			57
08	5580	X	851	-0-	-4729	-0-	851	2			Y	-0-					57
09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6549	2	13	9	Y	12	48	1	1	8	20
10	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7731	2	19	9	Y	17	1	8			36
*11	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7112	2	18	9	Y	16	1	8			51

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
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3430	2	7	9	Y	6					23
07	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2296	2	2	9	Y	2					25
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3064	2	1	9	Y	1	1	8			25
09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5862	2	2	9	Y	2	2	8			25
10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5357	2	1	9	Y	1	1	8			25
*11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5381	2	1	9	Y	1	1	8			25

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
06	2580	X	2207	-0-	-373	-0-	2201	2	6	9	Y	5					14
07	3906	X	2886	-0-	-1020	-0-	2882	2	4	9	Y	4					18
08	3410	X	2104	-0-	-1306	-0-	2101	2	3	9	Y	3					21
09	3300	X	1684	-0-	-1616	-0-	1681	2	3	9	Y	3	13	1	1	8	10
10	2883	X	2390	-0-	-493	-0-	2386	2	4	9	Y	4					14
*11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2898	2	6	9	Y	5					19

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
06	5520	X	5315	-0-	-205	-0-	5304	2	11	9	Y	10	3	8			30
07	5704	X	4804	-0-	-900	-0-	4803	2	1	9	Y	1	1	8			30
08	5766	X	4557	-0-	-1209	-0-	4556	2	1	9	Y	1	1	8			30
09	5370	X	5146	-0-	-224	-0-	5146	2			Y	-0-					30
10	5549	X	4685	-0-	-864	-0-	4667	2	18	9	Y	16	16	1			30
11	5310	X	4259	-0-	-1051	-0-	4259	2			Y	-0-					30

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
06	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6502	2	14	9	Y	13					21
07	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6221	2	11	9	Y	10	28	1			3
08	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5664	2	9	9	Y	8					11
09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5749	2	9	9	Y	8					19
10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5544	2	13	9	Y	12	28	1			3
*11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5179	2	9	9	Y	8					11

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF. 11020 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1892	2	24	9	N	22	176	1	5	8	30
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2032	2	37	9	N	34	1	8			63
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1706	2	8	9	N	7					70
09	1800	N	1462	-0-	-338	-0-	1437	2	25	9	N	23	1	8			92
10	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1594	2	19	9	N	17					109
11	1650	N	1242	-0-	-408	-0-	1213	2	29	9	N	26					135

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
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3750	2	12	9	Y	11	26	1	1	8	4
07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4427	2	12	9	Y	11	4	8			11
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3613	2	8	9	Y	7					18
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2898	2	3	9	Y	3	1	8			20
10	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	2674	2	4	9	Y	4	18	1			6
*11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4671	2	7	9	Y	6	1	8			11

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
06	2220	X	1592	-0-	-628	-0-	1590	2	2	9	Y	2					13
07	2294	X	1508	-0-	-786	-0-	1507	2	1	9	Y	1					14
08	2604	X	1395	-0-	-1209	-0-	1394	2	1	9	Y	1					15
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3641	2	1	9	Y	1	1	8			15
10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4847	2	2	9	Y	2	1	8			16
*11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3846	2	15	9	Y	14	14	1			16

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
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2725	2	7	9	Y	6	1	8			16
07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3923	2	15	9	Y	14	10	8			20
08	3565	X	2967	-0-	-598	-0-	2963	2	4	9	Y	4					24
09	3240	X	3001	-0-	-239	-0-	2994	2	7	9	Y	6	23	1	1	8	6
10	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	3316	2	6	9	Y	5	1	8			10
11	3450	X	2736	-0-	-714	-0-	2730	2	6	9	Y	5					15

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
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3037	2	8	9	Y	7	1	8			10
07	2635	X	2595	-0-	-40	-0-	2592	2	3	9	Y	3					13
08	3100	X	2684	-0-	-416	-0-	2680	2	4	9	Y	4					17
09	3000	X	2071	-0-	-929	-0-	2067	2	4	9	Y	4	15	1	1	8	5
10	3100	X	2503	-0-	-597	-0-	2499	2	4	9	Y	4					9
11	3000	X	2155	-0-	-845	-0-	2151	2	4	9	Y	4					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
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1960	2	3	9	Y	3					15
07	2170	N	1684	-0-	-486	-0-	1682	2	2	9	Y	2					17
08	2139	N	1570	-0-	-569	-0-	1568	2	2	9	Y	2					19
09	1950	N	1324	-0-	-626	-0-	1323	2	1	9	Y	1					20
10	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1538	2	1	9	Y	1					21
11	1530	N	1424	-0-	-106	-0-	1421	2	3	9	Y	3	1	8			23

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
06	1980	X	1786	-0-	-194	-0-	1783	2	3	9	Y	3	1	8			35
07	2046	X	1831	-0-	-215	-0-	1831	2			Y	-0-					35
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3897	2	1	9	Y	1					36
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					36
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4629	2	18	9	Y	16	16	1			36
*11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			Y	-0-					36

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
06	4020	X	2352	-0-	-1668	-0-	2348	2	4	9	Y	4	1	8			36
07	4154	X	2995	-0-	-1159	-0-	2992	2	3	9	Y	3	1	8			38
08	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6451	2	7	9	Y	6	1	8			43
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4188	2	1	9	Y	1	1	8			43
10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5680	2	2	9	Y	2	1	8			44
*11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4803	2	19	9	Y	17	17	1	1	8	43

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
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2724	2	6	9	Y	5					19
07	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2311	2	2	9	Y	2					21
08	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6700	2	2	9	Y	2	2	8			21
09	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7350	2	2	9	Y	2	2	8			21
10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7371	2	2	9	Y	2	2	8			21
11	6480	X	5572	-0-	-908	-0-	5571	2	1	9	Y	1	1	8			21

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
06	1770	X	1529	-0-	-241	-0-	1522	2	7	9	Y	6	2	8			23
07	2635	X	1344	-0-	-1291	-0-	1340	2	4	9	Y	4	18	1			9
08	2635	X	2362	-0-	-273	-0-	2356	2	6	9	Y	5					14
09	2550	X	1537	-0-	-1013	-0-	1536	2	1	9	Y	1					15
10	2139	X	1450	-0-	-689	-0-	1448	2	2	9	Y	2					17
*11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2803	2	2	9	Y	2					19

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
06	2580	X	2196	-0-	-384	-0-	2196	2			Y	-0-					9
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4174	2	1	9	Y	1	1	8			9
08	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2938	2	1	9	Y	1					10
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					10
10	3069	X	2265	-0-	-804	-0-	2264	2	1	9	Y	1					11
11	2970	X	2164	-0-	-806	-0-	2163	2	1	9	Y	1					12

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
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5742	2	12	9	Y	11					20
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4600	2	9	9	Y	8	25	1			3
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3087	2	6	9	Y	5					8
09	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5160	2	8	9	Y	7					15
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3751	2	9	9	Y	8	20	1			3
*11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4644	2	8	9	Y	7					10

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
06	3150	X	1429	-0-	-1721	-0-	1418	2	11	9	Y	10	1	8			26
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3554	2	6	9	Y	5	1	8			30
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3817	2	7	9	Y	6	1	8			35
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3449	2	8	9	Y	7	27	1	1	8	14
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3650	2	7	9	Y	6	1	8			19
*11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3597	2	7	9	Y	6	1	8			24

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
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2359	2	3	9	Y	3					14
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	2	2	9	Y	2					16
08	1705	N	1245	-0-	-460	-0-	1245	2			Y	-0-					16
09	1650	N	1105	-0-	-545	-0-	1105	2			Y	-0-					16
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2055	2	1	9	Y	1	1	8			16
*11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					16

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
06	2310	X	2078	-0-	-232	-0-	2077	2	1	9	Y	1					14
07	2511	X	1889	-0-	-622	-0-	1887	2	2	9	Y	2					16
08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4644	2	14	9	Y	13	17	1	1	8	11
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3056	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	6
10	2263	X	2088	-0-	-175	-0-	2085	2	3	9	Y	3					9
11	4500	X	2488	-0-	-2012	-0-	2485	2	3	9	Y	3	1	8			11

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
06	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	1708	2	3	9	Y	3					13
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1997	2	2	9	Y	2	1	8			14
08	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	Y	2					16
09	1770	X	1736	-0-	-34	-0-	1734	2	2	9	Y	2					18
10	1984	X	1769	-0-	-215	-0-	1768	2	1	9	Y	1					19
*11	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2025	2	4	9	Y	4	2	8			21

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
06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5410	2	46	9	Y	42	60	1	14	8	5
07	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6904	2	4	9	Y	4	3	8			6
08	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			Y	-0-					6
09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5934	2	1	9	Y	1	1	8			6
10	5983	X	5912	-0-	-71	-0-	5888	2	24	9	Y	22					28
*11	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5835	2	7	9	Y	6					34

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
06	2700	X	2215	-0-	-485	-0-	2208	2	7	9	Y	6	14	1	1	8	7
07	2790	X	2191	-0-	-599	-0-	2187	2	4	9	Y	4	1	8			10
08	3131	X	2288	-0-	-843	-0-	2282	2	6	9	Y	5					15
09	2970	X	2280	-0-	-690	-0-	2278	2	2	9	Y	2	1	8			16
10	2449	X	2405	-0-	-44	-0-	2401	2	4	9	Y	4	16	1			4
*11	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2572	2	3	9	Y	3					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
06	3000	N	5514	-0-	2514	4548	5502	2	12	9	Y	11					18
07	3100	N	5630	-0-	2530	7078	5621	2	9	9	Y	8	23	1			3
08	13010	X	5932	-0-	-7078	-0-	5922	2	10	9	Y	9					12
09	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5726	2	9	9	Y	8					20
10	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6191	2	14	9	Y	13	28	1			5
*11	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5793	2	9	9	Y	8					13

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
06	6600	X	6100	-0-	-500	-0-	6099	2	1	9	Y	1	1	8			16
07	6882	X	6417	-0-	-465	-0-	6416	2	1	9	Y	1	1	8			16
08	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6438	2	1	9	Y	1					17
09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6053	2	1	9	Y	1					18
10	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6183	2	4	9	Y	4					22
*11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6006	2	4	9	Y	4					26

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3058	-0-	58	58	3023	2	35	9	Y	32	31	1	1	8	34
07	2907	N	2849	-0-	-58	-0-	2848	2	1	9	Y	1	1	8			34
08	2728	N	2717	-0-	-11	-0-	2717	2			Y	-0-					34
09	2640	X	2547	-0-	-93	-0-	2546	2	1	9	Y	1	1	8			34
10	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					34
*11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					34

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4804	2	8	9	Y	7	2	8			39
07	4867	X	3810	-0-	-1057	-0-	3806	2	4	9	Y	4	1	8			42
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4845	2	4	9	Y	4	1	8			45
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4507	2	1	9	Y	1	1	8			45
10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2757	2	1	9	Y	1					46
*11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3814	2	15	9	Y	14	14	1			46

HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5499	-0-	-711	-0-	5482	2	17	9	Y	15	37	1	2	8	8
07	6417	X	5673	-0-	-744	-0-	5654	2	19	9	Y	17	6	8			19
08	6510	X	6181	-0-	-329	-0-	6168	2	13	9	Y	12					31
09	6300	X	5672	-0-	-628	-0-	5665	2	7	9	Y	6	1	8			36
10	6510	X	5519	-0-	-991	-0-	5509	2	10	9	Y	9	38	1	1	8	6
*11	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6495	2	8	9	Y	7	1	8			12

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6254	2	72	9	Y	65	64	1	1	8	82
07	6417	X	6208	-0-	-209	-0-	6204	2	4	9	Y	4	4	8			82
08	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6233	2	1	9	Y	1	1	8			82
09	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6293	2	3	9	Y	3	3	8			82
10	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6374	2	1	9	Y	1	1	8			82
*11	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6367	2	1	9	Y	1	1	8			82

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5756	2	12	9	Y	11	3	8			55
07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5463	2	2	9	Y	2	2	8			55
08	6076	X	4854	-0-	-1222	-0-	4853	2	1	9	Y	1	1	8			55
09	5880	X	5178	-0-	-702	-0-	5178	2			Y	-0-					55
10	6076	X	4443	-0-	-1633	-0-	4425	2	18	9	Y	16	16	1			55
*11	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			Y	-0-					55

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4624	2	10	9	Y	9	74	1			38
07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4915	2	1	9	Y	1	1	8			38
08	4619	X	4377	-0-	-242	-0-	4366	2	11	9	Y	10					48
09	4650	X	4192	-0-	-458	-0-	4186	2	6	9	Y	5					53
10	4929	X	4733	-0-	-196	-0-	4733	2			Y	-0-					53
11	4770	X	4748	-0-	-22	-0-	4748	2			Y	-0-					53

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
06	4440	X	3598	-0-	-842	-0-	3595	2	3	9	Y	3	1	8			14
07	4588	X	3634	-0-	-954	-0-	3630	2	4	9	Y	4	1	8			17
08	4061	X	3609	-0-	-452	-0-	3598	2	11	9	Y	10	13	1			14
09	3660	X	3362	-0-	-298	-0-	3355	2	7	9	Y	6	12	1	1	8	7
10	3720	X	3610	-0-	-110	-0-	3604	2	6	9	Y	5	1	8			11
*11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3732	2	4	9	Y	4	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
06	2400	N	2003	-0-	-397	-0-	2003	2			Y	-0-					5
07	2480	N	1712	-0-	-768	-0-	1711	2	1	9	Y	1	1	8			5
08	2821	N	1541	-0-	-1280	-0-	1541	2			Y	-0-					5
09	2010	N	1668	-0-	-342	-0-	1668	2			Y	-0-					5
10	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1680	2	1	9	Y	1					6
*11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	2	1	9	Y	1					7

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
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1418	2	2	9	Y	2					23
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	2	2	9	Y	2					25
08	1364	N	1031	-0-	-333	-0-	1030	2	1	9	Y	1					26
09	1410	N	907	-0-	-503	-0-	904	2	3	9	Y	3	8	1			21
10	1116	N	852	-0-	-264	-0-	851	2	1	9	Y	1					22
11	990	N	920	-0-	-70	-0-	919	2	1	9	Y	1					23

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
06	7170	X	5543	-0-	-1627	-0-	5537	2	6	9	Y	5	1	8			20
07	7409	X	4464	-0-	-2945	-0-	4455	2	9	9	Y	8	4	8			24
08	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	3845	2	14	9	Y	13	16	1			21
09	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6728	2	14	9	Y	13	25	1	1	8	8
10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7895	2	11	9	Y	10	1	8			17
*11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6006	2	7	9	Y	6	2	8			21

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
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6612	2	15	9	Y	14					22
07	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7316	2	13	9	Y	12	30	1			4
08	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6624	2	11	9	Y	10					14
09	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6903	2	13	9	Y	12					26
10	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7168	2	17	9	Y	15	37	1			4
*11	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6747	2	10	9	Y	9	1	8			12

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
06	5370	X	4661	-0-	-709	-0-	4641	2	20	9	Y	18	6	8			50
07	5549	X	4607	-0-	-942	-0-	4587	2	20	9	Y	18	44	1	1	8	23
08	4805	X	4803	-0-	-2	-0-	4791	2	12	9	Y	11	1	8			33
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5239	2	3	9	Y	3					36
10	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5191	2	8	9	Y	7	1	8			42
*11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4658	2	4	9	Y	4					46

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
06	5430	X	5220	-0-	-210	-0-	5185	2	35	9	N	32	32	8			144
07	5611	X	5608	-0-	-3	-0-	5606	2	2	9	N	2	2	8			144
08	5580	X	5323	-0-	-257	-0-	5322	2	1	9	N	1	1	8			144
09	5220	X	5052	-0-	-168	-0-	5048	2	4	9	N	4	4	8			144
10	5611	X	5335	-0-	-276	-0-	5332	2	3	9	N	3	3	8			144
11	5430	X	4710	-0-	-720	-0-	4701	2	9	9	N	8	8	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
06	3030	X	2794	-0-	-236	-0-	2790	2	4	9	Y	4	1	8			24
07	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	3177	2	3	9	Y	3	1	8			26
08	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	3142	2	3	9	Y	3	1	8			28
09	3180	X	2808	-0-	-372	-0-	2805	2	3	9	Y	3					31
10	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	3059	2	2	9	Y	2	1	8			32
11	3090	X	2943	-0-	-147	-0-	2937	2	6	9	Y	5	2	8			35

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
06	5820	X	3894	-0-	-1926	-0-	3862	2	32	9	Y	29	42	1	11	8	36
07	5983	X	4253	-0-	-1730	-0-	4250	2	3	9	Y	3	2	8			37
08	5766	X	4235	-0-	-1531	-0-	4235	2			Y	-0-					37
09	4560	X	4072	-0-	-488	-0-	4071	2	1	9	Y	1	1	8			37
10	4588	X	4087	-0-	-501	-0-	4070	2	17	9	Y	15					52
11	4110	X	4056	-0-	-54	-0-	4053	2	3	9	Y	3					55

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
06	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9607	2	22	9	Y	20	5	8			60
07	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10650	2	3	9	Y	3	3	8			60
08	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9843	2	1	9	Y	1	1	8			60
09	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9688	2			Y	-0-					60
10	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9708	2	37	9	Y	34	34	1			60
*11	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7077	2	1	9	Y	1	1	8			60

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
06	4470	X	4149	-0-	-321	-0-	4142	2	7	9	Y	6	2	8			40
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5029	2	11	9	Y	10	7	8			43
08	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5738	2	6	9	Y	5	1	8			47
09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4705	2	1	9	Y	1	1	8			47
10	4681	X	3701	-0-	-980	-0-	3700	2	1	9	Y	1	1	8			47
*11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4516	2	19	9	Y	17	17	1	1	8	46

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
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4726	2	14	9	Y	13	32	1	2	8	1
07	4681	X	4382	-0-	-299	-0-	4370	2	12	9	Y	11	4	8			8
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4708	2	12	9	Y	11					19
09	4740	X	4449	-0-	-291	-0-	4443	2	6	9	Y	5	1	8			23
10	4898	X	4776	-0-	-122	-0-	4767	2	9	9	Y	8	25	1	1	8	5
*11	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4878	2	7	9	Y	6	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
06	2610	X	2451	-0-	-159	-0-	2430	2	21	9	Y	19	27	1	6	8	21
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3047	2	2	9	Y	2	2	8			21
08	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	2754	2			Y	-0-					21
09	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	2682	2	1	9	Y	1	1	8			21
10	3038	X	2374	-0-	-664	-0-	2364	2	10	9	Y	9					30
11	2940	X	2809	-0-	-131	-0-	2807	2	2	9	Y	2					32

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
06	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6228	2	7	9	Y	6	6	8			22
07	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6456	2	1	9	Y	1	1	8			22
08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5819	2	1	9	Y	1	1	8			22
09	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			Y	-0-					22
10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5766	2	4	9	Y	4					26
*11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5559	2	1	9	Y	1	1	8			26

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
06	5550	X	4996	-0-	-554	-0-	4988	2	8	9	Y	7	2	8			64
07	5735	X	4653	-0-	-1082	-0-	4643	2	10	9	Y	9	6	8			67
08	5549	X	5398	-0-	-151	-0-	5392	2	6	9	Y	5	1	8			71
09	5370	X	5340	-0-	-30	-0-	5339	2	1	9	Y	1	1	8			71
10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6060	2	2	9	Y	2	1	8			72
*11	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6015	2	24	9	Y	22	22	1	1	8	71

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
06	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6918	2	79	9	Y	72	71	1	1	8	119
07	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7138	2	6	9	Y	5	5	8			119
08	7192	X	6880	-0-	-312	-0-	6879	2	1	9	Y	1	1	8			119
09	6990	X	6109	-0-	-881	-0-	6107	2	2	9	Y	2	2	8			119
10	7223	X	6394	-0-	-829	-0-	6393	2	1	9	Y	1	1	8			119
11	6990	X	6147	-0-	-843	-0-	6147	2			Y	-0-					119

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
06	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4806	2	34	9	Y	31	2	8			65
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4744	2	14	9	Y	13	5	8			73
08	4681	X	4235	-0-	-446	-0-	4185	2	50	9	Y	45	53	1	1	8	64
09	4530	X	4194	-0-	-336	-0-	4190	2	4	9	Y	4					68
10	4681	X	3458	-0-	-1223	-0-	3458	2			Y	-0-					68
11	4530	X	3240	-0-	-1290	-0-	3225	2	15	9	Y	14	47	1			35

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
06	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7514	2	53	9	Y	48	3	8			82
07	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7664	2	21	9	Y	19	6	8			95
08	8122	X	7379	-0-	-743	-0-	7291	2	88	9	Y	80	90	1	1	8	84
09	7860	X	6677	-0-	-1183	-0-	6670	2	7	9	Y	6	1	8			89
10	8122	X	6659	-0-	-1463	-0-	6659	2			Y	-0-					89
11	7560	X	6101	-0-	-1459	-0-	6069	2	32	9	Y	29	87	1	1	8	30

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
06	7800	X	6993	-0-	-807	-0-	6985	2	8	9	Y	7	1	8			30
07	8370	X	5730	-0-	-2640	-0-	5718	2	12	9	Y	11	5	8			36
08	8370	X	5560	-0-	-2810	-0-	5543	2	17	9	Y	15	20	1	1	8	30
09	8100	X	6570	-0-	-1530	-0-	6556	2	14	9	Y	13	34	1	1	8	8
10	7905	X	7903	-0-	-2	-0-	7892	2	11	9	Y	10	1	8			17
*11	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7440	2	9	9	Y	8	2	8			23

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
06	2670	X	1830	-0-	-840	-0-	18	1	1809	2	N	3					40
							3	9									
07	2759	X	1926	-0-	-833	-0-	19	1	1904	2	N	3					43
							3	9									
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	22	1	2155	2	N	2					45
							2	9									
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	19	1	1939	2	N	2					47
							2	9									
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	27	1	2652	2	N	3					50
							3	9									
*11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	27	1	2727	2	N	3					53
							3	9									

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
06	1980	N	1732	-0-	-248	-0-	17	1	1709	2	N	5	2	8			126
							6	9									
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	18	1	1762	2	N	9	2	8			133
							10	9									
08	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	18	1	1759	2	N	7					140
							8	9									
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	19	1	1919	2	N	3					143
							3	9									
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	19	1	1879	2	N	5					148
							6	9									
*11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	24	1	2397	2	N	10					158
							11	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
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	T. A.		2042	-0-	2042	2042	20	1	2019	2	N	3	1	8			22
							3	9									
10	17740	X	15698	-0-	-2042	-0-	155	1	15478	2	N	59	1	8			80
							65	9									
*11	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	89	1	8869	2	N	17					97
							19	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
06	2910	X	2657	-0-	-253	-0-	26	1	2624	2	Y	6					112
							7	9									
07	2945	X	2839	-0-	-106	-0-	28	1	2804	2	Y	6					118
							7	9									
08	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	28	1	2794	2	Y	5					123
							6	9									
09	2850	X	2299	-0-	-551	-0-	23	1	2272	2	Y	4					127
							4	9									
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	29	1	2888	2	Y	5					132
							6	9									
*11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	28	1	2802	2	Y	6					138
							7	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
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					90
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					90
08	T. A.		252	-0-	252	252	2	1	248	2	N	2	2	8			90
							2	9									
09	5461	X	5209	-0-	-252	-0-	51	1	5118	2	N	36	1	8			125
							40	9									
10	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	85	1	8513	2	N	39	1	8			163
							43	9									
*11	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	60	1	5955	2	N	8					171
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880	N	1820	-0-	-1060	-0-	18	1 8 9	1794	2	Y	7	1	8			85
07	2945	N	2433	-0-	-512	-0-	24	1 10 9	2399	2	Y	9	1	8			93
08	2976	X	2241	-0-	-735	-0-	22	1 6 9	2213	2	Y	5					98
09	2850	X	1912	-0-	-938	-0-	19	1 3 9	1890	2	Y	3					101
10	2852	X	2511	-0-	-341	-0-	25	1 7 9	2479	2	Y	6	1	8			106
11	2340	X	1660	-0-	-680	-0-	16	1 4 9	1640	2	Y	4					110

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
06	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	16	1 17 9	1624	2	N	15					132
07	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	17	1 15 9	1687	2	N	14					146
08	2015	N	1706	-0-	-309	-0-	17	1 13 9	1676	2	N	12					158
09	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	15	1 28 9	1504	2	N	25					183
10	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	16	1 20 9	1620	2	N	18					201
*11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	16	1 43 9	1601	2	N	39					240

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
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	21	1 6 9	2068	2	Y	5	1	8			78
07	2325	X	2257	-0-	-68	-0-	22	1 4 9	2231	2	Y	4					82
08	2325	N	2081	-0-	-244	-0-	21	1 4 9	2056	2	Y	4	1	8			85
09	2100	N	1860	-0-	-240	-0-	18	1 4 9	1838	2	Y	4					89
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	25	1 6 9	2511	2	Y	5	1	8			93
*11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	23	1 4 9	2288	2	Y	4					97

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
06	3120	X	2881	-0-	-239	-0-	28	1 6 9	2847	2	N	5					145
07	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	31	1 6 9	3077	2	N	5					150
08	3596	X	3015	-0-	-581	-0-	30	1 8 9	2977	2	N	7					157
09	3480	X	2844	-0-	-636	-0-	28	1 7 9	2809	2	N	6	1	8			162
10	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	31	1 7 9	3104	2	N	6					168
*11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	3297	2	N	4					172

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
06	3270	X	2577	-0-	-693	-0-	25 18	1 9	2534	2	Y	16	2	8			71
07	3379	X	2513	-0-	-866	-0-	25 13	1 9	2475	2	Y	12	2	8			81
08	3162	X	2660	-0-	-502	-0-	26 25	1 9	2609	2	Y	23	3	8			101
09	2940	X	2200	-0-	-740	-0-	22 2	1 9	2176	2	Y	2					103
10	2945	X	2543	-0-	-402	-0-	25 23	1 9	2495	2	Y	21	1	8			123
11	2580	X	2352	-0-	-228	-0-	23 8	1 9	2321	2	Y	7	96	1			34

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
06	2460	X	2455	-0-	-5	-0-	24 12	1 9	2419	2	Y	11	2	8			113
07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	26 11	1 9	2636	2	Y	10	89	1	2	8	32
08	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	2659	2	Y	10	1	8			41
09	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	28 12	1 9	2848	2	Y	11	1	8			51
10	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	3036	2	Y	8	1	8			58
*11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	2589	2	Y	7					65

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
06	3060	X	2525	-0-	-535	-0-	25 10	1 9	2490	2	Y	9					110
07	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	30 9	1 9	2971	2	Y	8	100	1			18
08	2914	X	2562	-0-	-352	-0-	25 9	1 9	2528	2	Y	8					26
09	2820	X	2556	-0-	-264	-0-	25 9	1 9	2522	2	Y	8					34
10	2914	X	2839	-0-	-75	-0-	28 7	1 9	2804	2	Y	6					40
11	2820	X	2498	-0-	-322	-0-	25 8	1 9	2465	2	Y	7					47

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
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	31 12	1 9	3058	2	Y	11					100
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	32 11	1 9	3201	2	Y	10					110
08	3503	X	2954	-0-	-549	-0-	29 8	1 9	2917	2	Y	7					117
09	3390	X	2598	-0-	-792	-0-	26 3	1 9	2569	2	Y	3					120
10	3503	X	3157	-0-	-346	-0-	31 8	1 9	3118	2	Y	7					127
11	3150	X	1468	-0-	-1682	-0-	15 3	1 9	1450	2	Y	3					130

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
06	2850	X	2545	-0-	-305	-0-	25	1	2506	2	Y	13					61
							14	9									
07	2945	X	2692	-0-	-253	-0-	27	1	2653	2	Y	11					72
							12	9									
08	2976	X	2241	-0-	-735	-0-	22	1	2200	2	Y	17					89
							19	9									
09	2880	X	1613	-0-	-1267	-0-	16	1	1596	2	Y	1					90
							1	9									
10	2976	X	2429	-0-	-547	-0-	24	1	2384	2	Y	19					109
							21	9									
11	2610	X	2011	-0-	-599	-0-	20	1	1983	2	Y	7	93	1			23
							8	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	2283	-0-	-117	-0-	78	1	2205	2	Y	-0-					65
07	2387	X	2264	-0-	-123	-0-	75	1	2166	2	Y	21	78	1			8
							23	9									
08	2387	X	2129	-0-	-258	-0-	79	1	2050	2	Y	-0-					8
09	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	92	1	2448	2	Y	-0-					8
10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	94	1	2534	2	Y	-0-					8
*11	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	80	1	2270	2	Y	13					21
							14	9									

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	136	1	3395	2	Y	-0-					5
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	134	1	3599	2	Y	-0-					5
08	3720	X	3713	-0-	-7	-0-	140	1	3573	2	Y	-0-					5
09	3600	X	3327	-0-	-273	-0-	127	1	3200	2	Y	-0-					5
10	3720	X	3078	-0-	-642	-0-	118	1	2960	2	Y	-0-					5
11	3600	X	2171	-0-	-1429	-0-	80	1	2090	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

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
06	4410	X	4085	-0-	-325	-0-	136	1	3948	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
07	4526	X	4315	-0-	-211	-0-	141	1	4146	2	Y	25	6	8			65
							28	9									
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	145	1	4221	2	Y	-0-					65
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	155	1	4179	2	Y	-0-					65
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	168	1	4343	2	Y	18	67	1			16
							20	9									
11	4110	X	4048	-0-	-62	-0-	154	1	3894	2	Y	-0-					16

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
06	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	74	1	1642	2	N	1	1	8			50
							1	9									
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	79	1	1750	2	N	3	3	8			50
							3	9									
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	84	1	1877	2	N	-0-					50
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	76	1	1691	2	N	-0-					50
10	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	70	1	1549	2	N	-0-					50
11	1890	N	935	-0-	-955	-0-	40	1	895	2	N	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1800	N	1679	-0-	-121	-0-	72	1	1607	2	Y	-0-					31
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	78	1	1728	2	Y	-0-					31
08	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	71	1	1570	2	Y	10					41
							11	9									
09	1680	N	1379	-0-	-301	-0-	59	1	1319	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
10	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	76	1	1690	2	Y	-0-					41
11	1590	N	1134	-0-	-456	-0-	49	1	1084	2	Y	1	1	8			41
							1	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
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	62	1	1350	2	Y	-0-					-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	72	1	1572	2	Y	-0-					-0-
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	82	1	1779	2	Y	-0-					-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	77	1	1665	2	Y	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	78	1	1697	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	62	1	1341	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2660	-0-	-220	-0-	119	1	2533	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
07	2883	X	2650	-0-	-233	-0-	119	1	2519	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	117	1	2500	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	130	1	2448	2	Y	8	11	1			4
							9	9									
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	134	1	2632	2	Y	14	11	1			7
							15	9									
*11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	119	1	2540	2	Y	12	15	1			4
							13	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	2210	-0-	-250	-0-	98	1	2086	2	Y	24	25	1			13
							26	9									
07	2387	X	2363	-0-	-24	-0-	105	1	2215	2	Y	39	25	1			27
							43	9									
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	94	1	2007	2	Y	37	38	1			26
							41	9									
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	95	1	1782	2	Y	25	37	1			14
							28	9									
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	107	1	2104	2	Y	46	37	1			23
							51	9									
*11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	91	1	1929	2	Y	37	48	1			12
							41	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1974	-0-	-156	-0-	88	1	1876	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
07	2201	X	2134	-0-	-67	-0-	96	1	2020	2	Y	16	10	1			11
							18	9									
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	87	1	1861	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	95	1	1789	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	96	1	1876	2	Y	18	15	1			9
							20	9									
*11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	85	1	1808	2	Y	16	20	1			5
							18	9									

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 106716 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10478 - 10821

06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	Y	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	Y	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	624	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

06	2160	X	1810	-0-	-350	-0-	80	1	1730	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	2229	-0-	-3	-0-	98	1	2131	2	Y	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	82	1	1785	2	Y	-0-					-0-
09	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	123	1	2666	2	Y	-0-					-0-
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	108	1	2351	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1251	-0-	-549	-0-	55	1	1196	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

06	2490	N	2105	-0-	-385	-0-	61	1	2042	2	N	2					109
							2	9									
07	2511	N	2123	-0-	-388	-0-	62	1	2058	2	N	3	3	8			109
							3	9									
08	2542	N	2229	-0-	-313	-0-	65	1	2164	2	N	-0-					109
09	2100	N	1476	-0-	-624	-0-	43	1	1433	2	N	-0-					109
10	2108	N	1858	-0-	-250	-0-	53	1	1782	2	N	21					130
							23	9									
11	2160	N	1656	-0-	-504	-0-	48	1	1608	2	N	-0-					130

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	604	2	N	-0-					13
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	24	1	544	2	N	-0-					13
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	2	N	-0-					13
09	630	N	471	-0-	-159	-0-	20	1	451	2	N	-0-					13
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	627	2	N	-0-					13
11	570	N	503	-0-	-67	-0-	22	1	481	2	N	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2266	-0-	-284	-0-	100	1	2166	2	Y	-0-					2
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	118	1	2557	2	Y	-0-					2
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	115	1	2504	2	Y	-0-					2
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	102	1	2209	2	Y	35	34	1			3
							39	9									
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	107	1	2319	2	Y	-0-					3
11	2310	N	1835	-0-	-475	-0-	81	1	1754	2	Y	-0-					3

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
06	2580	N	1855	-0-	-725	-0-	82	1	1773	2	Y	-0-					4
07	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	90	1	1952	2	Y	-0-					4
08	2480	N	1793	-0-	-687	-0-	79	1	1714	2	Y	-0-					4
09	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	71	1	1534	2	Y	23	25	1			2
							25	9									
10	2046	N	1691	-0-	-355	-0-	74	1	1617	2	Y	-0-					2
11	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	73	1	1577	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
06	1320	N	1074	-0-	-246	-0-	48	1	1026	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	46	1	971	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	45	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	61	1	1142	2	Y	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	2	Y	-0-					-0-
*11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	50	1	1070	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
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	101	1	2141	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	105	1	2205	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	75	1	1606	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	90	1	1689	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	89	1	1748	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	79	1	1677	2	Y	4	5	1			1
							4	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
06	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	123	1	1568	2	N	15					35
							17	9									
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	110	1	1387	2	N	-0-	35	1			-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	112	1	1427	2	Y	15	5	1			10
							17	9									
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	120	1	1409	2	Y	10	14	1			6
							11	9									
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	132	1	1600	2	Y	18	15	1			9
							20	9									
*11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	100	1	1274	2	Y	16	20	1			5
							18	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. (I) GAS 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	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	184	1	3899	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	190	1	3999	2	Y	23	15	1			16
							25	9									
08	4495	X	4143	-0-	-352	-0-	184	1	3935	2	Y	22	23	1			15
							24	9									
09	4140	X	3797	-0-	-343	-0-	191	1	3589	2	Y	15	22	1			8
							17	9									
10	4278	X	3839	-0-	-439	-0-	185	1	3623	2	Y	28	22	1			14
							31	9									
11	4110	X	3881	-0-	-229	-0-	173	1	3682	2	Y	24	30	1			8
							26	9									

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	104	1	2210	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
07	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	109	1	2295	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
08	2480	X	2408	-0-	-72	-0-	107	1	2289	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
09	2400	X	2228	-0-	-172	-0-	112	1	2108	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
10	2480	X	2372	-0-	-108	-0-	114	1	2243	2	Y	14	11	1			7
							15	9									
11	2340	X	2193	-0-	-147	-0-	98	1	2082	2	Y	12	15	1			4
							13	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	790	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2509	-0-	-251	-0-	112	1	2368	2	Y	26	28	1			14
							29	9									
07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	120	1	2523	2	Y	43	27	1			30
							47	9									
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	113	1	2407	2	Y	39	41	1			28
							43	9									
09	3000	N	3086	-0-	86	86	154	1	2902	2	Y	27	40	1			15
							30	9									
10	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	144	1	2815	2	Y	50	40	1			25
							55	9									
*11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	108	1	2295	2	Y	45	56	1			14
							50	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1780	N	1780	-0-		-0-	-0-	80	1	1690	2	Y	9	10	1			5
								10	9									
07	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	94	1	1989	2	Y	16	10	1			11
								18	9									
08	2096	N	2096	-0-		-0-	-0-	93	1	1988	2	Y	14	15	1			10
								15	9									
09	1770	N	1703	-0-		-67	-0-	85	1	1606	2	Y	11	15	1			6
								12	9									
10	1969	N	1969	-0-		-0-	-0-	95	1	1854	2	Y	18	15	1			9
								20	9									
*11	1915	N	1915	-0-		-0-	-0-	85	1	1812	2	Y	16	20	1			5
								18	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	161	N	161	-0-		-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-		-1	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-		-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-		-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-		-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-		-0-	-0-	4	1	89	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2593	-0-		-167	-0-	116	1	2468	2	Y	8	8	1			4
								9	9									
07	2852	X	1689	-0-		-1163	-0-	76	1	1601	2	Y	11	7	1			8
								12	9									
08	2883	X	2278	-0-		-605	-0-	101	1	2165	2	Y	11	11	1			8
								12	9									
09	2610	X	1888	-0-		-722	-0-	95	1	1785	2	Y	7	11	1			4
								8	9									
10	2666	X	2166	-0-		-500	-0-	104	1	2047	2	Y	14	11	1			7
								15	9									
11	2580	X	2426	-0-		-154	-0-	108	1	2305	2	Y	12	15	1			4
								13	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	2068	-0-		-2	-0-	93	1	1966	2	Y	8	8	1			4
								9	9									
07	2697	N	2685	-0-		-12	-0-	121	1	2552	2	Y	11	7	1			8
								12	9									
08	2790	N	2790	-0-		-0-	-0-	124	1	2654	2	Y	11	11	1			8
								12	9									
09	2743	N	2743	-0-		-0-	-0-	138	1	2597	2	Y	7	11	1			4
								8	9									
10	2965	N	2965	-0-		-0-	-0-	143	1	2807	2	Y	14	11	1			7
								15	9									
*11	2770	N	2770	-0-		-0-	-0-	124	1	2633	2	Y	12	15	1			4
								13	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
06	3000	X	2821	-0-	-179	-0-	126	1	2682	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
07	3100	X	3094	-0-	-6	-0-	139	1	2933	2	Y	20	12	1			14
							22	9									
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	157	1	3364	2	Y	18	19	1			13
							20	9									
09	3000	N	4323	-0-	1323	1323	218	1	4092	2	Y	12	18	1			7
							13	9									
10	3100	N	3570	-0-	470	1793	172	1	3373	2	Y	23	18	1			12
							25	9									
*11	5578	X	3785	-0-	-1793	-0-	169	1	3595	2	Y	19	25	1			6
							21	9									

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	130	1	3679	2	Y	-0-					-0-
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	134	1	3855	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3575	-0-	-765	-0-	133	1	3442	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3550	-0-	-260	-0-	129	1	3421	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3629	-0-	-370	-0-	129	1	3500	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3409	-0-	-461	-0-	117	1	3292	2	Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

06	2430	X	2361	-0-	-69	-0-	104	1	2209	2	Y	44	48	1			24
							48	9									
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	134	1	2827	2	Y	75	47	1			52
							83	9									
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	126	1	2701	2	Y	68	71	1			49
							75	9									
09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	124	1	2336	2	Y	47	70	1			26
							52	9									
10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	133	1	2606	2	Y	88	70	1			44
							97	9									
*11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	111	1	2368	2	Y	76	96	1			24
							84	9									

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	88	1	2936	2	N	37	173	1	1	8	13
							41	9									
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	118	1	3933	2	N	-0-					13
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	119	1	3975	2	N	-0-					13
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	114	1	3799	2	N	-0-					13
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	110	1	3677	2	N	20					33
							22	9									
*11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	101	1	3372	2	N	7					40
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2062	-0-	-278	-0-	79	1	1983	2	Y	-0-					5
07	2418	N	2126	-0-	-292	-0-	76	1	2050	2	Y	-0-					5
08	2325	N	1911	-0-	-414	-0-	72	1	1839	2	Y	-0-					5
09	2070	N	1811	-0-	-259	-0-	69	1	1742	2	Y	-0-					5
10	2139	N	1706	-0-	-433	-0-	66	1	1640	2	Y	-0-					5
*11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	70	1	1818	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

06	1860	N	1424	-0-	-436	-0-	61	1	1363	2	N	-0-					140
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					140
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					140
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	180	1			21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

06	3780	X	3407	-0-	-373	-0-	114	1	3293	2	Y	-0-					50
07	3906	X	3482	-0-	-424	-0-	113	1	3343	2	Y	24					74
							26	9									
08	3937	X	3429	-0-	-508	-0-	114	1	3315	2	Y	-0-					74
09	3540	X	2954	-0-	-586	-0-	105	1	2849	2	Y	-0-					74
10	3658	X	3139	-0-	-519	-0-	115	1	3000	2	Y	22	78	1			18
							24	9									
11	3420	X	2945	-0-	-475	-0-	112	1	2833	2	Y	-0-					18

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	124	1	2697	2	Y	-0-					-0-
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	123	1	2664	2	Y	-0-					-0-
08	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	113	1	2459	2	Y	-0-					-0-
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	111	1	2415	2	Y	-0-					-0-
10	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	119	1	2592	2	Y	-0-					-0-
*11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	53	1	1155	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	90	1	1911	2	Y	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	91	1	1929	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1870	-0-	-207	-0-	84	1	1786	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1740	-0-	-270	-0-	88	1	1652	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1691	-0-	-324	-0-	82	1	1609	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	75	1	1588	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

06	1770	N	1523	-0-	-247	-0-	44	1	1473	2	N	5	5	8			24
							6	9									
07	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	51	1	1691	2	N	3	3	8			24
							3	9									
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	53	1	1776	2	N	-0-					24
09	1530	N	1228	-0-	-302	-0-	36	1	1192	2	N	-0-					24
10	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	45	1	1490	2	N	13					37
							14	9									
11	1770	N	1128	-0-	-642	-0-	33	1	1095	2	N	-0-					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2060	N	2060	-0-		-0-	-0-	93	1	1964	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	1948	N	1948	-0-		-0-	-0-	88	1	1856	2	Y	4	2	1			3
								4	9									
08	1948	N	1948	-0-		-0-	-0-	87	1	1857	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
09	1830	N	1708	-0-		-122	-0-	86	1	1620	2	Y	2	4	1			1
								2	9									
10	2002	N	2002	-0-		-0-	-0-	97	1	1899	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
*11	1841	N	1841	-0-		-0-	-0-	82	1	1755	2	Y	4	5	1			1
								4	9									

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2670	X	2197	-0-		-473	-0-	99	1	2092	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
07	2759	X	2315	-0-		-444	-0-	104	1	2203	2	Y	7	5	1			5
								8	9									
08	2567	N	2567	-0-		-0-	-0-	114	1	2444	2	Y	8	8	1			5
								9	9									
09	2190	N	1583	-0-		-607	-0-	80	1	1497	2	Y	5	7	1			3
								6	9									
10	2325	N	1606	-0-		-719	-0-	78	1	1521	2	Y	6	5	1			4
								7	9									
*11	2950	N	2950	-0-		-0-	-0-	132	1	2809	2	Y	8	9	1			3
								9	9									

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2353	X	2353	-0-		-0-	-0-	106	1	2244	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	2294	X	2292	-0-		-2	-0-	104	1	2184	2	Y	4	2	1			3
								4	9									
08	1891	N	1472	-0-		-419	-0-	66	1	1402	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
09	2136	N	2136	-0-		-0-	-0-	108	1	2027	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
10	2257	N	2257	-0-		-0-	-0-	109	1	2142	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
*11	1758	N	1758	-0-		-0-	-0-	79	1	1675	2	Y	4	5	1			1
								4	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. GAS	(I) 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	3413	X	3413	-0-		-0-	-0-	153	1	3247	2	Y	12	13	1			6
								13	9									
07	3556	X	3556	-0-		-0-	-0-	160	1	3374	2	Y	20	12	1			14
								22	9									
08	3872	X	3872	-0-		-0-	-0-	172	1	3680	2	Y	18	19	1			13
								20	9									
09	3880	X	3880	-0-		-0-	-0-	195	1	3672	2	Y	12	18	1			7
								13	9									
10	3520	X	3520	-0-		-0-	-0-	170	1	3325	2	Y	23	18	1			12
								25	9									
*11	3304	X	3304	-0-		-0-	-0-	147	1	3139	2	Y	16	22	1			6
								18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	X	1583	-0-	-817	-0-	71	1	1503	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
07	2325	X	2286	-0-	-39	-0-	103	1	2171	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
08	2263	X	2219	-0-	-44	-0-	99	1	2108	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
09	2160	X	1759	-0-	-401	-0-	88	1	1663	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
10	2294	X	1433	-0-	-861	-0-	69	1	1349	2	Y	14	11	1			7
							15	9									
11	2220	X	1626	-0-	-594	-0-	72	1	1541	2	Y	12	15	1			4
							13	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	85	1	1802	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	84	1	1767	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	88	1	1886	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	110	1	2076	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
10	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	89	1	1739	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
*11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	90	1	1910	2	Y	8	10	1			3
							9	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
06	3240	X	2928	-0-	-312	-0-	131	1	2778	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
07	3193	X	3146	-0-	-47	-0-	141	1	2975	2	Y	27	17	1			19
							30	9									
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	138	1	2945	2	Y	25	26	1			18
							28	9									
09	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	144	1	2704	2	Y	18	26	1			10
							20	9									
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	153	1	3000	2	Y	32	26	1			16
							35	9									
11	3030	X	2816	-0-	-214	-0-	125	1	2660	2	Y	28	35	1			9
							31	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
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	171	1	3620	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	175	1	3700	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	167	1	3576	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	177	1	3319	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	186	1	3641	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	158	1	3375	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	3870	X	3830	-0-		-40	-0-		172	1	3658	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3152	-0-		-785	-0-		143	1	3009	2	Y	-0-					-0-
08	3794	X	3794	-0-		-0-	-0-		170	1	3624	2	Y	-0-					-0-
09	3446	X	3446	-0-		-0-	-0-		174	1	3272	2	Y	-0-					-0-
10	3948	X	3948	-0-		-0-	-0-		192	1	3756	2	Y	-0-					-0-
*11	3449	X	3449	-0-		-0-	-0-		155	1	3294	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	3035	X	3035	-0-		-0-	-0-		136	1	2893	2	Y	5	5	1			3
									6	9									
07	2976	X	2854	-0-		-122	-0-		129	1	2717	2	Y	7	5	1			5
									8	9									
08	2759	X	2064	-0-		-695	-0-		92	1	1963	2	Y	8	8	1			5
									9	9									
09	2670	X	2399	-0-		-271	-0-		121	1	2272	2	Y	5	7	1			3
									6	9									
10	2759	X	2641	-0-		-118	-0-		128	1	2503	2	Y	9	7	1			5
									10	9									
11	2670	X	1989	-0-		-681	-0-		89	1	1891	2	Y	8	10	1			3
									9	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	(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
06	653	N	653	-0-		-0-	-0-		29	1	606	2	Y	16	17	1			9
									18	9									
07	837	N	617	-0-		-220	-0-		27	1	560	2	Y	27	17	1			19
									30	9									
08	837	X	617	-0-		-220	-0-		26	1	563	2	Y	25	26	1			18
									28	9									
09	810	X	613	-0-		-197	-0-		30	1	563	2	Y	18	26	1			10
									20	9									
10	682	X	435	-0-		-247	-0-		20	1	391	2	Y	22	26	1			6
									24	9									
*11	3116	X	3116	-0-		-0-	-0-		138	1	2949	2	Y	26	23	1			9
									29	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	(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
06	1530	N	1342	-0-		-188	-0-		60	1	1272	2	Y	9	10	1			5
									10	9									
07	1457	N	1124	-0-		-333	-0-		50	1	1056	2	Y	16	10	1			11
									18	9									
08	1612	N	970	-0-		-642	-0-		43	1	912	2	Y	14	15	1			10
									15	9									
09	1350	N	1006	-0-		-344	-0-		50	1	944	2	Y	11	15	1			6
									12	9									
10	1116	N	1099	-0-		-17	-0-		52	1	1027	2	Y	18	15	1			9
									20	9									
11	930	N	875	-0-		-55	-0-		38	1	819	2	Y	16	20	1			5
									18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	69	1	1466	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	70	1	1476	2	Y	16	10	1			11
							18	9									
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	67	1	1423	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	75	1	1412	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	73	1	1426	2	Y	18	15	1			9
							20	9									
*11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	98	1	2088	2	Y	16	20	1			5
							18	9									

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

06	2100	X	2061	-0-	-39	-0-	91	1	1970	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	2016	-0-	-154	-0-	89	1	1927	2	Y	-0-					-0-
08	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	101	1	2190	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	94	1	2036	2	Y	-0-					-0-
10	2108	X	1693	-0-	-415	-0-	74	1	1619	2	Y	-0-					-0-
11	2040	X	1701	-0-	-339	-0-	75	1	1626	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	161	1	3413	2	Y	35	38	1			19
							39	9									
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	166	1	3501	2	Y	59	37	1			41
							65	9									
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	151	1	3230	2	Y	53	56	1			38
							58	9									
09	3270	X	2809	-0-	-461	-0-	140	1	2627	2	Y	38	55	1			21
							42	9									
10	3379	X	2943	-0-	-436	-0-	139	1	2728	2	Y	69	55	1			35
							76	9									
11	3270	X	2819	-0-	-451	-0-	123	1	2630	2	Y	60	76	1			19
							66	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

06	3060	X	2634	-0-	-426	-0-	118	1	2501	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
07	2914	X	2647	-0-	-267	-0-	119	1	2503	2	Y	23	15	1			16
							25	9									
08	2821	X	2409	-0-	-412	-0-	107	1	2280	2	Y	20	23	1			13
							22	9									
09	2730	X	2615	-0-	-115	-0-	131	1	2467	2	Y	15	20	1			8
							17	9									
10	2790	X	2586	-0-	-204	-0-	124	1	2431	2	Y	28	22	1			14
							31	9									
11	2640	X	2364	-0-	-276	-0-	105	1	2233	2	Y	24	30	1			8
							26	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2181	-0-	-879	-0-	96	1	2085	2	Y	-0-					9
07	3038	X	2673	-0-	-365	-0-	118	1	2555	2	Y	-0-					9
08	2821	X	2407	-0-	-414	-0-	106	1	2301	2	Y	-0-					9
09	2730	X	2282	-0-	-448	-0-	96	1	2096	2	Y	82	83	1			8
							90	9									
10	2666	N	2379	-0-	-287	-0-	105	1	2274	2	Y	-0-					8
11	2340	N	2103	-0-	-237	-0-	92	1	2011	2	Y	-0-					8

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
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	100	1	2182	2	Y	-0-					5
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	98	1	2138	2	Y	-0-					5
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	88	1	1913	2	Y	-0-					5
09	2280	N	1727	-0-	-553	-0-	74	1	1608	2	Y	41	42	1			4
							45	9									
10	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	95	1	2068	2	Y	-0-					4
11	1950	N	1845	-0-	-105	-0-	81	1	1764	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
06	930	N	856	-0-	-74	-0-	13	1	841	2	N	2					47
							2	9									
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	16	1	1008	2	N	-0-					47
08	1054	N	798	-0-	-256	-0-	13	1	785	2	N	-0-					47
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	14	1	880	2	N	-0-					47
10	1023	N	899	-0-	-124	-0-	14	1	885	2	N	-0-					47
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	14	1	878	2	N	-0-					47

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
06	3000	X	2969	-0-	-31	-0-	128	1	2835	2	N	5					184
							6	9									
07	3162	X	3029	-0-	-133	-0-	130	1	2890	2	N	8	172	1			20
							9	9									
08	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	128	1	2846	2	N	3					23
							3	9									
09	3060	X	2892	-0-	-168	-0-	124	1	2760	2	N	7					30
							8	9									
10	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	134	1	2970	2	N	9					39
							10	9									
*11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	129	1	2863	2	N	6					45
							7	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
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	69	1	2289	2	N	-0-					85
07	2449	N	2010	-0-	-439	-0-	59	1	1951	2	N	-0-					85
08	2604	N	2295	-0-	-309	-0-	67	1	2228	2	N	-0-					85
09	2370	N	2156	-0-	-214	-0-	63	1	2093	2	N	-0-					85
10	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	59	1	1953	2	N	-0-					85
11	2220	N	1326	-0-	-894	-0-	39	1	1287	2	N	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2421	-0-	-609	-0-	83	1	2338	2	Y	-0-					28
07	3162	X	2652	-0-	-510	-0-	89	1	2553	2	Y	9	33	1			4
							10	9									
08	3162	X	2443	-0-	-719	-0-	91	1	2352	2	Y	-0-					4
09	3060	X	2438	-0-	-622	-0-	88	1	2350	2	Y	-0-					4
10	2945	X	2230	-0-	-715	-0-	79	1	2151	2	Y	-0-					4
11	2580	X	1900	-0-	-680	-0-	65	1	1829	2	Y	5					9
							6	9									

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1536	-0-	-204	-0-	64	1	1430	2	Y	38					143
							42	9									
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	104	1	2303	2	Y	-0-					143
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	97	1	2164	2	Y	-0-					143
09	1470	N	1348	-0-	-122	-0-	58	1	1290	2	Y	-0-					143
10	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	64	1	1414	2	Y	-0-					143
11	1470	N	1305	-0-	-165	-0-	56	1	1248	2	Y	1	1	8			143
							1	9									

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
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					3
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					3
08	3038	X	2773	-0-	-265	-0-	2773	2			Y	-0-					3
09	2940	X	2539	-0-	-401	-0-	2539	2			Y	-0-					3
10	3038	X	2888	-0-	-150	-0-	2869	2	19	9	Y	17					20
11	2880	X	2660	-0-	-220	-0-	2657	2	3	9	Y	3					23

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
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					6
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					6
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					6
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					6
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2111	2	34	9	Y	31					37
*11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2000	2	7	9	Y	6					43

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
06	2460	N	2299	-0-	-161	-0-	99	1	2200	2	Y	-0-					76
07	2511	N	2428	-0-	-83	-0-	105	1	2323	2	Y	-0-					76
08	2511	N	2159	-0-	-352	-0-	92	1	2045	2	Y	20					96
							22	9									
09	2310	N	2118	-0-	-192	-0-	91	1	2026	2	Y	1	1	8			96
							1	9									
10	2418	N	2243	-0-	-175	-0-	97	1	2146	2	Y	-0-					96
11	2100	N	1559	-0-	-541	-0-	67	1	1491	2	Y	1	1	8			96
							1	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
06	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			N	-0-					35
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					35
08	2077	N	1895	-0-	-182	-0-	1895	2			N	-0-					35
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					35
10	2108	N	1873	-0-	-235	-0-	1842	2	31	9	N	28					63
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KANGERGA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 196165 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 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
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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

06	1860	X	1447	-0-	-413	-0-	62	1	1385	2	Y	-0-					-0-
07	1767	X	1585	-0-	-182	-0-	68	1	1517	2	Y	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	75	1	1672	2	Y	-0-					-0-
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	72	1	1597	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	71	1	1588	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1410	-0-	-270	-0-	61	1	1348	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

06	3570	X	2783	-0-	-787	-0-	120	1	2663	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2812	-0-	-877	-0-	121	1	2691	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2871	-0-	-229	-0-	124	1	2747	2	Y	-0-					-0-
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	162	1	3603	2	Y	-0-					-0-
10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	158	1	3520	2	Y	-0-					-0-
*11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	152	1	3369	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

06	3000	N	4145	-0-	1145	2955	178	1	3961	2	Y	5					20
							6	9									
07	6743	X	3788	-0-	-2955	-0-	163	1	3615	2	Y	9	5	8			24
							10	9									
08	3937	X	3481	-0-	-456	-0-	150	1	3330	2	Y	1					25
							1	9									
09	3810	X	2954	-0-	-856	-0-	127	1	2819	2	Y	7					32
							8	9									
10	3937	X	2359	-0-	-1578	-0-	102	1	2256	2	Y	1	16	1			17
							1	9									
11	3810	X	1838	-0-	-1972	-0-	79	1	1756	2	Y	3	2	8			18
							3	9									

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

06	2370	X	1494	-0-	-876	-0-	64	1	1424	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
07	2449	X	1070	-0-	-1379	-0-	46	1	1018	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
08	2108	X	1091	-0-	-1017	-0-	47	1	1044	2	Y	-0-					3
09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	105	1	2331	2	Y	-0-					3
10	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	95	1	2111	2	Y	-0-					3
*11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	88	1	1952	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	81	1	1715	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	82	1	1732	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
08	1891	N	1719	-0-	-172	-0-	77	1	1638	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	86	1	1618	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	92	1	1810	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	80	1	1710	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

06	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			Y	-0-					53
07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			Y	-0-					53
08	5177	X	5169	-0-	-8	-0-	5169	2			Y	-0-					53
09	5100	X	4528	-0-	-572	-0-	4528	2			Y	-0-					53
10	5270	X	3543	-0-	-1727	-0-	3543	2			Y	-0-					53
11	5100	X	3517	-0-	-1583	-0-	3517	2			Y	-0-					53

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

06	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	127	1	2690	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
07	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	131	1	2767	2	Y	20	12	1			14
							22	9									
08	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	128	1	2746	2	Y	18	19	1			13
							20	9									
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	140	1	2629	2	Y	12	18	1			7
							13	9									
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	141	1	2771	2	Y	23	18	1			12
							25	9									
*11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	121	1	2573	2	Y	19	25	1			6
							21	9									

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	28	1	1743	2	N	11	11	8			63
							12	9									
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	30	1	1853	2	N	3	3	8			63
							3	9									
08	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	25	1	1587	2	N	-0-					63
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	29	1	1835	2	N	-0-					63
10	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	26	1	1618	2	N	-0-					63
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					63

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					5
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					5
08	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	2304	2			Y	-0-					5
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					5
10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2558	2	57	9	Y	52					57
*11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2567	2	10	9	Y	9					66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	91	1	1938	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	101	1	2124	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	99	1	2109	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	2100	X	2015	-0-	-85	-0-	102	1	1911	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	2232	X	2083	-0-	-149	-0-	101	1	1976	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	2160	X	1961	-0-	-199	-0-	88	1	1869	2	Y	4	5	1			1
							4	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
06	3150	X	3134	-0-	-16	-0-	3134	2			Y	-0-					9
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			Y	-0-					9
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					9
09	2910	X	2517	-0-	-393	-0-	2517	2			Y	-0-					9
10	3007	X	2715	-0-	-292	-0-	2715	2			Y	-0-					9
11	2910	X	2609	-0-	-301	-0-	2609	2			Y	-0-					9

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
06	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	84	1	1786	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
07	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	94	1	1985	2	Y	20	12	1			14
							22	9									
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	99	1	2110	2	Y	18	19	1			13
							20	9									
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	104	1	1962	2	Y	12	18	1			7
							13	9									
10	2108	N	1797	-0-	-311	-0-	86	1	1692	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
11	2160	N	1878	-0-	-282	-0-	84	1	1780	2	Y	13	17	1			2
							14	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	86	1	1914	2	Y	9					35
							10	9									
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	88	1	1954	2	Y	8	1	8			42
							9	9									
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	82	1	1825	2	Y	2					44
							2	9									
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	68	1	1502	2	Y	15					59
							17	9									
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	73	1	1632	2	Y	-0-	59	1			-0-
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	47	1	1047	2	Y	5	1	8			4
							6	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					19
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					19
08	2604	N	2338	-0-	-266	-0-	2338	2			Y	-0-					19
09	2490	N	1952	-0-	-538	-0-	1944	2	8	9	Y	7					26
10	2356	N	1821	-0-	-535	-0-	1821	2			Y	-0-					26
11	2250	N	1782	-0-	-468	-0-	1781	2	1	9	Y	1					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	89	1	1982	2	Y	8					84
							9	9									
07	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	89	1	1978	2	Y	10	1	8			93
							11	9									
08	2077	X	1937	-0-	-140	-0-	83	1	1852	2	Y	2					95
							2	9									
09	2040	X	1952	-0-	-88	-0-	83	1	1849	2	Y	18					113
							20	9									
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	96	1	2138	2	Y	-0-	113	1			-0-
*11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	93	1	2075	2	Y	8	1	8			7
							9	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

06	1320	N	1090	-0-	-230	-0-	1090	2			Y	-0-					10
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					10
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					10
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	Y	5					15
10	713	N	366	-0-	-347	-0-	366	2			Y	-0-					15
11	690	N	230	-0-	-460	-0-	230	2			Y	-0-					15

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					32
07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			Y	-0-					32
08	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			Y	-0-					32
09	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5357	2	52	9	Y	47					79
10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			Y	-0-					79
*11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5042	2	12	9	Y	11					90

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

06	5430	X	5304	-0-	-126	-0-	204	1	5100	2	Y	-0-					33
07	5611	X	5178	-0-	-433	-0-	186	1	4992	2	Y	-0-					33
08	5642	X	5298	-0-	-344	-0-	199	1	5099	2	Y	-0-					33
09	5460	X	5242	-0-	-218	-0-	200	1	5042	2	Y	-0-					33
10	5642	X	5198	-0-	-444	-0-	199	1	4999	2	Y	-0-					33
11	5310	X	4710	-0-	-600	-0-	174	1	4534	2	Y	2	2	8			33
							2	9									

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	178	1	5032	2	Y	-0-					46
07	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	182	1	5230	2	Y	12	52	1			6
							13	9									
08	5301	X	4839	-0-	-462	-0-	180	1	4659	2	Y	-0-					6
09	5220	X	4611	-0-	-609	-0-	166	1	4445	2	Y	-0-					6
10	5425	X	4965	-0-	-460	-0-	177	1	4788	2	Y	-0-					6
11	5250	X	4915	-0-	-335	-0-	168	1	4739	2	Y	7					13
							8	9									

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

06	5430	X	5134	-0-	-296	-0-	5133	2	1	9	Y	1	1	8			23
07	5611	X	5176	-0-	-435	-0-	5165	2	11	9	Y	10					33
08	5177	X	5154	-0-	-23	-0-	5154	2			Y	-0-					33
09	5010	X	4690	-0-	-320	-0-	4690	2			Y	-0-					33
10	5177	X	4926	-0-	-251	-0-	4916	2	10	9	Y	9	34	1			8
11	5010	X	4439	-0-	-571	-0-	4439	2			Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	Y	-0-					-0-
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
BATON WELL #: 1 RRCID -> 218001 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7465 - 7486

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-	1	1			3
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					3
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					3
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					3
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					3
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					3

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 142306 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7340 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 147304 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7308 - 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
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

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

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	4668	-0-	-2382	-0-	4613	2	55	9	Y	50	186	1			21
07	5673	X	3369	-0-	-2304	-0-	3362	2	7	9	Y	6	6	8			21
08	5673	X	4237	-0-	-1436	-0-	4233	2	4	9	Y	4	4	8			21
09	5100	X	2548	-0-	-2552	-0-	2548	2			Y	-0-					21
10	5270	X	1442	-0-	-3828	-0-	1442	2			Y	-0-					21
11	4680	X	4588	-0-	-92	-0-	4543	2	45	9	Y	41					62

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

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

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

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

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					26
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					26
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					26
09	1110	N	851	-0-	-259	-0-	851	2			N	-0-					26
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					26
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					26

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

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

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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

06	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	131	1	3636	2	N	18					60
						20	9									
07	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	134	1	3738	2	N	6					66
						7	9									
08	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	125	1	3637	2	N	10					76
						11	9									
09	3510 X	3440	-0-	-70	-0-	113	1	3321	2	N	5					81
						6	9									
10	3627 X	3443	-0-	-184	-0-	108	1	3324	2	N	10					91
						11	9									
11	3510 X	3221	-0-	-289	-0-	111	1	3099	2	N	10					101
						11	9									

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1781	N	1781	-0-		-0-	-0-	62	1	1708	2	N	10					97
								11	9									
07	1885	N	1885	-0-		-0-	-0-	65	1	1817	2	N	3					100
								3	9									
08	1892	N	1892	-0-		-0-	-0-	63	1	1820	2	N	8					108
								9	9									
09	1848	N	1848	-0-		-0-	-0-	60	1	1764	2	N	22					130
								24	9									
10	1903	N	1903	-0-		-0-	-0-	60	1	1837	2	N	5					135
								6	9									
*11	1847	N	1847	-0-		-0-	-0-	63	1	1776	2	N	7					142
								8	9									

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12450	X	12204	-0-		-246	-0-	424	1	11761	2	N	17					199
								19	9									
07	12865	X	12420	-0-		-445	-0-	428	1	11942	2	N	45	174	1			70
								50	9									
08	12865	X	12142	-0-		-723	-0-	404	1	11724	2	N	13					83
								14	9									
09	12450	X	11813	-0-		-637	-0-	387	1	11417	2	N	8					91
								9	9									
10	12834	X	11979	-0-		-855	-0-	379	1	11575	2	N	23					114
								25	9									
11	12210	X	11297	-0-		-913	-0-	389	1	10891	2	N	15					129
								17	9									

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2711	X	2711	-0-		-0-	-0-	94	1	2597	2	N	18					78
								20	9									
07	2580	X	2580	-0-		-0-	-0-	89	1	2485	2	N	5					83
								6	9									
08	2371	X	2371	-0-		-0-	-0-	79	1	2279	2	N	12					95
								13	9									
09	2130	X	1996	-0-		-134	-0-	65	1	1925	2	N	5					100
								6	9									
10	2201	X	1583	-0-		-618	-0-	50	1	1522	2	N	10					110
								11	9									
11	2130	X	1495	-0-		-635	-0-	50	1	1389	2	N	51					161
								56	9									

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9701 - 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
06	2748	X	2748	-0-		-0-	-0-	95	1	2644	2	N	8					60
								9	9									
07	2560	X	2560	-0-		-0-	-0-	89	1	2471	2	N	-0-					60
08	2305	N	2305	-0-		-0-	-0-	77	1	2222	2	N	5					65
								6	9									
09	2574	N	2574	-0-		-0-	-0-	84	1	2476	2	N	13					78
								14	9									
10	2572	N	2572	-0-		-0-	-0-	81	1	2491	2	N	-0-					78
*11	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-	56	1	1569	2	N	-0-					78

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	N	-0-			65
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-			65
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	2	N	-0-			65
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	2	N	-0-			65
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	N	-0-			65
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-			65

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	112	1	1826	2	N	-0-			-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	79	1	1310	2	N	-0-			-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	130	1	2190	2	N	-0-			-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	114	1	1943	2	N	-0-			-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	119	1	1963	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	119	1	1900	2	N	-0-			-0-

JEANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 178769 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8092 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	65	1	1051	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	963	-0-	-122	-0-	55	1	908	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	878	-0-	-393	-0-	50	1	828	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	804	-0-	-306	-0-	45	1	759	2	N	-0-			-0-
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	52	1	861	2	N	-0-			-0-
*11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	62	1	979	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	X	2190	-0-	-630	-0-	2190	2			Y	-0-			37
07	2914	X	2284	-0-	-630	-0-	2284	2			Y	-0-			37
08	2542	N	2228	-0-	-314	-0-	2228	2			Y	-0-			37
09	2190	N	1957	-0-	-233	-0-	1957	2			Y	-0-			37
10	2294	N	1957	-0-	-337	-0-	1957	2			Y	-0-			37
11	2160	N	1461	-0-	-699	-0-	1461	2			Y	-0-			37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2191	-0-	-509	-0-	2191	2			Y	-0-			31
07	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	2286	2			Y	-0-			31
08	2573	N	2232	-0-	-341	-0-	2232	2			Y	-0-			31
09	2190	N	2029	-0-	-161	-0-	2029	2			Y	-0-			31
10	2294	N	1958	-0-	-336	-0-	1958	2			Y	-0-			31
*11	3000	N	4024	-0-	1024	1024	4024	2			Y	-0-			31

NOBLE ENERGY INC 611665
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
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-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 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
06	1740	N	157	-0-	-1583	-0-	11	1	146	2	N	-0-					188
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	1	1	8			188
08	1457	N	404	-0-	-1053	-0-	31	1	373	2	N	-0-					188
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	43	1	559	2	N	4	163	1			29
							4	9									
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	N	-0-					29
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					29

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	291	1	3991	2	N	15	5	8			155
							17	9									
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	318	1	3463	2	N	20	7	8			168
							22	9									
08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	335	1	4075	2	N	76	9	8			235
							84	9									
09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	325	1	4264	2	N	32	219	1			48
							35	9									
10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	322	1	4135	2	N	25	3	8			70
							28	9									
*11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	312	1	4118	2	N	45	18	8			97
							50	9									

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					125
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	141	176	1	5	8	85
							155	9									
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					85
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	N	2	61	1			26
							2	9									
10	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	N	-0-					26
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					26

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 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
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	2	N	-0-					68
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	48	2	N	4	4	8			68
							4	9									
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					68
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	41	84	1			25
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25

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
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
08	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					182
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					182
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	1			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 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
06	1830	X	479	-0-	-1351	-0-	32 11	1 9	436	2	N	10					184
07	713	X	409	-0-	-304	-0-	32 23	1 9	354	2	N	21	161	1			44
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	58 3	1 9	703	2	N	3	1	8			46
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	147 25	1 9	1926	2	N	23	15	1	21	8	33
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	174 45	1 9	2237	2	N	41	6	8			68
*11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	167 99	1 9	2202	2	N	90	22	8			136

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					105
07	527	N	116	-0-	-411	-0-	116	2			N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	240	N	18	-0-	-222	-0-	18	2			N	-0-					105
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					105
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

OSTEEN (WOODBINE) 67756 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
OSTEEN, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 158062 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 3665 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			-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-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - P&A 04-17-2013

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

06	330	N	274	-0-	-56	B	-0-	261	2	13	9	N	12				165
07	651	N	355	-0-	-296	B	-0-	342	2	13	9	N	12				177
08	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-				177
09	270	N	164	-0-	-106	B	-0-	150	2	14	9	N	13	2	8		188
10	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	556	2	21	9	N	19				207
*11	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	436	2	22	9	N	20				227

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

06	270	N	242	-0-	-28	B	-0-	234	2	8	9	N	7				98
07	372	N	258	-0-	-114	B	-0-	252	2	6	9	N	5				103
08	248	N	229	-0-	-19	B	-0-	221	2	8	9	N	7				110
09	240	N	158	-0-	-82	B	-0-	152	2	6	9	N	5	3	8		112
10	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	549	2	3	9	N	3				115
*11	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	245	2	3	9	N	3				118

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

06	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	2			Y	-0-				4
07	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102	2			Y	-0-				4
08	992	N	272	-0-	-720	B	-0-	272	2			Y	-0-				4
09	870	N	330	-0-	-540	B	-0-	330	2			Y	-0-				4
10	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1479	2	1	9	Y	1				5
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1357	2	1	9	Y	1				6

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

06	330	X	205	-0-	-125	B	-0-	205	3			N	-0-				164
07	248	X	174	-0-	-74	B	-0-	174	3			N	-0-				164
08	372	X	313	-0-	-59	B	-0-	313	3			N	-0-				164
09	360	X	43	-0-	-317	B	-0-	43	3			N	-0-				164
10	439	X	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3			N	-0-				164
*11	362	X	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3			N	-0-				164

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

06	1590	N	722	-0-	-868	B	-0-	722	2			Y	-0-				13
07	1643	N	1411	-0-	-232	B	-0-	1410	2	1	9	Y	1				14
08	1643	X	1048	-0-	-595	B	-0-	1047	2	1	9	Y	1				15
09	1590	X	700	-0-	-890	B	-0-	700	2			Y	-0-				15
10	1582	X	1582	-0-	-0-	B	-0-	1581	2	1	9	Y	1				16
*11	1544	X	1544	-0-	-0-	B	-0-	1542	2	2	9	Y	2				18

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
06	420	N	151	-0-	-269 B	-0-	151	3			Y	-0-					15
07	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			Y	-0-					15
08	310	N	189	-0-	-121 B	-0-	189	3			Y	-0-					15
09	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			Y	-0-					15
10	372	N	179	-0-	-193 B	-0-	179	3			Y	-0-					15
11	180	N	107	-0-	-73 B	-0-	107	3			Y	-0-					15

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
06	2700	N	651	-0-	-2049 B	-0-	651	3			Y	-0-					5
07	1674	N	457	-0-	-1217 B	-0-	457	3			Y	-0-					5
08	3067	X	3067	-0-	-0- B	-0-	3067	3			Y	-0-					5
09	1620	X	1227	-0-	-393 B	-0-	1227	3			Y	-0-					5
10	2161	X	2161	-0-	-0- B	-0-	2161	3			Y	-0-					5
11	2970	X	1864	-0-	-1106 B	-0-	1864	3			Y	-0-					5

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
06	2817	N	2817	-0-	-0- B	-0-	2816	2	1	9	Y	1					14
07	2890	N	2890	-0-	-0- B	-0-	2888	2	2	9	Y	2					16
08	2935	X	2935	-0-	-0- B	-0-	2933	2	2	9	Y	2					18
09	2619	X	2619	-0-	-0- B	-0-	2618	2	1	9	Y	1					19
10	2367	X	2367	-0-	-0- B	-0-	2365	2	2	9	Y	2					21
*11	2501	X	2501	-0-	-0- B	-0-	2498	2	3	9	Y	3					24

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
06	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	3			Y	-0-					8
07	1860	N	1115	-0-	-745 B	-0-	1115	3			Y	-0-					8
08	744	N	709	-0-	-35 B	-0-	709	3			Y	-0-					8
09	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	3			Y	-0-					8
10	1116	N	900	-0-	-216 B	-0-	900	3			Y	-0-					8
*11	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	3			Y	-0-					8

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
06	1680	N	1473	-0-	-207 B	-0-	1472	3	1	9	Y	1					10
07	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	1919	3	13	9	Y	12	22	1			-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1798	3	1	9	Y	1					1
09	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1792	3	1	9	Y	1					2
10	1581	N	936	-0-	-645 B	-0-	936	3			Y	-0-					2
11	1530	N	586	-0-	-944 B	-0-	586	3			Y	-0-					2

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
06	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	852	3	1	9	Y	1					16
07	930	N	864	-0-	-66 B	-0-	864	3			Y	-0-	12	1			4
08	930	N	863	-0-	-67 B	-0-	862	3	1	9	Y	1					5
09	840	N	736	-0-	-104 B	-0-	735	3	1	9	Y	1					6
10	868	N	804	-0-	-64 B	-0-	804	3			Y	-0-					6
11	840	N	770	-0-	-70 B	-0-	769	3	1	9	Y	1					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
06	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			Y	-0-					1
07	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1806	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1785	3	1	9	Y	1					1
09	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	3			Y	-0-					1
10	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			Y	-0-					1
*11	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			Y	-0-					1

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
06	1980	N	711	-0-	-1269 B	-0-	711	3			Y	-0-					2
07	1333	N	1188	-0-	-145 B	-0-	1186	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	677	-0-	-470 B	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	812	-0-	-298 B	-0-	812	3			Y	-0-					-0-

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
06	2400	N	1687	-0-	-713 B	-0-	1686	3	1	9	Y	1					4
07	2418	N	2362	-0-	-56 B	-0-	2356	3	6	9	Y	5	8	1			1
08	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2257	3	11	9	Y	10	9	1			2
09	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	2317	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
10	1736	N	1715	-0-	-21 B	-0-	1713	3	2	9	Y	2					2
*11	2688	N	2688	-0-	-0- B	-0-	2682	3	6	9	Y	5					7

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
06	1290	N	1228	-0-	-62 B	-0-	1203	2	25	9	Y	23					113
07	1209	N	1200	-0-	-9 B	-0-	1192	2	8	9	Y	7					120
08	1240	N	1082	-0-	-158 B	-0-	1074	2	8	9	Y	7					127
09	1230	N	1113	-0-	-117 B	-0-	1030	2	83	9	Y	75	178	1			24
*10	1209	N	1172	-0-	-37 B	-0-	1164	2	8	9	Y	7					31
*11	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1290	2	1	9	Y	1					32

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
06	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			Y	-0-					2
07	1240	N	772	-0-	-468 B	-0-	770	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
08	1457	N	1094	-0-	-363 B	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	937	-0-	-383 B	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	393	-0-	-657 B	-0-	393	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
06	3600	X	2517	-0-	-1083 B	-0-	2517	3			N	-0-					200
07	3720	X	2375	-0-	-1345 B	-0-	2361	3	14	9	N	13	188	1			25
08	3720	X	1095	-0-	-2625 B	-0-	1095	3			N	-0-					25
09	2859	X	2859	-0-	-0- B	-0-	2815	3	44	9	N	40					65
10	2717	X	2717	-0-	-0- B	-0-	2717	3			N	-0-					65
11	2520	X	2259	-0-	-261 B	-0-	2259	3			N	-0-					65

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
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	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
06	2010	N	1950	-0-	-60 B	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	2236	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
08	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	2261	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
09	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2137	-0-	-157 B	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2053	-0-	-167 B	-0-	2031	3	22	9	Y	20					20

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
06	870	N	864	-0-	-6 B	-0-	861	3	3	9	Y	3					30
07	930	N	920	-0-	-10 B	-0-	863	3	57	9	Y	52	82	1			-0-
08	899	N	859	-0-	-40 B	-0-	855	3	4	9	Y	4					4
09	870	N	543	-0-	-327 B	-0-	540	3	3	9	Y	3					7
10	930	N	869	-0-	-61 B	-0-	866	3	3	9	Y	3					10
11	840	N	761	-0-	-79 B	-0-	757	3	4	9	Y	4					14

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
06	2007	X	2007	-0-	-0- B	-0-	2006	3	1	9	Y	1					10
07	2882	X	2882	-0-	-0- B	-0-	2871	3	11	9	Y	10	17	1			3
08	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1128	3	11	9	Y	10	8	1			5
09	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	684	3	4	9	Y	4	5	1			4
10	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1125	3	2	9	Y	2					6
*11	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	2685	3	10	9	Y	9					15

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
06	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			Y	-0-					44
07	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1619	3	33	9	Y	30	59	1			15
08	1488	X	1312	-0-	-176 B	-0-	1261	3	51	9	Y	46	47	1			14
09	1470	X	1336	-0-	-134 B	-0-	1336	3			Y	-0-					14
10	1643	X	1336	-0-	-307 B	-0-	1336	3			Y	-0-					14
*11	1858	X	1858	-0-	-0- B	-0-	1818	3	40	9	Y	36					50

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
06	750	N	65	-0-	-685 B	-0-	65	3			N	-0-					7
07	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	3			N	-0-					7
08	899	N	660	-0-	-239 B	-0-	654	3	6	9	N	5					12
09	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					12
10	1364	N	1295	-0-	-69 B	-0-	1295	3			N	-0-					12
*11	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	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
06	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1613	3	1	9	Y	1					18
07	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1562	3	15	9	Y	14	32	1			-0-
08	1240	N	959	-0-	-281 B	-0-	958	3	1	9	Y	1					1
09	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1356	3	2	9	Y	2					3
10	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1670	3	1	9	Y	1					4
*11	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1517	3	2	9	Y	2					6

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
06	3900	X	3065	-0-	-835 B	-0-	3065	3			N	-0-					37
07	5239	X	2864	-0-	-2375 B	-0-	2847	3	17	9	N	15					52
08	5239	X	4363	-0-	-876 B	-0-	4363	3			N	-0-					52
09	5070	X	3611	-0-	-1459 B	-0-	3611	3			N	-0-					52
10	3845	X	3845	-0-	-0- B	-0-	3845	3			N	-0-					52
11	4230	X	2679	-0-	-1551 B	-0-	2679	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
06	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1315	2	1	9	Y	1					1
07	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1367	2	1	9	Y	1					2
08	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1530	2	1	9	Y	1					3
09	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1535	2	1	9	Y	1					4
10	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1643	2	1	9	Y	1					5
*11	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1543	2	2	9	Y	2					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
06	1530	X	431	-0-	-1099 B	-0-	409	3	22	9	Y	20					183
07	1519	X	959	-0-	-560 B	-0-	951	3	8	9	Y	7					190
08	961	N	317	-0-	-644 B	-0-	315	3	2	9	Y	2					192
09	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			Y	-0-					192
10	961	N	348	-0-	-613 B	-0-	348	3			Y	-0-					192
*11	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			Y	-0-					192

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
06	4560	X	2792	-0-	-1768 B	-0-	2792	3			N	-0-					145
07	4061	X	3738	-0-	-323 B	-0-	3738	3			N	-0-					145
08	4391	X	4391	-0-	-0- B	-0-	4391	3			N	-0-					145
09	3600	X	3057	-0-	-543 B	-0-	3057	3			N	-0-					145
10	4096	X	4096	-0-	-0- B	-0-	4096	3			N	-0-					145
11	4260	X	3206	-0-	-1054 B	-0-	3206	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
06	3077	X	3077	-0-	-0- B	-0-	3064	2	13	9	N	12					132
07	2635	X	1789	-0-	-846 B	-0-	1744	2	45	9	N	41					173
08	2635	X	1848	-0-	-787 B	-0-	1824	2	24	9	N	22					195
09	3090	X	1614	-0-	-1476 B	-0-	1596	2	18	9	N	16	186	1			25
10	3193	X	1872	-0-	-1321 B	-0-	1872	2			N	-0-					25
11	3090	X	1898	-0-	-1192 B	-0-	1898	2			N	-0-					25

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
06	2310	X	1830	-0-	-480 B	-0-	1777	2	53	9	N	48					75
07	2387	X	2025	-0-	-362 B	-0-	1884	2	141	9	N	128	176	1			27
08	2387	X	1116	-0-	-1271 B	-0-	1098	2	18	9	N	16					43
09	1830	X	574	-0-	-1256 B	-0-	555	2	19	9	N	17					60
10	2252	X	2252	-0-	-0- B	-0-	2039	2	213	9	N	194	194	1			60
*11	2108	X	2108	-0-	-0- B	-0-	2075	2	33	9	N	30					90

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
06	3556	X	3556	-0-	-0- B	-0-	3554	3	2	9	Y	2					14
07	3345	X	3345	-0-	-0- B	-0-	3333	3	12	9	Y	11	19	1			6
08	3594	X	3594	-0-	-0- B	-0-	3563	3	31	9	Y	28	24	1			10
09	2871	X	2871	-0-	-0- B	-0-	2856	3	15	9	Y	14	19	1			5
10	2255	X	2255	-0-	-0- B	-0-	2251	3	4	9	Y	4					9
11	1590	X	1100	-0-	-490 B	-0-	1097	3	3	9	Y	3					12

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
06	1486	X	1486	-0-	-0- B	-0-	1479	3	7	9	Y	6	52	1			40
07	1948	X	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	3			Y	-0-					40
08	2728	X	1464	-0-	-1264 B	-0-	1451	3	13	9	Y	12	52	1			-0-
09	2640	X	1185	-0-	-1455 B	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
10	2108	X	1482	-0-	-626 B	-0-	1410	3	72	9	Y	65	58	1			7
11	1890	X	1313	-0-	-577 B	-0-	1282	3	31	9	Y	28					35

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
06	300	N	39	-0-	-261 B	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	243	-0-	-191 B	-0-	218	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	176	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
*11	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	285	3	18	9	Y	16					16

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
06	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	3			Y	-0-					3
07	1302	N	784	-0-	-518	B	-0-	783	3	1	9	Y	1	2	1			2
08	995	N	995	-0-	-0-	B	-0-	992	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	1290	N	989	-0-	-301	B	-0-	987	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1200	3	1	9	Y	1					2
*11	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1382	3	2	9	Y	2					4
06	3000	X	2689	-0-	-311	B	-0-	2687	3	2	9	Y	2					20
07	3193	X	2783	-0-	-410	B	-0-	2774	3	9	9	Y	8	15	1			13
08	3193	X	2810	-0-	-383	B	-0-	2787	3	23	9	Y	21	18	1			16
09	3090	X	2377	-0-	-713	B	-0-	2365	3	12	9	Y	11	16	1			11
10	2969	X	2969	-0-	-0-	B	-0-	2963	3	6	9	Y	5					16
*11	2952	X	2952	-0-	-0-	B	-0-	2942	3	10	9	Y	9					25
06	3649	X	3649	-0-	-0-	B	-0-	3648	3	1	9	Y	1					14
07	3658	X	3590	-0-	-68	B	-0-	3584	3	6	9	Y	5	8	1			11
08	3144	X	3144	-0-	-0-	B	-0-	3134	3	10	9	Y	9	8	1			12
09	3245	X	3245	-0-	-0-	B	-0-	3238	3	7	9	Y	6	8	1			10
10	3237	X	3237	-0-	-0-	B	-0-	3235	3	2	9	Y	2					12
11	3000	X	2549	-0-	-451	B	-0-	2546	3	3	9	Y	3					15
06	3126	X	3126	-0-	-0-	B	-0-	3109	3	17	9	Y	15	47	1			-0-
07	3473	X	3473	-0-	-0-	B	-0-	3473	3			Y	-0-					-0-
08	3048	X	3048	-0-	-0-	B	-0-	2997	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
09	2952	X	2952	-0-	-0-	B	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-
10	2874	X	2874	-0-	-0-	B	-0-	2813	3	61	9	Y	55	50	1			5
*11	3501	X	3501	-0-	-0-	B	-0-	3465	3	36	9	Y	33					38
06	2100	N	2084	-0-	-16	B	-0-	2082	3	2	9	Y	2					11
07	2170	N	2119	-0-	-51	B	-0-	2109	3	10	9	Y	9	15	1			5
08	2542	X	2125	-0-	-417	B	-0-	2102	3	23	9	Y	21	18	1			8
09	2430	X	2109	-0-	-321	B	-0-	2095	3	14	9	Y	13	18	1			3
10	2356	X	1302	-0-	-1054	B	-0-	1299	3	3	9	Y	3					6
11	2070	X	954	-0-	-1116	B	-0-	950	3	4	9	Y	4					10
06	2910	X	2556	-0-	-354	B	-0-	2556	3			Y	-0-					1
07	2947	X	2947	-0-	-0-	B	-0-	2945	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	2821	X	2198	-0-	-623	B	-0-	2195	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	2730	X	2072	-0-	-658	B	-0-	2070	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	2919	N	2919	-0-	-0-	B	-0-	2918	3	1	9	Y	1					1
*11	2868	N	2868	-0-	-0-	B	-0-	2867	3	1	9	Y	1					2
06	2305	N	2305	-0-	-0-	B	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	B	-0-	1676	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
08	3280	X	3280	-0-	-0-	B	-0-	3238	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	2148	N	2148	-0-	-0-	B	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0-	B	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
*11	1823	X	1823	-0-	-0-	B	-0-	1810	3	13	9	Y	12					12

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

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
06	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1466	3	2	9	Y	2	21	1			1
07	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	3			Y	-0-					1
08	1457	N	1371	-0-	-86 B	-0-	1350	3	21	9	Y	19	20	1			-0-
09	1470	N	1030	-0-	-440 B	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1226	-0-	-510 B	-0-	1202	3	24	9	Y	22	20	1			2
11	1320	N	1098	-0-	-222 B	-0-	1087	3	11	9	Y	10					12

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
06	1770	X	1166	-0-	-604 B	-0-	1165	3	1	9	Y	1					28
07	1829	X	818	-0-	-1011 B	-0-	818	3			Y	-0-	22	1			6
08	3255	X	714	-0-	-2541 B	-0-	713	3	1	9	Y	1					7
09	3150	X	702	-0-	-2448 B	-0-	701	3	1	9	Y	1					8
10	2666	X	1198	-0-	-1468 B	-0-	1197	3	1	9	Y	1					9
11	1170	X	1060	-0-	-110 B	-0-	1059	3	1	9	Y	1					10

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
06	1140	X	427	-0-	-713 B	-0-	424	3	3	9	Y	3					87
07	1338	X	1338	-0-	-0- B	-0-	1331	3	7	9	Y	6					93
08	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	627	3	13	9	Y	12	25	1			80
09	420	N	391	-0-	-29 B	-0-	391	3			Y	-0-					80
10	1333	N	520	-0-	-813 B	-0-	520	3			Y	-0-					80
11	630	N	227	-0-	-403 B	-0-	227	3			Y	-0-					80

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
06	2728	X	2728	-0-	-0- B	-0-	2728	3			Y	-0-					9
07	3370	X	3370	-0-	-0- B	-0-	3282	3	88	9	Y	80	49	1			40
08	3445	X	3445	-0-	-0- B	-0-	3390	3	55	9	Y	50	51	1			39
09	2944	X	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	3			Y	-0-					39
10	2815	X	2815	-0-	-0- B	-0-	2815	3			Y	-0-					39
*11	2566	X	2566	-0-	-0- B	-0-	2543	3	23	9	Y	21					60

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
06	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1235	2	1	9	Y	1					13
07	1178	N	1103	-0-	-75 B	-0-	1102	2	1	9	Y	1					14
08	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1506	2	1	9	Y	1					15
09	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1410	2	1	9	Y	1					16
10	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1291	2	1	9	Y	1					17
*11	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1474	2	2	9	Y	2					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
06	2700	X	1335	-0-	-1365 B	-0-	1335	3			Y	-0-					161
07	2790	X	2387	-0-	-403 B	-0-	2381	3	6	9	Y	5					166
08	1705	X	1249	-0-	-456 B	-0-	1249	3			Y	-0-					166
09	1650	X	903	-0-	-747 B	-0-	903	3			Y	-0-					166
10	1783	X	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			Y	-0-					166
11	1650	X	1264	-0-	-386 B	-0-	1264	3			Y	-0-					166

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
06	3330	X	2021	-0-	-1309 B	-0-	1991	3	30	9	Y	27					31
07	3441	X	1761	-0-	-1680 B	-0-	1743	3	18	9	Y	16					47
08	3286	X	2118	-0-	-1168 B	-0-	1986	3	132	9	Y	120	162	1			5
09	3180	X	1907	-0-	-1273 B	-0-	1907	3			Y	-0-					5
10	2356	X	1616	-0-	-740 B	-0-	1616	3			Y	-0-					5
11	2040	X	1093	-0-	-947 B	-0-	1093	3			Y	-0-					5

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
06	2400	N	2217	-0-	-183 B	-0-	2210	3	7	9	Y	6	52	1			14
07	2604	X	1864	-0-	-740 B	-0-	1864	3			Y	-0-					14
08	2458	X	2458	-0-	-0- B	-0-	2410	3	48	9	Y	44	58	1			-0-
09	1989	X	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
10	2165	X	2165	-0-	-0- B	-0-	2095	3	70	9	Y	64	58	1			6
*11	2017	X	2017	-0-	-0- B	-0-	1985	3	32	9	Y	29					35

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

06	7800	X	6316	-0-	-1484 B	-0-	6244	3	72	9	N	65	188	1			30
07	8060	X	4717	-0-	-3343 B	-0-	4717	3			N	-0-					30
08	7998	X	5398	-0-	-2600 B	-0-	5381	3	17	9	N	15					45
09	7740	X	4161	-0-	-3579 B	-0-	4161	3			N	-0-					45
10	7998	X	4969	-0-	-3029 B	-0-	4776	3	193	9	N	175					220
*11	7728	X	7728	-0-	-0- B	-0-	7728	3			N	-0-					220

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

06	90	N	58	-0-	-32 B	-0-	58	3			Y	-0-					19
07	155	N	29	-0-	-126 B	-0-	29	3			Y	-0-					19
08	93	N	34	-0-	-59 B	-0-	34	3			Y	-0-					19
09	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	3			Y	-0-					19
10	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			Y	-0-					19
*11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			Y	-0-					19

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
11	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

06	18030	X	16055	-0-	-1975 B	-0-	16049	3	6	9	Y	5					24
07	18321	X	16815	-0-	-1506 B	-0-	16789	3	26	9	Y	24	40	1			8
08	18135	X	16466	-0-	-1669 B	-0-	16405	3	61	9	Y	55	47	1			16
09	17220	X	15675	-0-	-1545 B	-0-	15640	3	35	9	Y	32	46	1			2
10	17794	X	16199	-0-	-1595 B	-0-	16186	3	13	9	Y	12					14
*11	17282	X	17282	-0-	-0- B	-0-	17257	3	25	9	Y	23					37

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

06	19200	X	17190	-0-	-2010 B	-0-	17183	3	7	9	Y	6					29
07	19189	X	17275	-0-	-1914 B	-0-	17242	3	33	9	Y	30	51	1			8
08	18290	X	16538	-0-	-1752 B	-0-	16463	3	75	9	Y	68	58	1			18
09	17700	X	15848	-0-	-1852 B	-0-	15804	3	44	9	Y	40	57	1			1
10	18290	X	16539	-0-	-1751 B	-0-	16522	3	17	9	Y	15					16
11	17190	X	16677	-0-	-513 B	-0-	16647	3	30	9	Y	27					42

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
06	11520	X	11088	-0-	-432 B	-0-	10923	3	165	9	N	150	195	1			155
07	12077	X	12077	-0-	-0- B	-0-	11870	3	207	9	N	188	188	1			155
08	11873	X	11457	-0-	-416 B	-0-	11289	3	168	9	N	153	177	1			131
09	11490	X	11128	-0-	-362 B	-0-	10918	3	210	9	N	191	187	1			135
10	12090	X	11754	-0-	-336 B	-0-	11555	3	199	9	N	181	194	1			122
11	11700	X	11087	-0-	-613 B	-0-	10854	3	233	9	N	212	196	1			138

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15300	X	15273	-0-	-27 B	-0-	15067	3	206	9	N	187	195	1			92
07	15903	X	13846	-0-	-2057 B	-0-	13668	3	178	9	N	162					254
08	15903	X	14382	-0-	-1521 B	-0-	14200	3	182	9	N	165	359	1			60
09	15390	X	13769	-0-	-1621 B	-0-	13604	3	165	9	N	150					210
10	15779	X	13633	-0-	-2146 B	-0-	13448	3	185	9	N	168	193	1			185
11	15270	X	12652	-0-	-2618 B	-0-	12478	3	174	9	N	158	195	1			148

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19830	X	17929	-0-	-1901 B	-0-	17926	3	3	9	N	3					170
07	20491	X	17024	-0-	-3467 B	-0-	16892	3	132	9	N	120	160	1			130
08	20677	X	13483	-0-	-7194 B	-0-	13455	3	28	9	N	25					155
09	19440	X	14505	-0-	-4935 B	-0-	14499	3	6	9	N	5					160
10	19995	X	7590	-0-	-12405 B	-0-	7590	3			N	-0-					160
11	17940	X	9685	-0-	-8255 B	-0-	9676	3	9	9	N	8					168

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22920	X	19656	-0-	-3264 B	-0-	19325	3	331	9	N	301	383	1			70
07	23684	X	19688	-0-	-3996 B	-0-	19426	3	262	9	N	238	190	1			118
08	23002	X	18963	-0-	-4039 B	-0-	18737	3	226	9	N	205	147	1			176
09	21600	X	17938	-0-	-3662 B	-0-	17698	3	240	9	N	218	368	1			26
*10	21049	X	17633	-0-	-3416 B	-0-	17405	3	228	9	N	207	199	1			34
11	19650	X	15655	-0-	-3995 B	-0-	15443	3	212	9	N	193	202	1			25

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40320	X	32666	-0-	-7654 B	-0-	32211	3	455	9	N	414	369	1			240
07	39556	X	29937	-0-	-9619 B	-0-	29601	3	336	9	N	305	380	1			165
08	37324	X	33950	-0-	-3374 B	-0-	33557	3	393	9	N	357	382	1			140
09	35400	X	31624	-0-	-3776 B	-0-	31332	3	292	9	N	265	195	1			210
10	34906	X	30813	-0-	-4093 B	-0-	30424	3	389	9	N	354	389	1			175
11	32850	X	29840	-0-	-3010 B	-0-	29382	3	458	9	N	416	375	1			216

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22950	X	18734	-0-	-4216 B	-0-	18486	3	248	9	N	225	192	1			260
07	23715	X	18833	-0-	-4882 B	-0-	18572	3	261	9	N	237	387	1			110
08	22754	X	17884	-0-	-4870 B	-0-	17665	3	219	9	N	199	188	1			121
09	21938	X	21938	-0-	-0- B	-0-	21665	3	273	9	N	248	195	1			174
*10	20460	X	16970	-0-	-3490 B	-0-	16618	3	352	9	N	320	387	1			107
11	18720	X	14452	-0-	-4268 B	-0-	14267	3	185	9	N	168	195	1			80

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
06	36630	X	26190	-0-	-10440 B	-0-	25854	3	336	9	N	305	388	1			265
07	34937	X	26138	-0-	-8799 B	-0-	25816	3	322	9	N	293	341	1			217
08	32674	X	24446	-0-	-8228 B	-0-	24125	3	321	9	N	292	182	1			327
09	29340	X	21942	-0-	-7398 B	-0-	21665	3	277	9	N	252	374	1			205
10	28613	X	23008	-0-	-5605 B	-0-	22678	3	330	9	N	300	388	1			117
11	26190	X	20434	-0-	-5756 B	-0-	20087	3	347	9	N	315	164	1			268

CARR RESOURCES, INC. 135180
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	DLQ G-10	1746	-0-	1746	B	9042	1744	2	2	9	N	2	2	8			117
07	DLQ G-10	1749	-0-	1749	B	10791	1748	2	1	9	N	1	1	8			117
08	DLQ G-10	1596	-0-	1596	B	12387	1596	2			N	-0-					117
09	DLQ G-10	1639	-0-	1639	B	14026	1639	2			N	-0-					117
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	14026					N	NO RPT					117
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	14026					N	NO RPT					117

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

06	DLQ G-10	5035	-0-	5035	B	26032	4967	2	68	9	N	62	2	8			142
07	DLQ G-10	5001	-0-	5001	B	31033	4948	2	53	9	N	48	3	8			187
08	DLQ G-10	4934	-0-	4934	B	35967	4891	2	43	9	N	39	186	1			40
09	DLQ G-10	4925	-0-	4925	B	40892	4911	2	14	9	N	13					53
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	40892					N	NO RPT					53
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	40892					N	NO RPT					53

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

06	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	2			N	-0-					8
07	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2			N	-0-					8
08	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2			N	-0-					8
09	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2			N	-0-					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					8

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 215395 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11412 - 11469

06	1620	N	898	-0-	-722	B	-0-	67	1	827	2	Y	4	2	8		43
								4	9								
07	1457	N	822	-0-	-635	B	-0-	61	1	755	2	Y	5	2	8		46
								6	9								
08	1302	N	580	-0-	-722	B	-0-	571	2	9	9	Y	8	1	8		53
09	900	N	249	-0-	-651	B	-0-	243	2	6	9	Y	5	1	8		57
10	837	N	287	-0-	-550	B	-0-	280	2	7	9	Y	6				63
11	570	N	243	-0-	-327	B	-0-	226	2	17	9	Y	15	1	8		77

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
06	2634	N	2634	-0-	-0-	B	-0-	197	1	2430	2	Y	6	2	8			29
								7	9									
07	2542	N	2389	-0-	-153	B	-0-	179	1	2206	2	Y	4	1	8			32
								4	9									
08	2575	N	2575	-0-	-0-	B	-0-	2566	2	9	9	Y	8	1	8			39
09	2340	N	2182	-0-	-158	B	-0-	2178	2	4	9	Y	4					43
10	2387	N	2191	-0-	-196	B	-0-	2183	2	8	9	Y	7					50
11	2340	N	2111	-0-	-229	B	-0-	2094	2	17	9	Y	15					65

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-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
06	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1059	2	10	9	N	9	2	8			72
07	992	N	972	-0-	-20	B	-0-	963	2	9	9	N	8	2	8			78
08	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	804	2	13	9	N	12	2	8			88
09	1080	N	844	-0-	-236	B	-0-	832	2	12	9	N	11	1	8			98
10	961	N	872	-0-	-89	B	-0-	868	2	4	9	N	4					102
*11	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	862	2	12	9	N	11	1	8			112

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
06	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1404	2	12	9	N	11	1	8			82
07	1364	N	1303	-0-	-61	B	-0-	1293	2	10	9	N	9	3	8			88
08	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1329	2	11	9	N	10	3	8			95
09	1410	N	1295	-0-	-115	B	-0-	1288	2	7	9	N	6	1	8			100
10	1302	N	1300	-0-	-2	B	-0-	1288	2	12	9	N	11	1	8			110
11	1290	N	1224	-0-	-66	B	-0-	1206	2	18	9	N	16	1	8			125

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
06	1710	N	1561	-0-	-149	B	-0-	1553	2	8	9	N	7	2	8			55
07	1829	N	1648	-0-	-181	B	-0-	1639	2	9	9	N	8	1	8			62
08	1674	N	1491	-0-	-183	B	-0-	1487	2	4	9	N	4	1	8			65
09	1560	N	1478	-0-	-82	B	-0-	1470	2	8	9	N	7					72
10	1643	N	1349	-0-	-294	B	-0-	1346	2	3	9	N	3					75
11	1440	N	1367	-0-	-73	B	-0-	1358	2	9	9	N	8					83

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
06	600	N	316	-0-	-284	B	-0-	302	2	14	9	N	13					105
07	403	N	372	-0-	-31	B	-0-	370	2	2	9	N	2					107
08	465	N	334	-0-	-131	B	-0-	334	2			N	-0-					107
09	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			N	-0-					107
10	372	N	316	-0-	-56	B	-0-	315	2	1	9	N	1					108
*11	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	465	2	6	9	N	5					113

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	2640	N	2539	-0-	-101 B	-0-	2538	2	1	9	N	1	1	8			73
07	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	2611	2	6	9	N	5	1	8			77
08	2597	N	2597	-0-	-0- B	-0-	2596	2	1	9	N	1					78
09	2550	N	2428	-0-	-122 B	-0-	2422	2	6	9	N	5					83
10	2604	N	2516	-0-	-88 B	-0-	2510	2	6	9	N	5	1	8			87
11	2520	N	2512	-0-	-8 B	-0-	2502	2	10	9	N	9	1	8			95

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
06	1380	N	309	-0-	-1071 B	-0-	27	1	282	2	N	-0-					65
07	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	86	1	1689	2	N	-0-					65
08	1488	N	1410	-0-	-78 B	-0-	56	1	1354	2	N	-0-					65
09	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	24	1	695	2	N	-0-					65
10	1767	N	629	-0-	-1138 B	-0-	21	1	608	2	N	-0-					65
11	1350	N	627	-0-	-723 B	-0-	38	1	589	2	N	-0-					65

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
06	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	10	1	590	2	Y	-0-					11
07	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	11	1	656	2	Y	-0-					11
08	527	N	323	-0-	-204 B	-0-	5	1	318	2	Y	-0-					11
09	570	N	450	-0-	-120 B	-0-	7	1	443	2	Y	-0-					11
10	589	N	444	-0-	-145 B	-0-	7	1	437	2	Y	-0-					11
*11	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	7	1	426	2	Y	-0-					11

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
06	180	N	52	-0-	-128 B	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					34
07	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					34
08	124	N	49	-0-	-75 B	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					34
09	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					34
10	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					34
11	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					34

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
06	660	X	591	-0-	-69 B	-0-	12	1	579	2	Y	-0-					76
07	787	X	787	-0-	-0- B	-0-	16	1	771	2	Y	-0-					76
08	682	X	535	-0-	-147 B	-0-	11	1	524	2	Y	-0-					76
09	600	X	477	-0-	-123 B	-0-	9	1	468	2	Y	-0-					76
10	775	X	426	-0-	-349 B	-0-	8	1	418	2	Y	-0-					76
*11	973	X	973	-0-	-0- B	-0-	18	1	955	2	Y	-0-					76

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
06	DLQ G-10		-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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	1230	N	990	-0-	-240 B	-0-	16	1	974	2	Y	-0-					25
07	1271	N	1249	-0-	-22 B	-0-	21	1	1228	2	Y	-0-					25
08	1426	N	858	-0-	-568 B	-0-	14	1	844	2	Y	-0-					25
09	990	N	917	-0-	-73 B	-0-	14	1	903	2	Y	-0-					25
10	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	26	1	1661	2	Y	-0-					25
*11	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	26	1	1634	2	Y	-0-					25

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
06	1560	N	1281	-0-	-279 B	-0-	21	1	1260	2	Y	-0-					1
07	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	37	1	2173	2	Y	-0-					1
08	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	31	1	1874	2	Y	-0-					1
09	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	29	1	1773	2	Y	-0-					1
10	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	35	1	2217	2	Y	-0-					1
11	1500	N	1470	-0-	-30 B	-0-	23	1	1447	2	Y	-0-					1

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
06	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	5	1	250	2	Y	-0-					9
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	3	1	135	2	Y	-0-					9
08	279	N	216	-0-	-63 B	-0-	4	1	212	2	Y	-0-					9
09	270	N	208	-0-	-62 B	-0-	4	1	204	2	Y	-0-					9
10	124	N	29	-0-	-95 B	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					9
*11	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	6	1	292	2	Y	-0-					9

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
06	360	X	294	-0-	-66 B	-0-	5	1	289	2	Y	-0-					39
07	279	X	256	-0-	-23 B	-0-	4	1	252	2	Y	-0-					39
08	279	N	48	-0-	-231 B	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					39
09	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	9	1	535	2	Y	-0-					39
10	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	9	1	609	2	Y	-0-					39
*11	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	7	1	412	2	Y	-0-					39

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
06	780	N	649	-0-	-131 B	-0-	11	1	638	2	Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	11	1	663	2	Y	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	9	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	12	1	724	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	23	-0-	-659 B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*11	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	15	1	966	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
06	1110	N	805	-0-	-305 B	-0-	13	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	919	-0-	-42 B	-0-	16	1	903	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	860	-0-	-256 B	-0-	14	1	846	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	761	-0-	-49 B	-0-	12	1	749	2	Y	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	14	1	925	2	Y	-0-					-0-
*11	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	14	1	884	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	646	-0-	-464 B	-0-	10	1	636	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	797	-0-	-195 B	-0-	13	1	784	2	Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	11	1	696	2	Y	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	11	1	731	2	Y	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	11	1	681	2	Y	-0-					-0-
*11	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	11	1	697	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
06	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			Y	-0-					130
07	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			Y	-0-					130
08	682	X	262	-0-	-420 B	-0-	262	2			Y	-0-					130
09	810	X	299	-0-	-511 B	-0-	299	2			Y	-0-					130
10	899	X	77	-0-	-822 B	-0-	77	2			Y	-0-					130
*11	870	X	207	-0-	-663 B	-0-	207	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
06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	27	1	134	2	N	-0-					44
07	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	5	1	31	2	N	-0-					44
08	248	N	67	-0-	-181 B	-0-	11	1	55	2	N	1					45
							1	9									
09	150	N	31	-0-	-119 B	-0-	6	1	25	2	N	-0-					45
10	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	8	1	45	2	N	-0-					45
11	60	N	4	-0-	-56 B	-0-	1	1	3	2	N	-0-					45

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
06	3592	X	3592	-0-	-0- B	-0-	3584	2	8	9	N	7					42
07	3172	X	3172	-0-	-0- B	-0-	3172	2			N	-0-					42
08	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	2199	2	4	9	N	4					46
09	2443	X	2443	-0-	-0- B	-0-	2440	2	3	9	N	3					49
10	2511	X	2205	-0-	-306 B	-0-	2195	2	10	9	N	9					58
11	2430	X	1792	-0-	-638 B	-0-	1790	2	2	9	N	2					60

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
06	930	N	823	-0-	-107 B	-0-	328	1	495	2	Y	-0-					50
07	1085	N	472	-0-	-613 B	-0-	238	1	234	2	Y	-0-					50
08	1178	N	492	-0-	-686 B	-0-	312	1	180	2	Y	-0-					50
09	810	N	373	-0-	-437 B	-0-	191	1	182	2	Y	-0-					50
10	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	301	1	170	2	Y	-0-					50
11	480	N	197	-0-	-283 B	-0-	100	1	97	2	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
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
08	870	X	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
09	1312	X	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
10	1198	X	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
*11	960	X	841	-0-	-119 B	-0-	841	2			Y	-0-					-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	853	-0-	-107 B	-0-	340	1	513	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	444	-0-	-548 B	-0-	224	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	493	-0-	-96 B	-0-	313	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	408	-0-	-432 B	-0-	209	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	337	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	173	-0-	-307 B	-0-	88	1	85	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	17	-0-	-324 B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1440	X	54	-0-	-1386 B	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	1488	X	12	-0-	-1476 B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1	1	1606	2	N	-0-					58
07	1643	N	1635	-0-	-8 B	-0-	1	1	1634	2	N	-0-					58
08	1829	N	1724	-0-	-105 B	-0-	1	1	1723	2	N	-0-					58
09	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1	1	1637	2	N	-0-					58
10	1643	N	1143	-0-	-500 B	-0-	1	1	1142	2	N	-0-					58
11	1680	N	1075	-0-	-605 B	-0-	1	1	1074	2	N	-0-					58

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	1	1	419	2	N	10					125
							11	9									
07	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	1	1	426	2	N	6					131
							7	9									
08	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	1	1	449	2	N	13					144
							14	9									
09	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	1	1	427	2	N	-0-					144
10	434	N	346	-0-	-88 B	-0-	1	1	298	2	N	43	164	1			23
							47	9									
11	450	N	294	-0-	-156 B	-0-	1	1	280	2	N	12					35
							13	9									

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	945	-0-	-255 B	-0-	1	1	803	2	N	128	152	1			42
							141	9									
07	930	N	926	-0-	-4 B	-0-	1	1	817	2	N	98					140
							108	9									
08	1023	N	979	-0-	-44 B	-0-	1	1	861	2	N	106	159	1			87
							117	9									
09	960	N	940	-0-	-20 B	-0-	1	1	819	2	N	109					196
							120	9									
10	930	N	689	-0-	-241 B	-0-	1	1	571	2	N	106	160	1			142
							117	9									
11	960	N	643	-0-	-317 B	-0-	1	1	537	2	N	95	155	1			82
							105	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. //CONT.// 288500
FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

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
06	780	N	771	-0-		-9	B	-0-		1 72	1 9	698	2	N	65					110
07	806	N	796	-0-		-10	B	-0-		1 85	1 9	710	2	N	77					187
08	829	N	829	-0-		-0-	B	-0-		1 79	1 9	749	2	N	72	178	1			81
09	786	N	786	-0-		-0-	B	-0-		1 73	1 9	712	2	N	66					147
10	806	N	574	-0-		-232	B	-0-		1 77	1 9	496	2	N	70	161	1			56
11	810	N	535	-0-		-275	B	-0-		1 67	1 9	467	2	N	61					117

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

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
06	1431	N	1431	-0-		-0-	B	-0-		1 208	1 9	1222	2	N	189	159	1			149
07	1457	N	1451	-0-		-6	B	-0-		1 207	1 9	1243	2	N	188	167	1			170
08	1480	N	1480	-0-		-0-	B	-0-		1 168	1 9	1311	2	N	153	166	1			157
09	1440	N	1411	-0-		-29	B	-0-		1 164	1 9	1246	2	N	149	172	1			134
10	1457	N	1025	-0-		-432	B	-0-		1 155	1 9	869	2	N	141	165	1			110
11	1440	N	968	-0-		-472	B	-0-		1 150	1 9	817	2	N	136	169	1			77

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

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
06	2220	X	1462	-0-		-758	B	-0-		45	1	1417	3	N	-0-					166
07	2294	X	1689	-0-		-605	B	-0-		54 2	1 9	1633	3	N	2	2	8			166
08	2446	N	2446	-0-		-0-	B	-0-		74 8	1 9	2364	3	N	7	1	8			172
09	1938	N	1938	-0-		-0-	B	-0-		61	1	1877	3	N	-0-	145	1			27
10	1674	N	1576	-0-		-98	B	-0-		50 20	1 9	1506	3	N	18	1	8			44
11	2370	N	1468	-0-		-902	B	-0-		57 3	1 9	1408	3	N	3	3	8			44

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

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
06	3021	X	3021	-0-		-0-	B	-0-		3020	2	1	9	Y	1					7
07	2695	X	2695	-0-		-0-	B	-0-		2694	2	1	9	Y	1					8
08	4309	X	2437	-0-		-1872	B	-0-		2435	2	2	9	Y	2					10
09	4170	X	2311	-0-		-1859	B	-0-		2310	2	1	9	Y	1					11
10	3379	X	2083	-0-		-1296	B	-0-		2083	2			Y	-0-					11
11	3030	X	1744	-0-		-1286	B	-0-		1743	2	1	9	Y	1					12

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

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
06	825	N	825	-0-		-0-	B	-0-		824	2	1	9	Y	1					20
07	764	N	764	-0-		-0-	B	-0-		762	2	2	9	Y	2					22
08	877	N	877	-0-		-0-	B	-0-		877	2			Y	-0-					22
09	523	N	523	-0-		-0-	B	-0-		523	2			Y	-0-					22
10	775	N	401	-0-		-374	B	-0-		401	2			Y	-0-					22
11	840	N	730	-0-		-110	B	-0-		730	2			Y	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1539	N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1537	2	2	9	Y	2					16
07	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1525	2	1	9	Y	1					17
08	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1413	2			Y	-0-					17
09	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	2			Y	-0-					17
10	1519	N	1402	-0-	-117	B	-0-	1402	2			Y	-0-					17
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	2			Y	-0-					17

LINN OPERATING, INC. 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077785 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11336 - 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
06	750	N	736	-0-	-14	B	-0-	66	1	663	2	N	6					112
								7	9									
07	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	79	1	688	2	N	1					113
								1	9									
08	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	71	1	691	2	N	4					117
								4	9									
09	750	N	685	-0-	-65	B	-0-	58	1	626	2	N	1					118
								1	9									
10	775	N	404	-0-	-371	B	-0-	31	1	373	2	N	-0-					118
*11	750	N	-0-	-0-	-750	B	-0-					N	-0-					118

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	79	1	792	2	N	-0-					62
07	930	N	832	-0-	-98	B	-0-	86	1	746	2	N	-0-					62
08	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	102	1	988	2	N	-0-					62
09	870	N	838	-0-	-32	B	-0-	71	1	767	2	N	-0-					62
10	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	67	1	819	2	N	-0-					62
*11	1050	N	790	-0-	-260	B	-0-	61	1	729	2	N	-0-					62

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1132	-0-	-38	B	-0-	103	1	1028	2	N	1					155
								1	9									
07	1240	N	888	-0-	-352	B	-0-	92	1	796	2	N	-0-					155
08	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	103	1	999	2	N	34	170	1			19
								37	9									
09	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1072	2	N	-0-					19
10	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1070	2	N	-0-					19
*11	1110	N	1063	-0-	-47	B	-0-	82	1	981	2	N	-0-					19

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
06	930	N	184	-0-	-746	B	-0-	17	1	167	2	Y	-0-					38
07	961	N	735	-0-	-226	B	-0-	76	1	659	2	Y	-0-					38
08	744	N	438	-0-	-306	B	-0-	39	1	377	2	Y	20					58
								22	9									
09	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	32	1	348	2	Y	-0-					58
10	744	N	96	-0-	-648	B	-0-	7	1	88	2	Y	1					59
								1	9									
*11	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					Y	-0-					59

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	36	1	545	2	Y	-0-					60
07	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1183	2	Y	-0-					60
08	2634	N	2634	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2461	2	Y	-0-					60
09	2492	N	2492	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2326	2	Y	3					63
								3	9									
10	2497	N	2497	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2326	2	Y	9	1	8			71
								10	9									
*11	2260	N	2260	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2103	2	Y	7					78
								8	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
06	1590	N	1566	-0-	-24	B	-0-	143	1	1423	2	N	-0-					17
07	1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-	171	1	1479	2	N	21					38
								23	9									
08	1688	N	1688	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1480	2	N	51					89
								56	9									
09	1598	N	1598	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1446	2	N	16					105
								18	9									
10	1674	N	1614	-0-	-60	B	-0-	123	1	1491	2	N	-0-					105
*11	1620	N	1540	-0-	-80	B	-0-	119	1	1421	2	N	-0-					105

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
06	90	N	74	-0-	-16	B	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	B	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	B	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	9	1	105	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
06	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1339	2	Y	-0-					44
07	1559	N	1559	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1398	2	Y	-0-					44
08	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1376	2	Y	36					80
								40	9									
09	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1348	2	Y	-0-					80
10	1550	N	1492	-0-	-58	B	-0-	114	1	1377	2	Y	1	1	8			80
								1	9									
*11	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1340	2	Y	57					137
								63	9									

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1046	-0-	-4	B	-0-	95	1	949	2	N	2					110
								2	9									
07	1116	N	1112	-0-	-4	B	-0-	115	1	997	2	N	-0-					110
08	1085	N	959	-0-	-126	B	-0-	90	1	869	2	N	-0-					110
09	1050	N	835	-0-	-215	B	-0-	71	1	764	2	N	-0-					110
10	1116	N	752	-0-	-364	B	-0-	57	1	695	2	N	-0-					110
*11	930	N	780	-0-	-150	B	-0-	60	1	720	2	N	-0-					110

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
06	2515	N	2515	-0-	-0-	B	-0-	233	1	2282	2	N	-0-					154
07	2377	X	2377	-0-	-0-	B	-0-	246	1	2131	2	N	-0-					154
08	2081	X	2081	-0-	-0-	B	-0-	194	1	1887	2	N	-0-					154
09	1890	X	1803	-0-	-87	B	-0-	153	1	1650	2	N	-0-					154
10	2065	X	2065	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1908	2	N	-0-					154
*11	1890	X	1774	-0-	-116	B	-0-	137	1	1637	2	N	-0-					154

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1740	N	1715	-0-	-25 B	-0-	156	1	1559	2	N	-0-					77
07	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	202	1	1746	2	N	-0-					77
08	1798	N	1532	-0-	-266 B	-0-	143	1	1389	2	N	-0-					77
09	1710	N	1638	-0-	-72 B	-0-	139	1	1499	2	N	-0-					77
10	1953	N	1798	-0-	-155 B	-0-	137	1	1661	2	N	-0-					77
*11	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	127	1	1518	2	N	-0-					77

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
06	2637	X	2637	-0-	-0- B	-0-	240	1	2395	2	N	2	63	1			27
							2	9									
07	981	X	981	-0-	-0- B	-0-	101	1	878	2	N	2					29
							2	9									
08	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	153	1	1487	2	N	1					30
							1	9									
09	1740	N	1306	-0-	-434 B	-0-	111	1	1195	2	N	-0-					30
10	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	92	1	1063	2	N	-0-					30
*11	1590	N	1174	-0-	-416 B	-0-	92	1	1079	2	N	3					33
							3	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
09	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
*11	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					20

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
10	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	78	1	1131	2	N	-0-					110
*11	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	49	1	689	2	N	-0-					110

BARNES, DA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105991 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11845 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	28	-0-	-122 B	-0-	1	1	14	2	Y	12					12
							13	9									
10	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	5	1	76	2	Y	-0-	12	1			-0-
*11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2875	N	2875	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2680	2	Y	15					69
								17	9									
07	1849	N	1849	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1723	2	Y	8					77
								9	9									
08	1898	N	1898	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1772	2	Y	2					79
								2	9									
09	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1225	2	Y	2					81
								2	9									
10	2019	N	2019	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1889	2	Y	-0-					81
*11	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1430	2	Y	-0-					81

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
07	372	N	1	-0-	-371	B	-0-	1	2			N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
10	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	9	1	131	2	N	4					37
								4	9									
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37

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
06	1200	N	558	-0-	-642	B	-0-	34	1	516	2	N	7					57
								8	9									
07	1116	N	426	-0-	-690	B	-0-	27	1	399	2	N	-0-					57
08	806	N	564	-0-	-242	B	-0-	37	1	527	2	N	-0-					57
09	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	42	1	605	2	N	10					67
								11	9									
10	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	30	1	438	2	N	10					77
								11	9									
*11	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	37	1	519	2	N	3					80
								3	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	67	1	670	2	N	8					152
								9	9									
07	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	80	1	693	2	N	8					160
								9	9									
08	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	69	1	672	2	N	7	150	1			17
								8	9									
09	750	N	747	-0-	-3	B	-0-	63	1	677	2	N	6					23
								7	9									
10	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	73	1	841	2	N	12					35
								13	9									
*11	720	N	632	-0-	-88	B	-0-	52	1	571	2	N	8					43
								9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1050	2	N	16					38
								18	9									
07	1147	N	1137	-0-	-10	B	-0-	71	1	1042	2	N	22					60
								24	9									
08	1147	N	1137	-0-	-10	B	-0-	73	1	1045	2	N	17					77
								19	9									
09	1140	N	1044	-0-	-96	B	-0-	67	1	960	2	N	15					92
								17	9									
10	1147	N	1069	-0-	-78	B	-0-	68	1	982	2	N	17					109
								19	9									
*11	1110	N	1047	-0-	-63	B	-0-	68	1	959	2	N	18					127
								20	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	710	-0-	-130	B	-0-	65	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	98	1	849	2	Y	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	84	1	811	2	Y	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	74	1	802	2	Y	6					6
								7	9									
10	961	N	875	-0-	-86	B	-0-	67	1	808	2	Y	-0-					6
*11	870	N	793	-0-	-77	B	-0-	61	1	732	2	Y	-0-					6

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
06	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	90	1	897	2	Y	5					11
								6	9									
07	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1025	2	Y	23					34
								25	9									
08	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1011	2	Y	18					52
								20	9									
09	990	N	952	-0-	-38	B	-0-	81	1	871	2	Y	-0-					52
10	1085	N	1053	-0-	-32	B	-0-	80	1	973	2	Y	-0-					52
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	83	1	991	2	Y	6	47	1			11
								7	9									

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
06	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					20
07	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					20
08	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					20
09	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	37	1	401	2	Y	-0-					20
10	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	49	1	600	2	Y	-0-					20
*11	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	52	1	624	2	Y	-0-					20

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 174981 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 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
06	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-	50	1			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1350	N	1340	-0-	-10 B	-0-	122	1	1214	2	N	4					184
							4	9									
07	1426	N	1413	-0-	-13 B	-0-	146	1	1264	2	N	3	171	1			16
							3	9									
08	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	132	1	1284	2	N	6					22
							7	9									
09	1350	N	1344	-0-	-6 B	-0-	114	1	1230	2	N	-0-					22
10	1426	N	1362	-0-	-64 B	-0-	103	1	1248	2	N	10					32
							11	9									
*11	1380	N	1235	-0-	-145 B	-0-	95	1	1134	2	N	5					37
							6	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
06	1620	N	1485	-0-	-135 B	-0-	135	1	1342	2	N	7					65
							8	9									
07	1643	N	1485	-0-	-158 B	-0-	152	1	1320	2	N	12					77
							13	9									
08	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	148	1	1433	2	N	8					85
							9	9									
09	1500	N	1468	-0-	-32 B	-0-	124	1	1336	2	N	7					92
							8	9									
10	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	120	1	1453	2	N	11					103
							12	9									
*11	1530	N	1524	-0-	-6 B	-0-	117	1	1401	2	N	5					108
							6	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
06	1500	N	1390	-0-	-110 B	-0-	127	1	1262	2	N	1					93
							1	9									
07	1488	N	1321	-0-	-167 B	-0-	137	1	1184	2	N	-0-					93
08	1426	N	1264	-0-	-162 B	-0-	117	1	1136	2	N	10					103
							11	9									
09	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	120	1	1292	2	N	5					108
							6	9									
10	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	118	1	1435	2	N	5					113
							6	9									
*11	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	107	1	1275	2	N	5					118
							6	9									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1622	-0-	-88 B	-0-	147	1	1469	2	N	5					41
							6	9									
07	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	185	1	1599	2	N	2					43
							2	9									
08	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	221	1	2144	2	N	3					46
							3	9									
09	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	152	1	1639	2	N	2					48
							2	9									
10	1798	N	1758	-0-	-40 B	-0-	134	1	1621	2	N	3	1	8			50
							3	9									
*11	1920	N	1703	-0-	-217 B	-0-	131	1	1570	2	N	2					52
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2538	-0-		-12	B	-0-	230	1	2289	2	Y	17	78	1			15
									19	9									
07	2759	X	2517	-0-		-242	B	-0-	259	1	2247	2	Y	10					25
									11	9									
08	2647	N	2647	-0-		-0-	B	-0-	245	1	2378	2	Y	22					47
									24	9									
09	2550	N	2527	-0-		-23	B	-0-	214	1	2306	2	Y	6	48	1			5
									7	9									
10	2550	N	2550	-0-		-0-	B	-0-	192	1	2326	2	Y	29					34
									32	9									
*11	2550	N	2482	-0-		-68	B	-0-	191	1	2280	2	Y	10					44
									11	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1857	-0-		-183	B	-0-	115	1	1730	2	Y	11	49	1			14
									12	9									
07	2046	N	1871	-0-		-175	B	-0-	117	1	1725	2	Y	26					40
									29	9									
08	1984	N	1723	-0-		-261	B	-0-	112	1	1594	2	Y	15					55
									17	9									
09	1860	N	1580	-0-		-280	B	-0-	102	1	1448	2	Y	27	56	1			26
									30	9									
10	1860	N	1530	-0-		-330	B	-0-	98	1	1423	2	Y	8					34
									9	9									
*11	1680	N	1397	-0-		-283	B	-0-	90	1	1277	2	Y	27					61
									30	9									

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1558	-0-		-2	B	-0-	142	1	1416	2	N	-0-					133
07	1653	N	1653	-0-		-0-	B	-0-	171	1	1482	2	N	-0-					133
08	1643	N	1605	-0-		-38	B	-0-	150	1	1455	2	N	-0-					133
09	1608	N	1608	-0-		-0-	B	-0-	131	1	1416	2	N	55	168	1			20
									61	9									
10	1643	N	1572	-0-		-71	B	-0-	120	1	1452	2	N	-0-					20
*11	1560	N	1512	-0-		-48	B	-0-	117	1	1395	2	N	-0-					20

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1340	-0-		-10	B	-0-	121	1	1209	2	N	9					194
									10	9									
07	1447	N	1447	-0-		-0-	B	-0-	147	1	1276	2	N	22	190	1			26
									24	9									
08	1339	N	1339	-0-		-0-	B	-0-	124	1	1204	2	N	10					36
									11	9									
09	1350	N	1246	-0-		-104	B	-0-	105	1	1134	2	N	6					42
									7	9									
10	1457	N	1254	-0-		-203	B	-0-	95	1	1158	2	N	1					43
									1	9									
*11	1290	N	1223	-0-		-67	B	-0-	94	1	1121	2	N	7					50
									8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1064	-0-	-136 B	-0-	97	1	967	2	N	-0-					72
07	1178	N	1072	-0-	-106 B	-0-	110	1	956	2	N	5					77
							6	9									
08	1147	N	1010	-0-	-137 B	-0-	94	1	915	2	N	1					78
							1	9									
09	1050	N	670	-0-	-380 B	-0-	57	1	613	2	N	-0-					78
10	1085	N	971	-0-	-114 B	-0-	74	1	895	2	N	2					80
							2	9									
*11	990	N	965	-0-	-25 B	-0-	74	1	889	2	N	2					82
							2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1602	-0-	-48 B	-0-	144	1	1432	2	N	24					122
							26	9									
07	1705	N	1621	-0-	-84 B	-0-	166	1	1435	2	N	18					140
							20	9									
08	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	152	1	1477	2	N	-0-					140
09	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	134	1	1448	2	N	22					162
							24	9									
10	1612	N	1520	-0-	-92 B	-0-	116	1	1402	2	N	2	1	8			163
							2	9									
*11	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	124	1	1482	2	N	1					164
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	142	1	1419	2	N	17					85
							19	9									
07	1829	N	1741	-0-	-88 B	-0-	180	1	1558	2	N	3					88
							3	9									
08	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	160	1	1557	2	N	4					92
							4	9									
09	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	136	1	1467	2	N	1					93
							1	9									
10	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	138	1	1680	2	N	-0-					93
*11	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	133	1	1588	2	N	-0-					93

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1385	-0-	-295 B	-0-	126	1	1259	2	N	-0-					137
07	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	184	1	1593	2	N	2					139
							2	9									
08	1674	N	1636	-0-	-38 B	-0-	153	1	1482	2	N	1					140
							1	9									
09	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	132	1	1426	2	N	36	160	1			16
							40	9									
10	1767	N	1667	-0-	-100 B	-0-	127	1	1540	2	N	-0-					16
*11	1590	N	1565	-0-	-25 B	-0-	121	1	1444	2	N	-0-					16

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
06	2010	N	1926	-0-	-84 B	-0-	174	1	1734	2	Y	16					20
							18	9									
07	2046	N	1806	-0-	-240 B	-0-	187	1	1619	2	Y	-0-					20
08	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	182	1	1764	2	Y	5					25
							6	9									
09	1920	N	1640	-0-	-280 B	-0-	139	1	1499	2	Y	2					27
							2	9									
10	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	141	1	1706	2	Y	44	1	8			70
							48	9									
*11	1890	N	1848	-0-	-42 B	-0-	142	1	1702	2	Y	4					74
							4	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
06	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	158	1	1534	2	Y	20	34	1			14
							22	9									
07	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	227	1	1934	2	Y	27					41
							30	9									
08	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	193	1	1831	2	Y	4	39	1			6
							4	9									
09	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	167	1	1758	2	Y	21					27
							23	9									
10	2015	N	1974	-0-	-41 B	-0-	154	1	1820	2	Y	-0-	27	1			-0-
*11	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	163	1	1898	2	Y	-0-					-0-

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
06	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	64	1	638	2	N	5					107
							6	9									
07	713	N	368	-0-	-345 B	-0-	31	1	306	2	N	28					135
							31	9									
08	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-	135	1			-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2887	-0-	-143 B	-0-	179	1	2688	2	Y	18	41	1			-0-
							20	9									
07	3069	X	3000	-0-	-69 B	-0-	191	1	2805	2	Y	4					4
							4	9									
08	3057	N	3057	-0-	-0- B	-0-	198	1	2819	2	Y	36					40
							40	9									
09	2880	N	2868	-0-	-12 B	-0-	188	1	2679	2	Y	1					41
							1	9									
10	3007	N	2870	-0-	-137 B	-0-	184	1	2666	2	Y	18	42	1			17
							20	9									
*11	2970	N	2777	-0-	-193 B	-0-	183	1	2593	2	Y	1					18
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2180	-0-		-490	B	-0-		201	1	1960	2	Y	17					18
										19	9									
07	2728	X	2264	-0-		-464	B	-0-		237	1	2020	2	Y	6					24
										7	9									
08	2480	X	1849	-0-		-631	B	-0-		175	1	1665	2	Y	8	29	1			3
										9	9									
09	2717	N	2717	-0-		-0-	B	-0-		232	1	2460	2	Y	23					26
										25	9									
10	2733	N	2733	-0-		-0-	B	-0-		210	1	2503	2	Y	18	1	8			43
										20	9									
*11	2166	N	2166	-0-		-0-	B	-0-		168	1	1977	2	Y	19	51	1			11
										21	9									

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2519	X	2519	-0-		-0-	B	-0-		228	1	2273	2	Y	16					82
										18	9									
07	3248	X	3248	-0-		-0-	B	-0-		335	1	2903	2	Y	9	78	1			13
										10	9									
08	4404	X	4404	-0-		-0-	B	-0-		411	1	3948	2	Y	41					54
										45	9									
09	2845	N	2845	-0-		-0-	B	-0-		244	1	2594	2	Y	6					60
										7	9									
10	2588	X	2588	-0-		-0-	B	-0-		198	1	2353	2	Y	34	1	8			93
										37	9									
*11	2430	X	2355	-0-		-75	B	-0-		183	1	2157	2	Y	14					107
										15	9									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1704	-0-		-246	B	-0-		155	1	1549	2	N	-0-					55
07	2077	N	1860	-0-		-217	B	-0-		193	1	1667	2	N	-0-					55
08	1891	N	1801	-0-		-90	B	-0-		168	1	1633	2	N	-0-					55
09	1713	N	1713	-0-		-0-	B	-0-		145	1	1568	2	N	-0-					55
10	1860	N	1741	-0-		-119	B	-0-		133	1	1608	2	N	-0-					55
*11	1740	N	1687	-0-		-53	B	-0-		130	1	1557	2	N	-0-					55

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1828	-0-		-62	B	-0-		166	1	1652	2	N	9					138
										10	9									
07	1953	N	1953	-0-		-0-	B	-0-		200	1	1729	2	N	22					160
										24	9									
08	1829	N	1815	-0-		-14	B	-0-		168	1	1633	2	N	13					173
										14	9									
09	1830	N	1750	-0-		-80	B	-0-		147	1	1592	2	N	10					183
										11	9									
10	1953	N	1809	-0-		-144	B	-0-		136	1	1654	2	N	17	180	1			20
										19	9									
*11	1770	N	1742	-0-		-28	B	-0-		133	1	1595	2	N	13					33
										14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) 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	1350	N	1347	-0-		-3 B	-0-	122	1	1218	2	N	6					125
								7	9									
07	1674	N	1631	-0-		-43 B	-0-	169	1	1460	2	N	2					127
								2	9									
08	1519	N	1516	-0-		-3 B	-0-	141	1	1373	2	N	2					129
								2	9									
09	1546	N	1546	-0-		-0- B	-0-	131	1	1414	2	N	1					130
								1	9									
10	1643	N	1617	-0-		-26 B	-0-	120	1	1456	2	N	37					167
								41	9									
*11	1470	N	1374	-0-		-96 B	-0-	106	1	1262	2	N	5					172
								6	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1830	N	1804	-0-		-26 B	-0-	111	1	1670	2	Y	21	57	1			14
								23	9									
07	2123	N	2123	-0-		-0- B	-0-	133	1	1956	2	Y	31					45
								34	9									
08	2078	N	2078	-0-		-0- B	-0-	136	1	1940	2	Y	2					47
								2	9									
09	1945	N	1945	-0-		-0- B	-0-	126	1	1795	2	Y	22	62	1			7
								24	9									
10	2062	N	2062	-0-		-0- B	-0-	133	1	1926	2	Y	3					10
								3	9									
*11	2002	N	2002	-0-		-0- B	-0-	130	1	1839	2	Y	30					40
								33	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2220	N	2088	-0-		-132 B	-0-	194	1	1891	2	N	3					56
								3	9									
07	2302	N	2302	-0-		-0- B	-0-	241	1	2055	2	N	5					61
								6	9									
08	2094	N	2094	-0-		-0- B	-0-	199	1	1895	2	N	-0-					61
09	2100	N	2070	-0-		-30 B	-0-	179	1	1888	2	N	3					64
								3	9									
10	2448	N	2448	-0-		-0- B	-0-	190	1	2251	2	N	6	1	8			69
								7	9									
*11	2186	N	2186	-0-		-0- B	-0-	172	1	2007	2	N	6					75
								7	9									

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 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
06	2940	X	1417	-0-		-1523 B	-0-	129	1	1282	2	Y	5					61
								6	9									
07	1459	X	1459	-0-		-0- B	-0-	151	1	1305	2	Y	3					64
								3	9									
08	1447	N	1447	-0-		-0- B	-0-	135	1	1309	2	Y	3					67
								3	9									
09	1378	N	1378	-0-		-0- B	-0-	120	1	1254	2	Y	4					71
								4	9									
10	1395	N	1305	-0-		-90 B	-0-	103	1	1202	2	Y	-0-					71
*11	1350	N	847	-0-		-503 B	-0-	69	1	778	2	Y	-0-					71

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2280	N	2277	-0-	-3 B	-0-	206	1	2050	2	N	19	186	1			15
							21	9									
07	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	246	1	2132	2	N	22					37
							24	9									
08	2294	N	2239	-0-	-55 B	-0-	209	1	2027	2	N	3					40
							3	9									
09	2280	N	2175	-0-	-105 B	-0-	181	1	1951	2	N	39					79
							43	9									
10	2387	N	2149	-0-	-238 B	-0-	164	1	1984	2	N	1					80
							1	9									
*11	2160	N	2103	-0-	-57 B	-0-	159	1	1900	2	N	40					120
							44	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

06	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	218	1	2174	2	Y	-0-					9
07	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	85	1	732	2	Y	4					13
							4	9									
08	2888	N	2888	-0-	-0- B	-0-	273	1	2614	2	Y	1					14
							1	9									
09	2566	N	2566	-0-	-0- B	-0-	220	1	2336	2	Y	9					23
							10	9									
10	2538	N	2538	-0-	-0- B	-0-	196	1	2335	2	Y	6	2	8			27
							7	9									
*11	2580	N	243	-0-	-2337 B	-0-	21	1	219	2	Y	3					30
							3	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

06	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	243	1	2420	2	Y	7					18
							8	9									
07	2698	N	2698	-0-	-0- B	-0-	279	1	2419	2	Y	-0-					18
08	2821	N	2484	-0-	-337 B	-0-	232	1	2252	2	Y	-0-					18
09	2670	N	1220	-0-	-1450 B	-0-	102	1	1100	2	Y	16					34
							18	9									
10	2697	N	2594	-0-	-103 B	-0-	197	1	2393	2	Y	4	1	8			37
							4	9									
*11	2687	N	2687	-0-	-0- B	-0-	207	1	2479	2	Y	1					38
							1	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

06	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	161	1	1606	2	N	2					22
							2	9									
07	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	209	1	1808	2	N	1					23
							1	9									
08	1860	N	1848	-0-	-12 B	-0-	172	1	1674	2	N	2					25
							2	9									
09	1770	N	1758	-0-	-12 B	-0-	149	1	1609	2	N	-0-					25
10	2015	N	1847	-0-	-168 B	-0-	141	1	1706	2	N	-0-					25
*11	1800	N	1780	-0-	-20 B	-0-	137	1	1641	2	N	2					27
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	3330	X	3143	-0-	-187	B	-0-	286	1	2854	2	Y	3					24
								3	9									
07	3528	X	3528	-0-	-0-	B	-0-	363	1	3146	2	Y	17					41
								19	9									
08	3441	X	3366	-0-	-75	B	-0-	314	1	3048	2	Y	4					45
								4	9									
09	3300	X	3050	-0-	-250	B	-0-	258	1	2783	2	Y	8					53
								9	9									
10	3472	X	2934	-0-	-538	B	-0-	223	1	2709	2	Y	2					55
								2	9									
*11	3360	X	2842	-0-	-518	B	-0-	219	1	2619	2	Y	4					59
								4	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2349	-0-	-141	B	-0-	145	1	2173	2	Y	28					39
								31	9									
07	2511	N	2431	-0-	-80	B	-0-	154	1	2266	2	Y	10					49
								11	9									
08	2511	N	2473	-0-	-38	B	-0-	161	1	2287	2	Y	23					72
								25	9									
09	2340	N	2322	-0-	-18	B	-0-	150	1	2143	2	Y	26					98
								29	9									
10	2418	N	2399	-0-	-19	B	-0-	153	1	2215	2	Y	28	87	1			39
								31	9									
*11	2400	N	2293	-0-	-107	B	-0-	151	1	2142	2	Y	-0-					39

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192654 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11319 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-					N	-0-					7
07	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-					N	-0-					7
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	B	-0-					N	-0-					7
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	B	-0-					N	-0-					7
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	B	-0-					N	-0-					7
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	2137	-0-	-533	B	-0-	195	1	1940	2	N	2					55
								2	9									
07	2899	N	2899	-0-	-0-	B	-0-	300	1	2599	2	N	-0-					55
08	2668	N	2668	-0-	-0-	B	-0-	249	1	2417	2	N	2					57
								2	9									
09	2676	N	2676	-0-	-0-	B	-0-	227	1	2449	2	N	-0-					57
10	2914	N	194	-0-	-2720	B	-0-	15	1	179	2	N	-0-					57
*11	2580	N	2400	-0-	-180	B	-0-	157	1	1872	2	N	337	338	1			56
								371	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1768	-0-	-62	B	-0-	161	1	1607	2	N	-0-					176
07	1826	N	1826	-0-	-0-	B	-0-	189	1	1637	2	N	-0-					176
08	1860	N	1757	-0-	-103	B	-0-	162	1	1574	2	N	19	176	1			19
								21	9									
09	1770	N	1539	-0-	-231	B	-0-	130	1	1409	2	N	-0-					19
10	1829	N	1484	-0-	-345	B	-0-	113	1	1371	2	N	-0-					19
*11	1710	N	1633	-0-	-77	B	-0-	126	1	1506	2	N	1					20
								1	9									

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2914	N	2914	-0-	-0-	B	-0-	266	1	2648	2	N	-0-					33
07	3324	X	3324	-0-	-0-	B	-0-	344	1	2978	2	N	2					35
								2	9									
08	3406	X	3406	-0-	-0-	B	-0-	318	1	3088	2	N	-0-					35
09	3257	X	3257	-0-	-0-	B	-0-	273	1	2951	2	N	30					65
								33	9									
10	3227	X	3227	-0-	-0-	B	-0-	246	1	2981	2	N	-0-					65
*11	3125	X	3125	-0-	-0-	B	-0-	241	1	2884	2	N	-0-					65

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
06	1920	N	1383	-0-	-537	B	-0-	126	1	1257	2	N	-0-					125
07	1749	N	1749	-0-	-0-	B	-0-	181	1	1566	2	N	2					127
								2	9									
08	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	149	1	1451	2	N	-0-					127
09	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1504	2	N	-0-					127
10	1736	N	1668	-0-	-68	B	-0-	127	1	1541	2	N	-0-					127
*11	1560	N	1506	-0-	-54	B	-0-	116	1	1390	2	N	-0-					127

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
06	1920	N	1852	-0-	-68	B	-0-	168	1	1670	2	Y	13					33
								14	9									
07	1953	N	1947	-0-	-6	B	-0-	201	1	1737	2	Y	8					41
								9	9									
08	1896	N	1896	-0-	-0-	B	-0-	175	1	1696	2	Y	23					64
								25	9									
09	1860	N	1811	-0-	-49	B	-0-	153	1	1651	2	Y	6					70
								7	9									
10	1953	N	1865	-0-	-88	B	-0-	140	1	1703	2	Y	20					90
								22	9									
*11	1830	N	1766	-0-	-64	B	-0-	136	1	1623	2	Y	6	81	1			15
								7	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
06	1660	X	1660	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1505	2	Y	-0-					9
07	1584	X	1584	-0-	-0-	B	-0-	168	1	1416	2	Y	-0-					9
08	1692	N	1692	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1512	2	Y	18					27
								20	9									
09	1812	N	1812	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1652	2	Y	3					30
								3	9									
10	1581	N	1414	-0-	-167	B	-0-	111	1	1300	2	Y	3	1	8			32
								3	9									
*11	1650	N	1285	-0-	-365	B	-0-	102	1	1176	2	Y	6					38
								7	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
06	2100	N	2031	-0-	-69 B	-0-	185	1	1846	2	N	-0-					80
07	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	226	1	1961	2	N	33					113
							36	9									
08	2077	N	2008	-0-	-69 B	-0-	187	1	1819	2	N	2					115
							2	9									
09	2040	N	2025	-0-	-15 B	-0-	172	1	1853	2	N	-0-					115
10	2232	N	2063	-0-	-169 B	-0-	157	1	1906	2	N	-0-					115
*11	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	159	1	1900	2	N	-0-					115

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
06	3060	X	2827	-0-	-233 B	-0-	257	1	2567	2	Y	3					118
							3	9									
07	3254	X	3254	-0-	-0- B	-0-	333	1	2884	2	Y	34					152
							37	9									
08	3410	X	3054	-0-	-356 B	-0-	285	1	2763	2	Y	5	132	1			25
							6	9									
09	3180	X	2891	-0-	-289 B	-0-	245	1	2643	2	Y	3					28
							3	9									
10	3255	X	3027	-0-	-228 B	-0-	230	1	2794	2	Y	3					31
							3	9									
*11	3150	X	2948	-0-	-202 B	-0-	227	1	2718	2	Y	3					34
							3	9									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1866	X	1866	-0-	-0- B	-0-	173	1	1690	2	Y	3					55
							3	9									
07	1990	X	1990	-0-	-0- B	-0-	208	1	1767	2	Y	14	60	1			9
							15	9									
08	2077	N	1789	-0-	-288 B	-0-	171	1	1616	2	Y	2					11
							2	9									
09	1860	N	1487	-0-	-373 B	-0-	129	1	1354	2	Y	4					15
							4	9									
10	1984	N	1502	-0-	-482 B	-0-	118	1	1381	2	Y	3	1	8			17
							3	9									
*11	1740	N	894	-0-	-846 B	-0-	70	1	822	2	Y	2					19
							2	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
06	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	207	1	2029	2	Y	-0-					3
07	2689	N	2689	-0-	-0- B	-0-	282	1	2407	2	Y	-0-					3
08	2902	N	2902	-0-	-0- B	-0-	274	1	2625	2	Y	3					6
							3	9									
09	2909	N	2909	-0-	-0- B	-0-	248	1	2630	2	Y	28					34
							31	9									
10	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	212	1	2518	2	Y	3					37
							3	9									
*11	2631	N	2631	-0-	-0- B	-0-	204	1	2426	2	Y	1					38
							1	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

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
06	4694	X	4694	-0-	-0-	B	-0-	290	1	4365	2	Y	35	94	1			19
								39	9									
07	4815	X	4815	-0-	-0-	B	-0-	305	1	4490	2	Y	18					37
								20	9									
08	4681	X	1585	-0-	-3096	B	-0-	102	1	1452	2	Y	28					65
								31	9									
09	4530	X	3319	-0-	-1211	B	-0-	220	1	3078	2	Y	19					84
								21	9									
10	5368	X	5368	-0-	-0-	B	-0-	349	1	4993	2	Y	24	89	1	1	8	18
								26	9									
*11	5066	X	5066	-0-	-0-	B	-0-	336	1	4705	2	Y	23					41
								25	9									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2019	X	2019	-0-	-0-	B	-0-	187	1	1822	2	Y	9					42
								10	9									
07	2228	X	2228	-0-	-0-	B	-0-	233	1	1981	2	Y	13					55
								14	9									
08	2449	X	1996	-0-	-453	B	-0-	188	1	1784	2	Y	22					77
								24	9									
09	2370	X	2049	-0-	-321	B	-0-	176	1	1862	2	Y	10					87
								11	9									
10	2294	X	2144	-0-	-150	B	-0-	166	1	1969	2	Y	8	80	1	1	8	14
								9	9									
*11	1920	N	1526	-0-	-394	B	-0-	121	1	1395	2	Y	9					23
								10	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	N	2600	-0-	-220	B	-0-	237	1	2363	2	N	-0-					75
07	3050	N	3050	-0-	-0-	B	-0-	316	1	2734	2	N	-0-					75
08	2826	N	2826	-0-	-0-	B	-0-	264	1	2562	2	N	-0-					75
09	2793	N	2793	-0-	-0-	B	-0-	237	1	2556	2	N	-0-					75
10	2914	N	2886	-0-	-28	B	-0-	220	1	2666	2	N	-0-					75
*11	2824	N	2824	-0-	-0-	B	-0-	215	1	2566	2	N	39					114
								43	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	34	1	302	2	N	-0-					80
07	434	N	347	-0-	-87	B	-0-	39	1	306	2	N	2					82
								2	9									
08	372	N	225	-0-	-147	B	-0-	25	1	200	2	N	-0-					82
09	330	N	66	-0-	-264	B	-0-	6	1	60	2	N	-0-					82
10	341	N	3	-0-	-338	B	-0-	3	1			N	-0-					82
*11	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					82

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3096	X	3096	-0-	-0-	B	-0-	281	1	2797	2	N	16					38
								18	9									
07	3177	X	3177	-0-	-0-	B	-0-	328	1	2839	2	N	9					47
								10	9									
08	2773	X	2773	-0-	-0-	B	-0-	258	1	2504	2	N	10					57
								11	9									
09	2933	X	2933	-0-	-0-	B	-0-	245	1	2649	2	N	35					92
								39	9									
10	2863	X	2863	-0-	-0-	B	-0-	218	1	2642	2	N	3					95
								3	9									
*11	2869	X	2869	-0-	-0-	B	-0-	221	1	2638	2	N	9					104
								10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	2070	N	1604	-0-	-466	B	-0-	146	1	1455	2	Y	3					50
								3	9									
07	2387	N	1684	-0-	-703	B	-0-	171	1	1485	2	Y	25	68	1			7
								28	9									
08	2077	N	1306	-0-	-771	B	-0-	122	1	1182	2	Y	2					9
								2	9									
09	1590	N	974	-0-	-616	B	-0-	80	1	861	2	Y	30					39
								33	9									
10	1674	N	947	-0-	-727	B	-0-	72	1	875	2	Y	-0-					39
*11	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1171	2	Y	-0-					39

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
06	2310	X	1993	-0-	-317	B	-0-	185	1	1804	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
07	2421	X	2421	-0-	-0-	B	-0-	254	1	2163	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
08	2253	N	2253	-0-	-0-	B	-0-	214	1	2039	2	Y	-0-	1	1			1
09	2234	N	2234	-0-	-0-	B	-0-	193	1	2041	2	Y	-0-					1
10	2232	N	1442	-0-	-790	B	-0-	114	1	1328	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	2160	N	1625	-0-	-535	B	-0-	129	1	1496	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
06	1230	N	1134	-0-	-96	B	-0-	103	1	1030	2	N	1					115
								1	9									
07	1426	N	1330	-0-	-96	B	-0-	134	1	1157	2	N	35					150
								39	9									
08	1364	N	1062	-0-	-302	B	-0-	99	1	961	2	N	2					152
								2	9									
09	1140	N	733	-0-	-407	B	-0-	62	1	671	2	N	-0-					152
10	1333	N	417	-0-	-916	B	-0-	32	1	385	2	N	-0-					152
*11	1020	N	491	-0-	-529	B	-0-	38	1	453	2	N	-0-					152

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
06	1950	N	1740	-0-	-210	B	-0-	158	1	1574	2	Y	7					25
								8	9									
07	2070	N	2070	-0-	-0-	B	-0-	213	1	1848	2	Y	8					33
								9	9									
08	2223	N	2223	-0-	-0-	B	-0-	207	1	2014	2	Y	2					35
								2	9									
09	1830	N	1830	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1672	2	Y	3					38
								3	9									
10	2015	N	1887	-0-	-128	B	-0-	144	1	1742	2	Y	1	1	8			38
								1	9									
*11	1950	N	1808	-0-	-142	B	-0-	139	1	1666	2	Y	3					41
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	236	1	2357	2	N	40					134
							44	9									
07	2770	N	2770	-0-	-0- B	-0-	287	1	2483	2	N	-0-					134
08	2666	N	2656	-0-	-10 B	-0-	248	1	2408	2	N	-0-					134
09	2640	N	2479	-0-	-161 B	-0-	210	1	2269	2	N	-0-					134
10	2759	N	2558	-0-	-201 B	-0-	195	1	2363	2	N	-0-					134
*11	2580	N	2382	-0-	-198 B	-0-	184	1	2198	2	N	-0-					134

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
06	1950	N	1807	-0-	-143 B	-0-	165	1	1642	2	N	-0-					55
07	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	210	1	1817	2	N	-0-					55
08	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	184	1	1784	2	N	-0-					55
09	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	158	1	1701	2	N	-0-					55
10	2015	N	1926	-0-	-89 B	-0-	147	1	1779	2	N	-0-					55
*11	1890	N	1860	-0-	-30 B	-0-	144	1	1716	2	N	-0-					55

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
06	1860	N	1471	-0-	-389 B	-0-	134	1	1337	2	Y	-0-					28
07	1891	N	1544	-0-	-347 B	-0-	160	1	1384	2	Y	-0-					28
08	1705	N	1598	-0-	-107 B	-0-	148	1	1436	2	Y	13					41
							14	9									
09	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	135	1	1453	2	Y	2					43
							2	9									
10	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	119	1	1446	2	Y	1					44
							1	9									
*11	1560	N	1464	-0-	-96 B	-0-	113	1	1350	2	Y	1					45
							1	9									

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	162	1	1613	2	N	12					74
							13	9									
07	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	194	1	1684	2	N	47					121
							52	9									
08	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	170	1	1650	2	N	5					126
							6	9									
09	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	148	1	1596	2	N	-0-					126
10	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	135	1	1633	2	N	22	1	8			147
							24	9									
*11	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	131	1	1571	2	N	24					171
							26	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
06	1470	N	1394	-0-	-76 B	-0-	127	1	1265	2	N	2					61
							2	9									
07	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	185	1	1598	2	N	-0-					61
08	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	207	1	1973	2	N	3					64
							3	9									
09	2383	N	2383	-0-	-0- B	-0-	206	1	2177	2	N	-0-					64
10	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	175	1	2074	2	N	1	1	8			64
							1	9									
*11	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	166	1	1931	2	N	-0-					64

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
06	1410	N	4	-0-	-1406 B	-0-	4	1			N	-0-					142
07	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	126	1	1075	2	N	-0-					142
08	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	314	1	3011	2	N	25					167
							28	9									
09	3060	X	3060	-0-	-0- B	-0-	260	1	2766	2	N	31	161	1			37
							34	9									
10	3044	N	3044	-0-	-0- B	-0-	233	1	2772	2	N	35					72
							39	9									
*11	2730	X	619	-0-	-2111 B	-0-	50	1	556	2	N	12					84
							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
06	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	146	1	2201	2	N	5					131
							6	9									
07	2573	N	2378	-0-	-195 B	-0-	146	1	2144	2	N	80	190	1			21
							88	9									
08	2542	N	2434	-0-	-108 B	-0-	157	1	2242	2	N	32					53
							35	9									
09	2340	N	2213	-0-	-127 B	-0-	143	1	2037	2	N	30					83
							33	9									
10	2387	N	2122	-0-	-265 B	-0-	136	1	1975	2	N	10	1	8			92
							11	9									
*11	2370	N	2049	-0-	-321 B	-0-	134	1	1896	2	N	17					109
							19	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
06	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	130	1	1301	2	N	-0-					67
07	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	155	1	1340	2	N	-0-					67
08	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	133	1	1289	2	N	-0-					67
09	870	N	725	-0-	-145 B	-0-	61	1	664	2	N	-0-					67
10	899	N	785	-0-	-114 B	-0-	60	1	725	2	N	-0-					67
*11	870	N	652	-0-	-218 B	-0-	50	1	602	2	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
06	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	95	1	903	2	Y	-0-					6
07	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	113	1	945	2	Y	-0-					6
08	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	105	1	976	2	Y	-0-					6
09	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	90	1	929	2	Y	-0-					6
10	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	90	1	1044	2	Y	-0-					6
*11	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	75	1	843	2	Y	-0-					6

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
06	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	158	1	1539	2	N	21					148
							23	9									
07	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	207	1	1756	2	N	-0-					148
08	3007	X	2064	-0-	-943 B	-0-	196	1	1868	2	N	-0-					148
09	2910	X	1989	-0-	-921 B	-0-	172	1	1817	2	N	-0-					148
10	3007	X	1996	-0-	-1011 B	-0-	156	1	1839	2	N	1					149
							1	9									
*11	2010	X	1755	-0-	-255 B	-0-	139	1	1616	2	N	-0-					149

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
06	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	121	1	1208	2	N	37					115
							41	9									
07	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	146	1	1261	2	N	-0-					115
08	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	128	1	1238	2	N	-0-					115
09	1380	N	1264	-0-	-116 B	-0-	107	1	1157	2	N	-0-					115
10	1395	N	1276	-0-	-119 B	-0-	97	1	1179	2	N	-0-					115
*11	1320	N	1274	-0-	-46 B	-0-	98	1	1176	2	N	-0-					115

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	161	1	1610	2	N	2					72
							2	9									
07	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	194	1	1682	2	N	-0-					72
08	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	169	1	1642	2	N	-0-					72
09	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	147	1	1586	2	N	-0-					72
10	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	137	1	1666	2	N	-0-					72
*11	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	138	1	1650	2	N	-0-					72

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	151	1	1507	2	Y	5					50
							6	9									
07	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	184	1	1598	2	Y	2					52
							2	9									
08	1674	N	1663	-0-	-11 B	-0-	155	1	1505	2	Y	3					55
							3	9									
09	1650	N	1354	-0-	-296 B	-0-	118	1	1236	2	Y	-0-					55
10	1798	N	1346	-0-	-452 B	-0-	106	1	1240	2	Y	-0-					55
*11	1620	N	1147	-0-	-473 B	-0-	90	1	1057	2	Y	-0-					55

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2119	-0-	-101 B	-0-	192	1	1916	2	Y	10					41
							11	9									
07	2046	N	2034	-0-	-12 B	-0-	210	1	1820	2	Y	4					45
							4	9									
08	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	205	1	1985	2	Y	13					58
							14	9									
09	2130	N	2054	-0-	-76 B	-0-	174	1	1877	2	Y	3					61
							3	9									
10	2046	N	2041	-0-	-5 B	-0-	155	1	1884	2	Y	2					63
							2	9									
*11	2130	N	1961	-0-	-169 B	-0-	151	1	1809	2	Y	1					64
							1	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	201	1	2008	2	N	15					68
							17	9									
07	2418	N	2417	-0-	-1 B	-0-	250	1	2167	2	N	-0-					68
08	2139	N	2033	-0-	-106 B	-0-	190	1	1843	2	N	-0-					68
09	2220	N	1832	-0-	-388 B	-0-	155	1	1671	2	N	5					73
							6	9									
10	2418	N	2295	-0-	-123 B	-0-	175	1	2120	2	N	-0-					73
*11	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	152	1	1818	2	N	39					112
							43	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	2280	N	2104	-0-	-176 B	-0-	192	1	1912	2	Y	-0-					115
07	2418	N	2329	-0-	-89 B	-0-	241	1	2088	2	Y	-0-					115
08	2108	N	2092	-0-	-16 B	-0-	195	1	1897	2	Y	-0-	51	1			64
09	2100	N	2006	-0-	-94 B	-0-	170	1	1836	2	Y	-0-					64
10	2325	N	2179	-0-	-146 B	-0-	166	1	2013	2	Y	-0-					64
*11	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	162	1	1940	2	Y	-0-					64

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
06	2460	N	2425	-0-	-35 B	-0-	221	1	2204	2	N	-0-					22
07	2542	N	2367	-0-	-175 B	-0-	244	1	2112	2	N	10					32
							11	9									
08	2542	N	2453	-0-	-89 B	-0-	229	1	2223	2	N	1					33
							1	9									
09	2430	N	2376	-0-	-54 B	-0-	201	1	2175	2	N	-0-					33
10	2356	N	2187	-0-	-169 B	-0-	167	1	2020	2	N	-0-					33
*11	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	189	1	2259	2	N	-0-					33

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
06	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	137	1	1364	2	Y	-0-					20
07	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	153	1	1324	2	Y	-0-					20
08	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	143	1	1390	2	Y	16	33	1			3
							18	9									
09	1500	N	1483	-0-	-17 B	-0-	124	1	1340	2	Y	17					20
							19	9									
10	1488	N	1454	-0-	-34 B	-0-	110	1	1336	2	Y	7					27
							8	9									
*11	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	117	1	1400	2	Y	12					39
							13	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1369	-0-	-11 B	-0-	124	1	1238	2	Y	6					44
							7	9									
07	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	153	1	1326	2	Y	4					48
							4	9									
08	1395	N	1281	-0-	-114 B	-0-	119	1	1158	2	Y	4					52
							4	9									
09	1350	N	1146	-0-	-204 B	-0-	97	1	1049	2	Y	-0-					52
10	1395	N	1363	-0-	-32 B	-0-	104	1	1259	2	Y	-0-					52
*11	1230	N	1222	-0-	-8 B	-0-	94	1	1125	2	Y	3					55
							3	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1588	-0-	-182 B	-0-	143	1	1430	2	Y	14					49
							15	9									
07	1798	N	1698	-0-	-100 B	-0-	176	1	1521	2	Y	1	45	1			5
							1	9									
08	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	159	1	1544	2	Y	11					16
							12	9									
09	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	139	1	1506	2	Y	-0-					16
10	1705	N	1631	-0-	-74 B	-0-	123	1	1491	2	Y	15					31
							17	9									
*11	1650	N	1507	-0-	-143 B	-0-	116	1	1388	2	Y	3					34
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	125	1	1245	2	Y	-0-					48
07	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	145	1	1259	2	Y	-0-					48
08	1736	N	1269	-0-	-467 B	-0-	122	1	1147	2	Y	-0-					48
09	1380	N	1160	-0-	-220 B	-0-	102	1	1058	2	Y	-0-					48
10	1395	N	1183	-0-	-212 B	-0-	94	1	1089	2	Y	-0-					48
*11	1230	N	970	-0-	-260 B	-0-	79	1	891	2	Y	-0-					48

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
06	2550	N	2513	-0-	-37 B	-0-	227	1	2263	2	Y	21					108
							23	9									
07	2604	N	2470	-0-	-134 B	-0-	254	1	2198	2	Y	16	110	1			14
							18	9									
08	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	244	1	2364	2	Y	22					36
							24	9									
09	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	206	1	2228	2	Y	1					37
							1	9									
10	2480	N	2460	-0-	-20 B	-0-	185	1	2249	2	Y	24					61
							26	9									
*11	2400	N	2341	-0-	-59 B	-0-	180	1	2152	2	Y	8					69
							9	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
06	1590	N	1508	-0-	-82 B	-0-	137	1	1369	2	N	2					164
							2	9									
07	1612	N	1578	-0-	-34 B	-0-	163	1	1415	2	N	-0-					164
08	1550	N	1538	-0-	-12 B	-0-	143	1	1393	2	N	2					166
							2	9									
09	1500	N	1285	-0-	-215 B	-0-	109	1	1176	2	N	-0-					166
10	1581	N	1462	-0-	-119 B	-0-	111	1	1351	2	N	-0-					166
*11	1500	N	1441	-0-	-59 B	-0-	111	1	1330	2	N	-0-					166

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
06	2160	N	2031	-0-	-129 B	-0-	185	1	1846	2	N	-0-					48
07	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	232	1	2011	2	N	4					52
							4	9									
08	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	198	1	1919	2	N	26					78
							29	9									
09	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	180	1	1938	2	N	-0-					78
10	2232	N	2133	-0-	-99 B	-0-	162	1	1971	2	N	-0-					78
*11	2070	N	2024	-0-	-46 B	-0-	155	1	1859	2	N	9					87
							10	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2142	-0-	-138 B	-0-	195	1	1944	2	Y	3					93
							3	9									
07	2294	N	2227	-0-	-67 B	-0-	230	1	1993	2	Y	4	81	1			16
							4	9									
08	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	218	1	2116	2	Y	4					20
							4	9									
09	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	192	1	2071	2	Y	15					35
							17	9									
10	2232	N	2187	-0-	-45 B	-0-	167	1	2020	2	Y	-0-					35
*11	2250	N	2205	-0-	-45 B	-0-	170	1	2035	2	Y	-0-					35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. 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
06	2880	X	2763	-0-		-117	B	-0-		171	1	2567	2	Y	23					65
										25	9									
07	2976	X	2858	-0-		-118	B	-0-		181	1	2656	2	Y	19					84
										21	9									
08	2883	N	2807	-0-		-76	B	-0-		182	1	2596	2	Y	26					110
										29	9									
09	2760	N	2671	-0-		-89	B	-0-		174	1	2480	2	Y	15					125
										17	9									
10	2860	N	2860	-0-		-0-	B	-0-		183	1	2645	2	Y	29					154
										32	9									
*11	2730	N	2688	-0-		-42	B	-0-		176	1	2490	2	Y	20					174
										22	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. 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
06	1710	N	1670	-0-		-40	B	-0-		149	1	1482	2	Y	35					106
										39	9									
07	1840	N	1840	-0-		-0-	B	-0-		188	1	1624	2	Y	25	91	1			40
										28	9									
08	1759	N	1759	-0-		-0-	B	-0-		164	1	1589	2	Y	5					45
										6	9									
09	1680	N	1672	-0-		-8	B	-0-		140	1	1508	2	Y	22					67
										24	9									
10	1749	N	1749	-0-		-0-	B	-0-		133	1	1612	2	Y	4					71
										4	9									
*11	1681	N	1681	-0-		-0-	B	-0-		128	1	1528	2	Y	23					94
										25	9									

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1284	-0-		-156	B	-0-		117	1	1163	2	Y	4					36
										4	9									
07	1488	N	1340	-0-		-148	B	-0-		138	1	1196	2	Y	5					41
										6	9									
08	1426	N	1399	-0-		-27	B	-0-		130	1	1259	2	Y	9					50
										10	9									
09	1290	N	1162	-0-		-128	B	-0-		99	1	1028	2	Y	32					82
										35	9									
10	1333	N	1301	-0-		-32	B	-0-		99	1	1198	2	Y	4					86
										4	9									
*11	1350	N	1296	-0-		-54	B	-0-		98	1	1177	2	Y	19					105
										21	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	1830	N	1161	-0-		-669	B	-0-		106	1	1055	2	N	-0-					119
07	1829	N	1347	-0-		-482	B	-0-		137	1	1187	2	N	21					140
										23	9									
08	1550	N	1106	-0-		-444	B	-0-		103	1	999	2	N	4					144
										4	9									
09	1401	N	1401	-0-		-0-	B	-0-		119	1	1282	2	N	-0-					144
10	1563	N	1563	-0-		-0-	B	-0-		119	1	1444	2	N	-0-					144
*11	1508	N	1508	-0-		-0-	B	-0-		116	1	1391	2	N	1					145
										1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	3540	X	3242	-0-	-298 B	-0-	200	1	3001	2	N	37	191	1			20
							41	9									
07	3658	X	3558	-0-	-100 B	-0-	226	1	3332	2	N	-0-					20
08	3565	X	3279	-0-	-286 B	-0-	213	1	3030	2	N	33					53
							36	9									
09	3450	X	3050	-0-	-400 B	-0-	200	1	2850	2	N	-0-					53
10	3581	X	3581	-0-	-0- B	-0-	231	1	3350	2	N	-0-					53
*11	3450	X	3126	-0-	-324 B	-0-	206	1	2910	2	N	9					62
							10	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
06	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	197	1	1961	2	Y	5					67
							6	9									
07	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	238	1	2062	2	Y	2					69
							2	9									
08	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	205	1	1994	2	Y	4					73
							4	9									
09	2100	N	2099	-0-	-1 B	-0-	177	1	1907	2	Y	14					87
							15	9									
10	2170	N	2155	-0-	-15 B	-0-	164	1	1985	2	Y	5	1	8			91
							6	9									
*11	2100	N	2076	-0-	-24 B	-0-	160	1	1915	2	Y	1					92
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	184	1	1831	2	N	41					166
							45	9									
07	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	220	1	1909	2	N	5					171
							6	9									
08	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	193	1	1871	2	N	34					205
							37	9									
09	2070	N	2023	-0-	-47 B	-0-	171	1	1844	2	N	7	187	1			25
							8	9									
10	2139	N	2040	-0-	-99 B	-0-	155	1	1884	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*11	2040	N	2012	-0-	-28 B	-0-	152	1	1814	2	N	42					67
							46	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-2	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-2	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-2	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2	Y	NO RPT	-0-
11	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
06	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	217	1	2161	2	Y	1					61
							1	9									
07	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	215	1	1864	2	Y	2					63
							2	9									
08	2144	X	2144	-0-	-0- B	-0-	199	1	1936	2	Y	8					71
							9	9									
09	2070	X	2068	-0-	-2 B	-0-	175	1	1890	2	Y	3					74
							3	9									
10	2139	X	2086	-0-	-53 B	-0-	157	1	1910	2	Y	17	76	1	1	8	14
							19	9									
*11	2070	X	2009	-0-	-61 B	-0-	155	1	1851	2	Y	3					17
							3	9									

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
06	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	111	1	1104	2	N	7					133
							8	9									
07	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	137	1	1184	2	N	3					136
							3	9									
08	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	138	1	1338	2	N	24					160
							26	9									
09	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	121	1	1302	2	N	-0-					160
10	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	108	1	1307	2	N	-0-					160
*11	1470	N	1344	-0-	-126 B	-0-	104	1	1238	2	N	2					162
							2	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1508	-0-	-652 B	-0-	134	1	1335	2	N	35					112
							39	9									
07	2325	N	2232	-0-	-93 B	-0-	230	1	1996	2	N	5					117
							6	9									
08	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	202	1	1957	2	N	-0-					117
09	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	181	1	1954	2	N	52					169
							57	9									
10	2232	N	2217	-0-	-15 B	-0-	166	1	2018	2	N	30					199
							33	9									
*11	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	169	1	2025	2	N	6	173	1			32
							7	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
06	2190	N	2131	-0-	-59 B	-0-	194	1	1936	2	N	1					35
							1	9									
07	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	235	1	2033	2	N	-0-					35
08	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	200	1	1941	2	N	-0-					35
09	2130	N	2114	-0-	-16 B	-0-	179	1	1935	2	N	-0-					35
10	2263	N	2144	-0-	-119 B	-0-	163	1	1981	2	N	-0-					35
*11	2070	N	2051	-0-	-19 B	-0-	158	1	1893	2	N	-0-					35

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2676	-0-		-144 B	-0-		165	1	2489	2	Y	20					72
									22	9									
07	2821	N	2725	-0-		-96 B	-0-		173	1	2549	2	Y	3					75
									3	9									
08	2728	N	2712	-0-		-16 B	-0-		177	1	2528	2	Y	6					81
									7	9									
09	2640	N	2590	-0-		-50 B	-0-		170	1	2417	2	Y	3					84
									3	9									
10	2728	N	2675	-0-		-53 B	-0-		172	1	2489	2	Y	13	86	1			11
									14	9									
*11	2610	N	2534	-0-		-76 B	-0-		167	1	2367	2	Y	-0-					11

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2080	-0-		-20 B	-0-		190	1	1890	2	Y	-0-					-0-
07	2412	N	2412	-0-		-0- B	-0-		250	1	2162	2	Y	-0-					-0-
08	2266	N	2266	-0-		-0- B	-0-		212	1	2054	2	Y	-0-					-0-
09	2283	N	2283	-0-		-0- B	-0-		193	1	2087	2	Y	3					3
									3	9									
10	2353	N	2353	-0-		-0- B	-0-		177	1	2142	2	Y	31					34
									34	9									
*11	2233	N	2233	-0-		-0- B	-0-		171	1	2049	2	Y	12					46
									13	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1360	-0-		-170 B	-0-		123	1	1223	2	Y	13					68
									14	9									
07	1618	N	1618	-0-		-0- B	-0-		167	1	1448	2	Y	3	59	1			12
									3	9									
08	1529	N	1529	-0-		-0- B	-0-		143	1	1385	2	Y	1					13
									1	9									
09	1392	N	1392	-0-		-0- B	-0-		118	1	1271	2	Y	3					16
									3	9									
10	1488	N	1264	-0-		-224 B	-0-		96	1	1168	2	Y	-0-					16
*11	1440	N	1223	-0-		-217 B	-0-		94	1	1121	2	Y	7					23
									8	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1475	-0-		-25 B	-0-		133	1	1328	2	Y	13					49
									14	9									
07	1597	N	1597	-0-		-0- B	-0-		165	1	1426	2	Y	5					54
									6	9									
08	1542	N	1542	-0-		-0- B	-0-		144	1	1397	2	Y	1					55
									1	9									
09	1480	N	1480	-0-		-0- B	-0-		124	1	1343	2	Y	12					67
									13	9									
10	1499	N	1499	-0-		-0- B	-0-		114	1	1385	2	Y	-0-					67
*11	1459	N	1459	-0-		-0- B	-0-		112	1	1340	2	Y	6					73
									7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	178	1	1773	2	Y	-0-					24
07	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	189	1	1635	2	Y	24					48
							26	9									
08	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	163	1	1587	2	Y	1					49
							1	9									
09	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	143	1	1545	2	Y	20					69
							22	9									
10	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	130	1	1582	2	Y	11	74	1			6
							12	9									
*11	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	129	1	1539	2	Y	-0-					6

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2636	-0-	-274 B	-0-	243	1	2383	2	Y	9					104
							10	9									
07	3100	X	2934	-0-	-166 B	-0-	307	1	2623	2	Y	4	92	1			16
							4	9									
08	2976	X	2910	-0-	-66 B	-0-	274	1	2624	2	Y	11					27
							12	9									
09	2640	N	2546	-0-	-94 B	-0-	219	1	2318	2	Y	8					35
							9	9									
10	2945	N	2162	-0-	-783 B	-0-	167	1	1982	2	Y	12	2	8			45
							13	9									
*11	2820	N	2499	-0-	-321 B	-0-	196	1	2293	2	Y	9					54
							10	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	134	1	1297	2	N	54					138
							59	9									
07	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	163	1	1381	2	N	7					145
							8	9									
08	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	154	1	1460	2	N	71	177	1			39
							78	9									
09	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	130	1	1365	2	N	23					62
							25	9									
10	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	120	1	1407	2	N	39	2	8			99
							43	9									
*11	1650	N	1312	-0-	-338 B	-0-	105	1	1207	2	N	-0-					99

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2862	X	2862	-0-	-0- B	-0-	261	1	2599	2	Y	2					5
							2	9									
07	3026	X	3026	-0-	-0- B	-0-	313	1	2713	2	Y	-0-					5
08	2542	N	2178	-0-	-364 B	-0-	202	1	1962	2	Y	13					18
							14	9									
09	3088	X	3088	-0-	-0- B	-0-	265	1	2823	2	Y	-0-					18
10	2837	N	2837	-0-	-0- B	-0-	219	1	2614	2	Y	4	2	8			20
							4	9									
*11	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	188	1	2212	2	Y	2					22
							2	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
06	1650	N	1464	-0-	-186 B	-0-	130	1	1292	2	N	38					175
							42	9									
07	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	177	1	1536	2	N	-0-					175
08	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	150	1	1458	2	N	22	182	1			15
							24	9									
09	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	131	1	1419	2	N	-0-					15
10	1705	N	1567	-0-	-138 B	-0-	119	1	1448	2	N	-0-					15
*11	1590	N	1516	-0-	-74 B	-0-	117	1	1399	2	N	-0-					15

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
06	2040	N	1904	-0-	-136 B	-0-	173	1	1729	2	N	2					103
							2	9									
07	2046	N	1960	-0-	-86 B	-0-	203	1	1757	2	N	-0-					103
08	2077	N	2051	-0-	-26 B	-0-	191	1	1859	2	N	1					104
							1	9									
09	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	165	1	1781	2	N	-0-					104
10	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	154	1	1868	2	N	-0-					104
*11	1980	N	1947	-0-	-33 B	-0-	150	1	1797	2	N	-0-					104

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
06	1680	N	1609	-0-	-71 B	-0-	146	1	1457	2	N	5					139
							6	9									
07	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	182	1	1576	2	N	-0-					139
08	1674	N	1671	-0-	-3 B	-0-	156	1	1515	2	N	-0-					139
09	1620	N	1593	-0-	-27 B	-0-	135	1	1458	2	N	-0-					139
10	1767	N	1661	-0-	-106 B	-0-	125	1	1519	2	N	15					154
							17	9									
*11	1620	N	1599	-0-	-21 B	-0-	123	1	1470	2	N	5					159
							6	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
06	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	138	1	1379	2	N	-0-					80
07	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	167	1	1444	2	N	-0-					80
08	1488	N	1482	-0-	-6 B	-0-	138	1	1344	2	N	-0-					80
09	1530	N	1345	-0-	-185 B	-0-	114	1	1231	2	N	-0-					80
10	1612	N	1408	-0-	-204 B	-0-	107	1	1301	2	N	-0-					80
*11	1440	N	1104	-0-	-336 B	-0-	85	1	1017	2	N	2					82
							2	9									

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	1711	-0-	-59 B	-0-	156	1	1553	2	N	2					169
							2	9									
07	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	187	1	1622	2	N	-0-					169
08	1705	N	1690	-0-	-15 B	-0-	156	1	1512	2	N	20	173	1			16
							22	9									
09	1710	N	1610	-0-	-100 B	-0-	136	1	1474	2	N	-0-					16
10	1798	N	1636	-0-	-162 B	-0-	124	1	1510	2	N	2					18
							2	9									
*11	1650	N	1583	-0-	-67 B	-0-	122	1	1459	2	N	2					20
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	180	1	1800	2	N	2					145
							2	9									
07	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	220	1	1903	2	N	-0-					145
08	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	189	1	1836	2	N	20					165
							22	9									
09	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	169	1	1828	2	N	-0-					165
10	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	154	1	1869	2	N	-0-					165
*11	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	152	1	1814	2	N	-0-					165

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
06	2010	N	1870	-0-	-140 B	-0-	166	1	1659	2	N	41					178
							45	9									
07	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	263	1	2275	2	N	3	165	1			16
							3	9									
08	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	224	1	2177	2	N	7					23
							8	9									
09	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	185	1	2002	2	N	-0-					23
10	2387	N	2268	-0-	-119 B	-0-	173	1	2095	2	N	-0-					23
*11	2310	N	2274	-0-	-36 B	-0-	173	1	2066	2	N	32					55
							35	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
06	4050	X	3879	-0-	-171 B	-0-	240	1	3605	2	Y	31	89	1			35
							34	9									
07	4185	X	3973	-0-	-212 B	-0-	251	1	3691	2	Y	28					63
							31	9									
08	4061	X	2500	-0-	-1561 B	-0-	161	1	2300	2	Y	35					98
							39	9									
09	4493	X	4493	-0-	-0- B	-0-	293	1	4174	2	Y	24	97	1			25
							26	9									
10	4545	X	4545	-0-	-0- B	-0-	292	1	4235	2	Y	16					41
							18	9									
*11	4429	X	4429	-0-	-0- B	-0-	287	1	4062	2	Y	73					114
							80	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
06	2809	X	2809	-0-	-0- B	-0-	259	1	2546	2	Y	4					12
							4	9									
07	3100	X	2663	-0-	-437 B	-0-	279	1	2384	2	Y	-0-					12
08	2759	N	2463	-0-	-296 B	-0-	232	1	2216	2	Y	14					26
							15	9									
09	2820	N	2484	-0-	-336 B	-0-	214	1	2270	2	Y	-0-					26
10	2666	N	2457	-0-	-209 B	-0-	191	1	2266	2	Y	-0-					26
*11	2400	N	2196	-0-	-204 B	-0-	172	1	2024	2	Y	-0-					26

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
06	13333	X	13333	-0-	-0- B	-0-	1215	1	12112	2	N	5					67
							6	9									
07	4351	X	4351	-0-	-0- B	-0-	450	1	3901	2	N	-0-					67
08	2759	X	1953	-0-	-806 B	-0-	186	1	1766	2	N	1					68
							1	9									
09	2670	X	2229	-0-	-441 B	-0-	193	1	2036	2	N	-0-					68
10	2759	X	2023	-0-	-736 B	-0-	158	1	1865	2	N	-0-					68
*11	2670	X	1064	-0-	-1606 B	-0-	86	1	978	2	N	-0-					68

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	2370	N	1841	-0-	-529 B	-0-	168	1	1673	2	N	-0-					18
07	2325	N	1878	-0-	-447 B	-0-	194	1	1678	2	N	5					23
							6	9									
08	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	195	1	1895	2	N	64					87
							70	9									
09	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	196	1	2117	2	N	13					100
							14	9									
10	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	172	1	2092	2	N	9					109
							10	9									
*11	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	161	1	1930	2	N	11					120
							12	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
06	2220	N	1997	-0-	-223 B	-0-	182	1	1815	2	N	-0-					122
07	2294	N	2145	-0-	-149 B	-0-	220	1	1908	2	N	15					137
							17	9									
08	2108	N	2053	-0-	-55 B	-0-	192	1	1861	2	N	-0-					137
09	2010	N	1977	-0-	-33 B	-0-	168	1	1809	2	N	-0-					137
10	2139	N	2028	-0-	-111 B	-0-	154	1	1874	2	N	-0-					137
*11	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	153	1	1829	2	N	-0-					137

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
06	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	194	1	1894	2	Y	-0-					17
07	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	208	1	1765	2	Y	1					18
							1	9									
08	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	167	1	1579	2	Y	1					19
							1	9									
09	2100	N	1972	-0-	-128 B	-0-	171	1	1801	2	Y	-0-					19
10	1984	N	1652	-0-	-332 B	-0-	129	1	1520	2	Y	3	1	8			21
							3	9									
*11	1680	N	1371	-0-	-309 B	-0-	109	1	1261	2	Y	1					22
							1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1664	X	1664	-0-	-0- B	-0-	152	1	1511	2	Y	1					85
							1	9									
07	1793	X	1793	-0-	-0- B	-0-	186	1	1607	2	Y	-0-					85
08	1767	N	1483	-0-	-284 B	-0-	138	1	1343	2	Y	2					87
							2	9									
09	1650	N	1447	-0-	-203 B	-0-	126	1	1321	2	Y	-0-	77	1			10
10	1798	N	1736	-0-	-62 B	-0-	136	1	1598	2	Y	2					12
							2	9									
*11	1440	N	1337	-0-	-103 B	-0-	106	1	1223	2	Y	7					19
							8	9									

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2985	-0-	-135 B	-0-	267	1	2663	2	Y	50	97	1			13
							55	9									
07	3224	X	3189	-0-	-35 B	-0-	327	1	2831	2	Y	28					41
							31	9									
08	3131	X	3126	-0-	-5 B	-0-	290	1	2816	2	Y	18					59
							20	9									
09	3030	X	3022	-0-	-8 B	-0-	253	1	2727	2	Y	38	78	1			19
							42	9									
10	3193	X	3098	-0-	-95 B	-0-	233	1	2824	2	Y	37	1	8			55
							41	9									
*11	3090	X	2965	-0-	-125 B	-0-	225	1	2688	2	Y	47	82	1			20
							52	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	3120	X	2908	-0-	-212	B	-0-	261	1	2603	2	Y	40					92
								44	9									
07	3224	X	2999	-0-	-225	B	-0-	308	1	2666	2	Y	23	97	1			18
								25	9									
08	2919	X	2919	-0-	-0-	B	-0-	271	1	2629	2	Y	17					35
								19	9									
09	2790	X	2746	-0-	-44	B	-0-	233	1	2473	2	Y	36					71
								40	9									
10	2883	X	2855	-0-	-28	B	-0-	219	1	2614	2	Y	20	1	8			90
								22	9									
*11	2790	X	2658	-0-	-132	B	-0-	206	1	2418	2	Y	31	94	1			27
								34	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
06	2220	X	2069	-0-	-151	B	-0-	192	1	1876	2	Y	1					18
								1	9									
07	2232	X	1753	-0-	-479	B	-0-	185	1	1568	2	Y	-0-					18
08	2137	N	2137	-0-	-0-	B	-0-	199	1	1891	2	Y	43					61
								47	9									
09	1923	N	1923	-0-	-0-	B	-0-	167	1	1755	2	Y	1					62
								1	9									
10	1877	N	1877	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1730	2	Y	-0-					62
*11	2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1868	2	Y	-0-					62

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
06	1800	N	1326	-0-	-474	B	-0-	121	1	1205	2	N	-0-					58
07	1333	N	861	-0-	-472	B	-0-	89	1	772	2	N	-0-					58
08	2643	N	2643	-0-	-0-	B	-0-	247	1	2394	2	N	2					60
								2	9									
09	2285	N	2285	-0-	-0-	B	-0-	194	1	2091	2	N	-0-					60
10	2232	N	2232	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2062	2	N	-0-					60
*11	2550	N	2117	-0-	-433	B	-0-	163	1	1954	2	N	-0-					60

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
06	3042	X	3042	-0-	-0-	B	-0-	276	1	2756	2	Y	9					51
								10	9									
07	3153	X	3153	-0-	-0-	B	-0-	323	1	2794	2	Y	33	72	1			12
								36	9									
08	2852	X	2583	-0-	-269	B	-0-	238	1	2310	2	Y	32					44
								35	9									
09	2760	X	2429	-0-	-331	B	-0-	205	1	2214	2	Y	9					53
								10	9									
10	2852	X	2675	-0-	-177	B	-0-	203	1	2461	2	Y	10	49	1	2	8	12
								11	9									
*11	2760	X	2596	-0-	-164	B	-0-	199	1	2347	2	Y	45	45	1			12
								50	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	2580	N	2312	-0-	-268 B	-0-	211	1	2101	2	N	-0-					83
07	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	250	1	2168	2	N	1					84
							1	9									
08	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	206	1	2003	2	N	1					85
							1	9									
09	2310	N	1997	-0-	-313 B	-0-	169	1	1828	2	N	-0-					85
10	2418	N	2041	-0-	-377 B	-0-	155	1	1886	2	N	-0-					85
*11	2130	N	1941	-0-	-189 B	-0-	150	1	1789	2	N	2					87
							2	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2500	-0-	-140 B	-0-	229	1	2247	2	Y	22	18	1			13
							24	9									
07	2671	X	2671	-0-	-0- B	-0-	278	1	2376	2	Y	15	21	1			7
							17	9									
08	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	241	1	2296	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
09	2512	N	2512	-0-	-0- B	-0-	217	1	2295	2	Y	-0-					3
10	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	205	1	2435	2	Y	-0-	3	1			-0-
*11	2506	N	2506	-0-	-0- B	-0-	195	1	2311	2	Y	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2162	-0-	-148 B	-0-	197	1	1965	2	Y	-0-					38
07	2356	N	2275	-0-	-81 B	-0-	234	1	2024	2	Y	15					53
							17	9									
08	2263	N	2227	-0-	-36 B	-0-	208	1	2018	2	Y	1					54
							1	9									
09	2160	N	2155	-0-	-5 B	-0-	183	1	1971	2	Y	1					55
							1	9									
10	2263	N	2138	-0-	-125 B	-0-	163	1	1975	2	Y	-0-					55
*11	2160	N	2103	-0-	-57 B	-0-	162	1	1940	2	Y	1					56
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	234	1	2331	2	Y	-0-					3
07	2805	N	2805	-0-	-0- B	-0-	290	1	2515	2	Y	-0-					3
08	2752	N	2752	-0-	-0- B	-0-	256	1	2488	2	Y	7					10
							8	9									
09	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	224	1	2422	2	Y	-0-					10
10	2790	N	2709	-0-	-81 B	-0-	206	1	2502	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
*11	2670	N	2654	-0-	-16 B	-0-	205	1	2449	2	Y	-0-					10

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1726	-0-	-44 B	-0-	157	1	1569	2	Y	-0-					54
07	1736	N	1691	-0-	-45 B	-0-	175	1	1516	2	Y	-0-					54
08	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	147	1	1426	2	Y	-0-					54
09	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	138	1	1492	2	Y	11					65
							12	9									
10	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	147	1	1782	2	Y	-0-	60	1			5
*11	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	148	1	1769	2	Y	14					19
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2237	X	2237	-0-	-0-	B	-0-	203	1	2024	2	Y	9					95
								10	9									
07	2378	X	2378	-0-	-0-	B	-0-	246	1	2126	2	Y	5	92	1			8
								6	9									
08	2320	N	2320	-0-	-0-	B	-0-	216	1	2092	2	Y	11					19
								12	9									
09	2212	N	2212	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2013	2	Y	8					27
								9	9									
10	2243	N	2243	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2056	2	Y	13	2	8			38
								14	9									
*11	2100	N	1495	-0-	-605	B	-0-	119	1	1376	2	Y	-0-					38

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	4007	-0-	-13	B	-0-	363	1	3615	2	Y	26					42
								29	9									
07	4259	X	4259	-0-	-0-	B	-0-	441	1	3816	2	Y	2					44
								2	9									
08	4170	X	4170	-0-	-0-	B	-0-	386	1	3744	2	Y	36					80
								40	9									
09	3924	X	3924	-0-	-0-	B	-0-	331	1	3570	2	Y	21	92	1			9
								23	9									
10	4030	X	4028	-0-	-2	B	-0-	304	1	3685	2	Y	35					44
								39	9									
*11	3900	X	3823	-0-	-77	B	-0-	294	1	3519	2	Y	9					53
								10	9									

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1677	N	1677	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1572	2	N	-0-					143
07	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1615	2	N	-0-					143
08	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1760	2	N	7					150
								8	9									
09	1901	N	1901	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1763	2	N	13					163
								14	9									
10	1793	N	1793	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1676	2	N	1	1	8			163
								1	9									
*11	1914	N	1914	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1786	2	N	2					165
								2	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
06	2042	N	2042	-0-	-0-	B	-0-	186	1	1853	2	Y	3					8
								3	9									
07	2483	N	2483	-0-	-0-	B	-0-	257	1	2226	2	Y	-0-					8
08	2212	N	2212	-0-	-0-	B	-0-	207	1	2005	2	Y	-0-					8
09	2645	N	2645	-0-	-0-	B	-0-	223	1	2403	2	Y	17					25
								19	9									
10	2499	N	2499	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2309	2	Y	-0-					25
*11	2311	N	2311	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2133	2	Y	-0-					25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	193	1	1889	2	Y	13					67
							14	9									
07	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	215	1	1831	2	Y	3	60	1			10
							3	9									
08	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	185	1	1756	2	Y	2					12
							2	9									
09	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	158	1	1663	2	Y	4					16
							4	9									
10	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	178	1	2109	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
*11	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	150	1	1743	2	Y	13					29
							14	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
06	2100	N	2037	-0-	-63 B	-0-	186	1	1851	2	Y	-0-					22
07	2201	N	2192	-0-	-9 B	-0-	227	1	1965	2	Y	-0-					22
08	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	195	1	1896	2	Y	17	32	1			7
							19	9									
09	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	177	1	1911	2	Y	17					24
							19	9									
10	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	162	1	1965	2	Y	8					32
							9	9									
*11	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	161	1	1920	2	Y	13					45
							14	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3694	X	3694	-0-	-0- B	-0-	230	1	3461	2	N	3					59
							3	9									
07	3937	X	3937	-0-	-0- B	-0-	250	1	3686	2	N	1					60
							1	9									
08	3813	X	3718	-0-	-95 B	-0-	237	1	3375	2	N	96					156
							106	9									
09	3690	X	3249	-0-	-441 B	-0-	213	1	3036	2	N	-0-					156
10	3875	X	3738	-0-	-137 B	-0-	241	1	3496	2	N	1	1	8			156
							1	9									
*11	3750	X	3498	-0-	-252 B	-0-	231	1	3267	2	N	-0-					156

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
06	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	178	1	1739	2	Y	2					38
							2	9									
07	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	222	1	1891	2	Y	2					40
							2	9									
08	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	211	1	2013	2	Y	20					60
							22	9									
09	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	184	1	1943	2	Y	2					62
							2	9									
10	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	156	1	1850	2	Y	3	1	8			64
							3	9									
*11	1800	N	1322	-0-	-478 B	-0-	106	1	1214	2	Y	2					66
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1219	-0-		-731	B	-0-	111	1	1104	2	Y	4					24
									4	9									
07	1426	N	1377	-0-		-49	B	-0-	142	1	1231	2	Y	4					28
									4	9									
08	1364	N	1271	-0-		-93	B	-0-	118	1	1143	2	Y	9					37
									10	9									
09	1504	N	1504	-0-		-0-	B	-0-	128	1	1340	2	Y	33					70
									36	9									
10	2150	N	2150	-0-		-0-	B	-0-	163	1	1983	2	Y	4					74
									4	9									
*11	2269	N	2269	-0-		-0-	B	-0-	174	1	2076	2	Y	17					91
									19	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

06	3270	X	3175	-0-		-95	B	-0-	289	1	2886	2	N	-0-					115
07	3379	X	3317	-0-		-62	B	-0-	343	1	2974	2	N	-0-					115
08	3138	X	3138	-0-		-0-	B	-0-	293	1	2845	2	N	-0-					115
09	3123	X	3123	-0-		-0-	B	-0-	265	1	2858	2	N	-0-					115
10	3144	X	3144	-0-		-0-	B	-0-	239	1	2905	2	N	-0-					115
*11	3063	X	3063	-0-		-0-	B	-0-	236	1	2827	2	N	-0-					115

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

06	3253	X	3253	-0-		-0-	B	-0-	295	1	2941	2	N	15					164
									17	9									
07	3472	X	3056	-0-		-416	B	-0-	314	1	2721	2	N	19	166	1			17
									21	9									
08	3100	X	1374	-0-		-1726	B	-0-	128	1	1243	2	N	3					20
									3	9									
09	3777	X	3777	-0-		-0-	B	-0-	319	1	3441	2	N	15					35
									17	9									
10	3821	X	3821	-0-		-0-	B	-0-	288	1	3498	2	N	32					67
									35	9									
*11	3438	X	3438	-0-		-0-	B	-0-	264	1	3162	2	N	11					78
									12	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

06	2280	X	1434	-0-		-846	B	-0-	134	1	1299	2	Y	1					35
									1	9									
07	1442	N	1442	-0-		-0-	B	-0-	153	1	1288	2	Y	1					36
									1	9									
08	1473	N	1473	-0-		-0-	B	-0-	141	1	1330	2	Y	2					38
									2	9									
09	1370	N	1370	-0-		-0-	B	-0-	119	1	1241	2	Y	9					47
									10	9									
10	1341	N	1341	-0-		-0-	B	-0-	105	1	1225	2	Y	10					57
									11	9									
*11	1301	N	1301	-0-		-0-	B	-0-	104	1	1197	2	Y	-0-					57

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	2924	N	2924	-0-	-0- B	-0-	270	1	2652	2	N	2					23
							2	9									
07	2890	N	2890	-0-	-0- B	-0-	303	1	2587	2	N	-0-					23
08	2820	N	2820	-0-	-0- B	-0-	267	1	2552	2	N	1					24
							1	9									
09	2790	N	2701	-0-	-89 B	-0-	233	1	2468	2	N	-0-					24
10	2883	N	2797	-0-	-86 B	-0-	213	1	2540	2	N	40	1	8			63
							44	9									
*11	2730	N	1934	-0-	-796 B	-0-	151	1	1783	2	N	-0-					63

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
06	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	140	1	1398	2	N	9					134
							10	9									
07	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	178	1	1544	2	N	10					144
							11	9									
08	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	159	1	1541	2	N	8					152
							9	9									
09	1560	N	1522	-0-	-38 B	-0-	128	1	1385	2	N	8					160
							9	9									
10	1736	N	1670	-0-	-66 B	-0-	127	1	1543	2	N	-0-					160
*11	1650	N	1557	-0-	-93 B	-0-	119	1	1425	2	N	12					172
							13	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2230	-0-	-740 B	-0-	203	1	2027	2	N	-0-					22
07	3457	X	3457	-0-	-0- B	-0-	352	1	3049	2	N	51					73
							56	9									
08	3840	X	3840	-0-	-0- B	-0-	358	1	3479	2	N	3					76
							3	9									
09	2430	X	2370	-0-	-60 B	-0-	204	1	2164	2	N	2					78
							2	9									
10	3069	X	2370	-0-	-699 B	-0-	180	1	2134	2	N	51	1	8			128
							56	9									
*11	2970	X	2539	-0-	-431 B	-0-	199	1	2337	2	N	3					131
							3	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
06	2430	N	2159	-0-	-271 B	-0-	197	1	1962	2	Y	-0-					6
07	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	250	1	2161	2	Y	-0-					6
08	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	223	1	2164	2	Y	13					19
							14	9									
09	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	191	1	2061	2	Y	-0-					19
10	2356	N	2353	-0-	-3 B	-0-	179	1	2174	2	Y	-0-					19
*11	2280	N	2009	-0-	-271 B	-0-	155	1	1854	2	Y	-0-					19

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
06	1830	N	1748	-0-	-82 B	-0-	159	1	1589	2	Y	-0-					35
07	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	190	1	1647	2	Y	-0-					35
08	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	166	1	1610	2	Y	20					55
							22	9									
09	1710	N	1701	-0-	-9 B	-0-	144	1	1557	2	Y	-0-					55
10	1767	N	1630	-0-	-137 B	-0-	124	1	1504	2	Y	2					57
							2	9									
*11	1710	N	1650	-0-	-60 B	-0-	127	1	1523	2	Y	-0-					57

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1500	N	1305	-0-	-195 B	-0-	122	1	1172	2	Y	10					55
							11	9									
07	1550	N	1434	-0-	-116 B	-0-	147	1	1272	2	Y	14					69
							15	9									
08	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	145	1	1409	2	Y	21					90
							23	9									
09	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	129	1	1397	2	Y	9					99
							10	9									
10	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	118	1	1426	2	Y	8	93	1	1	8	13
							9	9									
*11	1440	N	1373	-0-	-67 B	-0-	108	1	1255	2	Y	9					22
							10	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	163	1	1624	2	Y	14					33
							15	9									
07	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	206	1	1784	2	Y	4					37
							4	9									
08	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	178	1	1723	2	Y	-0-					37
09	1800	N	1705	-0-	-95 B	-0-	143	1	1548	2	Y	13					50
							14	9									
10	1891	N	1804	-0-	-87 B	-0-	137	1	1667	2	Y	-0-					50
*11	1830	N	1629	-0-	-201 B	-0-	125	1	1497	2	Y	6					56
							7	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	159	1	1588	2	N	41					128
							45	9									
07	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	198	1	1714	2	N	35					163
							39	9									
08	1829	N	1812	-0-	-17 B	-0-	169	1	1643	2	N	-0-					163
09	1800	N	1658	-0-	-142 B	-0-	140	1	1463	2	N	50					213
							55	9									
10	1953	N	1783	-0-	-170 B	-0-	139	1	1641	2	N	3	192	1	1	8	23
							3	9									
*11	1740	N	1654	-0-	-86 B	-0-	131	1	1523	2	N	-0-					23

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
06	3300	X	3148	-0-	-152 B	-0-	287	1	2861	2	N	-0-					46
07	3410	X	3257	-0-	-153 B	-0-	337	1	2920	2	N	-0-					46
08	3379	X	3347	-0-	-32 B	-0-	313	1	3034	2	N	-0-					46
09	3210	X	3082	-0-	-128 B	-0-	261	1	2821	2	N	-0-					46
10	3317	X	3146	-0-	-171 B	-0-	240	1	2906	2	N	-0-					46
*11	3240	X	3069	-0-	-171 B	-0-	237	1	2832	2	N	-0-					46

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
06	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	203	1	2023	2	Y	2					28
							2	9									
07	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	246	1	2129	2	Y	21					49
							23	9									
08	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	212	1	2057	2	Y	2					51
							2	9									
09	2070	N	1837	-0-	-233 B	-0-	155	1	1675	2	Y	6					57
							7	9									
10	2139	N	1763	-0-	-376 B	-0-	134	1	1627	2	Y	2					59
							2	9									
*11	2070	N	1508	-0-	-562 B	-0-	116	1	1392	2	Y	-0-					59

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	3840	X	3387	-0-	-453 B	-0-	206	1	3101	2	N	73	161	1			27
							80	9									
07	3844	X	3345	-0-	-499 B	-0-	213	1	3132	2	N	-0-					27
08	3472	X	3231	-0-	-241 B	-0-	212	1	3019	2	N	-0-					27
09	3360	X	3355	-0-	-5 B	-0-	215	1	3063	2	N	70					97
							77	9									
10	3472	X	3160	-0-	-312 B	-0-	204	1	2948	2	N	7					104
							8	9									
*11	3466	X	3466	-0-	-0- B	-0-	225	1	3190	2	N	46					150
							51	9									

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2263	-0-	-77 B	-0-	206	1	2056	2	N	1					28
							1	9									
07	2418	N	2398	-0-	-20 B	-0-	246	1	2128	2	N	22					50
							24	9									
08	2387	N	2387	-0-	-0- B	-0-	218	1	2117	2	N	47					97
							52	9									
09	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	192	1	2068	2	N	-0-					97
10	2387	N	2349	-0-	-38 B	-0-	175	1	2124	2	N	45					142
							50	9									
*11	2310	N	1589	-0-	-721 B	-0-	119	1	1428	2	N	38					180
							42	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
06	2400	N	2297	-0-	-103 B	-0-	141	1	2126	2	N	27					127
							30	9									
07	2418	N	2312	-0-	-106 B	-0-	147	1	2157	2	N	7					134
							8	9									
08	2418	N	2282	-0-	-136 B	-0-	150	1	2132	2	N	-0-					134
09	2310	N	2265	-0-	-45 B	-0-	149	1	2115	2	N	1					135
							1	9									
10	2325	N	2240	-0-	-85 B	-0-	144	1	2092	2	N	4					139
							4	9									
*11	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	148	1	2099	2	N	-0-					139

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
06	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	146	1	1451	2	N	1					135
							1	9									
07	1860	N	1800	-0-	-60 B	-0-	181	1	1564	2	N	50	165	1			20
							55	9									
08	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	149	1	1449	2	N	5					25
							6	9									
09	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	164	1	1768	2	N	13					38
							14	9									
10	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	146	1	1774	2	N	7					45
							8	9									
*11	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	143	1	1715	2	N	59					104
							65	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	217	1	2124	2	Y	-0-	116	1			1
07	2480	N	2435	-0-	-45 B	-0-	256	1	2179	2	Y	-0-					1
08	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	217	1	2069	2	Y	21					22
							23	9									
09	2220	N	2186	-0-	-34 B	-0-	187	1	1973	2	Y	24	31	1			15
							26	9									
10	2294	N	2268	-0-	-26 B	-0-	175	1	2074	2	Y	17	1	8			31
							19	9									
*11	2220	N	2178	-0-	-42 B	-0-	170	1	1984	2	Y	22	31	1			22
							24	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	85	1	804	2	Y	-0-					38
07	1271	N	1162	-0-	-109 B	-0-	124	1	1037	2	Y	1					39
							1	9									
08	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	104	1	970	2	Y	13					52
							14	9									
09	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	101	1	1051	2	Y	1					53
							1	9									
10	1147	N	1111	-0-	-36 B	-0-	88	1	1023	2	Y	-0-					53
*11	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	96	1	1102	2	Y	1					54
							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
06	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-	270	1	2691	2	Y	18	57	1			12
							20	9									
07	3286	X	3286	-0-	-0- B	-0-	338	1	2927	2	Y	19					31
							21	9									
08	3211	X	3211	-0-	-0- B	-0-	297	1	2883	2	Y	28	59	1			-0-
							31	9									
09	3060	X	2987	-0-	-73 B	-0-	252	1	2723	2	Y	11					11
							12	9									
10	3162	X	2908	-0-	-254 B	-0-	220	1	2674	2	Y	13					24
							14	9									
*11	3064	X	3064	-0-	-0- B	-0-	234	1	2794	2	Y	33	56	1			1
							36	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
06	3450	X	3217	-0-	-233 B	-0-	200	1	3003	2	Y	13					15
							14	9									
07	3649	X	3649	-0-	-0- B	-0-	232	1	3407	2	Y	9	20	1			4
							10	9									
08	3441	X	3301	-0-	-140 B	-0-	216	1	3081	2	Y	4					8
							4	9									
09	3330	X	3201	-0-	-129 B	-0-	209	1	2980	2	Y	11					19
							12	9									
10	3441	X	3097	-0-	-344 B	-0-	200	1	2891	2	Y	5	19	1			5
							6	9									
*11	3330	X	3005	-0-	-325 B	-0-	198	1	2805	2	Y	2					7
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	2700	N	2637	-0-	-63	B	-0-	240	1	2393	2	Y	4					65
								4	9									
07	2772	N	2772	-0-	-0-	B	-0-	287	1	2483	2	Y	2					67
								2	9									
08	2587	N	2587	-0-	-0-	B	-0-	239	1	2323	2	Y	23					90
								25	9									
09	2640	N	2535	-0-	-105	B	-0-	215	1	2320	2	Y	-0-					90
10	2728	N	2580	-0-	-148	B	-0-	196	1	2384	2	Y	-0-					90
*11	2490	N	2430	-0-	-60	B	-0-	188	1	2242	2	Y	-0-					90

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
06	2711	X	2711	-0-	-0-	B	-0-	245	1	2447	2	Y	17	51	1			13
								19	9									
07	2848	X	2848	-0-	-0-	B	-0-	293	1	2534	2	Y	19					32
								21	9									
08	2774	X	2774	-0-	-0-	B	-0-	256	1	2487	2	Y	28	58	1			2
								31	9									
09	2640	N	2625	-0-	-15	B	-0-	221	1	2391	2	Y	12					14
								13	9									
10	2746	N	2746	-0-	-0-	B	-0-	208	1	2523	2	Y	14					28
								15	9									
*11	2640	N	2626	-0-	-14	B	-0-	200	1	2389	2	Y	34	55	1			7
								37	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
06	2790	X	2606	-0-	-184	B	-0-	235	1	2342	2	Y	26	35	1			4
								29	9									
07	3087	X	3087	-0-	-0-	B	-0-	318	1	2755	2	Y	13					17
								14	9									
08	2790	N	2773	-0-	-17	B	-0-	258	1	2505	2	Y	9					26
								10	9									
09	2696	N	2696	-0-	-0-	B	-0-	227	1	2449	2	Y	18	38	1			6
								20	9									
10	2914	N	2762	-0-	-152	B	-0-	209	1	2532	2	Y	19					25
								21	9									
*11	2680	N	2680	-0-	-0-	B	-0-	205	1	2450	2	Y	23	41	1			7
								25	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
06	1569	N	1569	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1422	2	Y	4					51
								4	9									
07	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	166	1	1437	2	Y	2					53
								2	9									
08	1612	N	1595	-0-	-17	B	-0-	149	1	1444	2	Y	2					55
								2	9									
09	1560	N	1448	-0-	-112	B	-0-	122	1	1322	2	Y	4					59
								4	9									
10	1612	N	1477	-0-	-135	B	-0-	112	1	1364	2	Y	1	1	8			59
								1	9									
*11	1530	N	1401	-0-	-129	B	-0-	108	1	1291	2	Y	2					61
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	2460	N	2284	-0-	-176 B	-0-	206	1	2053	2	N	23	177	1			20
							25	9									
07	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	252	1	2178	2	N	18					38
							20	9									
08	2480	N	2405	-0-	-75 B	-0-	223	1	2163	2	N	17					55
							19	9									
09	2280	N	2189	-0-	-91 B	-0-	184	1	1988	2	N	15					70
							17	9									
10	2449	N	2337	-0-	-112 B	-0-	177	1	2146	2	N	13					83
							14	9									
*11	2340	N	2158	-0-	-182 B	-0-	165	1	1978	2	N	14					97
							15	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	1557	-0-	-393 B	-0-	99	1	1432	2	Y	24					56
							26	9									
07	2015	X	1900	-0-	-115 B	-0-	124	1	1764	2	Y	11					67
							12	9									
08	1798	N	1441	-0-	-357 B	-0-	97	1	1330	2	Y	13					80
							14	9									
09	1560	N	1470	-0-	-90 B	-0-	99	1	1359	2	Y	11					91
							12	9									
10	1891	N	1875	-0-	-16 B	-0-	125	1	1750	2	Y	-0-	91	1			-0-
*11	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	118	1	1610	2	Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1746	-0-	-174 B	-0-	159	1	1583	2	Y	4					84
							4	9									
07	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	226	1	1960	2	Y	36					120
							40	9									
08	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	195	1	1890	2	Y	-0-					120
09	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	179	1	1936	2	Y	-0-					120
10	2232	N	2090	-0-	-142 B	-0-	159	1	1931	2	Y	-0-					120
*11	2010	N	1953	-0-	-57 B	-0-	151	1	1802	2	Y	-0-					120

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2842	X	2842	-0-	-0- B	-0-	255	1	2544	2	Y	39	50	1			4
							43	9									
07	3034	X	3034	-0-	-0- B	-0-	311	1	2692	2	Y	28					32
							31	9									
08	2893	N	2893	-0-	-0- B	-0-	268	1	2604	2	Y	19					51
							21	9									
09	2802	N	2802	-0-	-0- B	-0-	235	1	2532	2	Y	32	70	1			13
							35	9									
10	2883	N	2837	-0-	-46 B	-0-	214	1	2597	2	Y	24					37
							26	9									
*11	2790	N	2769	-0-	-21 B	-0-	211	1	2525	2	Y	30	58	1			9
							33	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	2160	N	1799	-0-		-361	B	-0-	166	1	1619	2	N	13					80
									14	9									
07	2328	N	2328	-0-		-0-	B	-0-	243	1	2070	2	N	14					94
									15	9									
08	1984	N	1977	-0-		-7	B	-0-	185	1	1753	2	N	35					129
									39	9									
09	2175	N	2175	-0-		-0-	B	-0-	188	1	1984	2	N	3					132
									3	9									
10	2325	N	2133	-0-		-192	B	-0-	164	1	1947	2	N	20					152
									22	9									
*11	2009	N	2009	-0-		-0-	B	-0-	158	1	1837	2	N	13					165
									14	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2430	X	2406	-0-		-24	B	-0-	218	1	2173	2	Y	14					39
									15	9									
07	2652	X	2652	-0-		-0-	B	-0-	268	1	2317	2	Y	61					100
									67	9									
08	2523	X	2523	-0-		-0-	B	-0-	232	1	2254	2	Y	34	115	1			19
									37	9									
09	2430	X	2323	-0-		-107	B	-0-	195	1	2110	2	Y	16					35
									18	9									
10	2666	X	2484	-0-		-182	B	-0-	185	1	2241	2	Y	53					88
									58	9									
*11	2580	X	2304	-0-		-276	B	-0-	178	1	2101	2	Y	23					111
									25	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. GAS	(I) 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	3009	X	3009	-0-		-0-	B	-0-	274	1	2735	2	N	-0-					119
07	3188	X	3188	-0-		-0-	B	-0-	330	1	2858	2	N	-0-					119
08	3138	X	3138	-0-		-0-	B	-0-	293	1	2809	2	N	33					152
									36	9									
09	3035	X	3035	-0-		-0-	B	-0-	261	1	2772	2	N	2					154
									2	9									
10	3017	X	3017	-0-		-0-	B	-0-	231	1	2752	2	N	31	166	1			19
									34	9									
*11	2820	X	2685	-0-		-135	B	-0-	211	1	2474	2	N	-0-					19

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3002	X	3002	-0-		-0-	B	-0-	271	1	2706	2	Y	23					30
									25	9									
07	2976	N	2953	-0-		-23	B	-0-	305	1	2642	2	Y	5					35
									6	9									
08	2976	X	2925	-0-		-51	B	-0-	272	1	2644	2	Y	8	36	1			7
									9	9									
09	3000	X	2793	-0-		-207	B	-0-	235	1	2532	2	Y	24					31
									26	9									
10	3100	X	2812	-0-		-288	B	-0-	213	1	2590	2	Y	8					39
									9	9									
*11	3000	X	2751	-0-		-249	B	-0-	211	1	2523	2	Y	15	41	1			13
									17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	3600	X	3521	-0-	-79	B	-0-	321	1	3196	2	Y	4					35
								4	9									
07	3818	X	3818	-0-	-0-	B	-0-	395	1	3421	2	Y	2					37
								2	9									
08	3968	X	3751	-0-	-217	B	-0-	348	1	3378	2	Y	23					60
								25	9									
09	3600	X	3535	-0-	-65	B	-0-	300	1	3235	2	Y	-0-					60
10	3813	X	3480	-0-	-333	B	-0-	265	1	3215	2	Y	-0-					60
*11	3690	X	3515	-0-	-175	B	-0-	271	1	3244	2	Y	-0-					60

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
06	3960	X	3867	-0-	-93	B	-0-	352	1	3515	2	Y	-0-					21
07	4251	X	4251	-0-	-0-	B	-0-	436	1	3778	2	Y	34					55
								37	9									
08	4154	X	4089	-0-	-65	B	-0-	379	1	3681	2	Y	26					81
								29	9									
09	4020	X	4013	-0-	-7	B	-0-	340	1	3671	2	Y	2					83
								2	9									
10	4247	X	4097	-0-	-150	B	-0-	310	1	3764	2	Y	21	85	1	1	8	18
								23	9									
*11	4110	X	3873	-0-	-237	B	-0-	299	1	3574	2	Y	-0-					18

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
06	3030	X	2619	-0-	-411	B	-0-	241	1	2359	2	Y	17					34
								19	9									
07	2976	X	2855	-0-	-121	B	-0-	299	1	2556	2	Y	-0-					34
08	2852	X	2614	-0-	-238	B	-0-	248	1	2366	2	Y	-0-					34
09	2670	X	2465	-0-	-205	B	-0-	212	1	2250	2	Y	3					37
								3	9									
10	2852	N	2592	-0-	-260	B	-0-	201	1	2391	2	Y	-0-					37
*11	2520	N	2410	-0-	-110	B	-0-	190	1	2219	2	Y	1					38
								1	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	X	3107	-0-	-643	B	-0-	194	1	2910	2	Y	3					55
								3	9									
07	4061	X	2805	-0-	-1256	B	-0-	178	1	2626	2	Y	1					56
								1	9									
08	4061	X	3510	-0-	-551	B	-0-	230	1	3278	2	Y	2					58
								2	9									
09	3930	X	3034	-0-	-896	B	-0-	199	1	2833	2	Y	2					60
								2	9									
10	3824	X	3824	-0-	-0-	B	-0-	247	1	3576	2	Y	1					61
								1	9									
*11	3610	X	3610	-0-	-0-	B	-0-	238	1	3372	2	Y	-0-					61

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	218	1	2130	2	Y	-0-					-0-
07	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	269	1	2291	2	Y	-0-					-0-
08	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	252	1	2409	2	Y	20					20
							22	9									
09	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	208	1	2201	2	Y	23	31	1			12
							25	9									
10	2542	N	2318	-0-	-224 B	-0-	179	1	2120	2	Y	17					29
							19	9									
*11	2460	N	2176	-0-	-284 B	-0-	170	1	1982	2	Y	22	31	1			20
							24	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1762	-0-	-158 B	-0-	160	1	1596	2	Y	5					18
							6	9									
07	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	234	1	2027	2	Y	8					26
							9	9									
08	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	195	1	1896	2	Y	2					28
							2	9									
09	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	180	1	1947	2	Y	2					30
							2	9									
10	2263	N	2118	-0-	-145 B	-0-	161	1	1957	2	Y	-0-					30
*11	2040	N	1980	-0-	-60 B	-0-	153	1	1825	2	Y	2					32
							2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	N	2535	-0-	-255 B	-0-	230	1	2298	2	Y	6					6
							7	9									
07	2914	N	2869	-0-	-45 B	-0-	293	1	2540	2	Y	33	34	1			5
							36	9									
08	2914	X	2673	-0-	-241 B	-0-	246	1	2392	2	Y	32					37
							35	9									
09	2820	X	2620	-0-	-200 B	-0-	221	1	2388	2	Y	10					47
							11	9									
10	2883	X	2734	-0-	-149 B	-0-	207	1	2515	2	Y	11	47	1			11
							12	9									
*11	2790	X	2718	-0-	-72 B	-0-	206	1	2461	2	Y	46	46	1			11
							51	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
06	3177	X	3177	-0-	-0- B	-0-	286	1	2847	2	Y	40					90
							44	9									
07	3225	X	3225	-0-	-0- B	-0-	330	1	2861	2	Y	31	104	1			17
							34	9									
08	3224	X	2695	-0-	-529 B	-0-	248	1	2406	2	Y	37					54
							41	9									
09	3582	X	3582	-0-	-0- B	-0-	302	1	3259	2	Y	19					73
							21	9									
10	3492	X	3492	-0-	-0- B	-0-	263	1	3189	2	Y	36	92	1			17
							40	9									
*11	3311	X	3311	-0-	-0- B	-0-	252	1	3009	2	Y	45					62
							50	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	2700	X	2480	-0-	-220 B	-0-	225	1	2240	2	Y	14					27
							15	9									
07	2852	X	2852	-0-	-0- B	-0-	294	1	2550	2	Y	7					34
							8	9									
08	2827	X	2827	-0-	-0- B	-0-	262	1	2539	2	Y	24					58
							26	9									
09	2770	X	2770	-0-	-0- B	-0-	234	1	2528	2	Y	7					65
							8	9									
10	2852	X	2835	-0-	-17 B	-0-	214	1	2600	2	Y	19					84
							21	9									
*11	2760	X	2656	-0-	-104 B	-0-	204	1	2444	2	Y	7	78	1			13
							8	9									

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3157	-0-	-53 B	-0-	287	1	2858	2	Y	11					110
							12	9									
07	3317	X	3081	-0-	-236 B	-0-	318	1	2755	2	Y	7	99	1			18
							8	9									
08	3286	X	2446	-0-	-840 B	-0-	225	1	2186	2	Y	32					50
							35	9									
09	3180	X	2196	-0-	-984 B	-0-	186	1	2004	2	Y	5					55
							6	9									
10	3255	X	2927	-0-	-328 B	-0-	221	1	2677	2	Y	26	1	8			80
							29	9									
*11	3150	X	2789	-0-	-361 B	-0-	214	1	2562	2	Y	12					92
							13	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	132	1	1318	2	N	-0-					25
07	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	157	1	1364	2	N	5					30
							6	9									
08	1581	N	1507	-0-	-74 B	-0-	140	1	1361	2	N	5					35
							6	9									
09	1440	N	1415	-0-	-25 B	-0-	123	1	1286	2	N	5					40
							6	9									
10	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	144	1	1694	2	N	3					43
							3	9									
*11	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	124	1	1478	2	N	5					48
							6	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1652	-0-	-148 B	-0-	150	1	1498	2	Y	4					34
							4	9									
07	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	205	1	1778	2	Y	-0-					34
08	1798	N	1779	-0-	-19 B	-0-	166	1	1613	2	Y	-0-					34
09	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	151	1	1627	2	Y	-0-					34
10	1984	N	1869	-0-	-115 B	-0-	142	1	1727	2	Y	-0-					34
*11	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	139	1	1663	2	Y	-0-					34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	2790	X	2178	-0-		-612	B	-0-		135	1	2026	2	Y	15	106	1			14
										17	9									
07	2939	X	2939	-0-		-0-	B	-0-		186	1	2740	2	Y	12					26
										13	9									
08	3162	X	2654	-0-		-508	B	-0-		174	1	2474	2	Y	5					31
										6	9									
09	2850	X	2706	-0-		-144	B	-0-		174	1	2478	2	Y	49					80
										54	9									
10	2945	X	2815	-0-		-130	B	-0-		179	1	2590	2	Y	42	97	1			25
										46	9									
*11	2850	X	2696	-0-		-154	B	-0-		176	1	2486	2	Y	31					56
										34	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	4950	X	4784	-0-		-166	B	-0-		296	1	4457	2	N	28					80
										31	9									
07	5115	X	4888	-0-		-227	B	-0-		309	1	4551	2	N	25					105
										28	9									
08	5022	X	4517	-0-		-505	B	-0-		294	1	4193	2	N	27					132
										30	9									
09	4999	X	4999	-0-		-0-	B	-0-		326	1	4645	2	N	25					157
										28	9									
10	4929	X	4748	-0-		-181	B	-0-		305	1	4411	2	N	29					186
										32	9									
*11	4770	X	3184	-0-		-1586	B	-0-		209	1	2958	2	N	15	178	1			23
										17	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. 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
06	1991	N	1991	-0-		-0-	B	-0-		178	1	1772	2	Y	37	49	1			11
										41	9									
07	2248	N	2248	-0-		-0-	B	-0-		230	1	1995	2	Y	21					32
										23	9									
08	2201	N	2201	-0-		-0-	B	-0-		201	1	1952	2	Y	44					76
										48	9									
09	2113	N	2113	-0-		-0-	B	-0-		178	1	1923	2	Y	11	76	1			11
										12	9									
10	2263	N	1924	-0-		-339	B	-0-		147	1	1730	2	Y	43					54
										47	9									
*11	2130	N	1758	-0-		-372	B	-0-		138	1	1603	2	Y	15					69
										17	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. 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
06	3415	X	3415	-0-		-0-	B	-0-		307	1	3064	2	Y	40					90
										44	9									
07	2094	N	2094	-0-		-0-	B	-0-		214	1	1855	2	Y	23	97	1			16
										25	9									
08	2043	N	2043	-0-		-0-	B	-0-		189	1	1836	2	Y	16					32
										18	9									
09	1924	X	1924	-0-		-0-	B	-0-		160	1	1724	2	Y	36					68
										40	9									
10	1925	X	1925	-0-		-0-	B	-0-		145	1	1758	2	Y	20	1	8			87
										22	9									
*11	1876	X	1876	-0-		-0-	B	-0-		143	1	1715	2	Y	16	83	1			20
										18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	2910	X	2896	-0-	-14 B	-0-	264	1	2632	2	Y	-0-					22
07	3038	X	2966	-0-	-72 B	-0-	307	1	2659	2	Y	-0-					22
08	3038	X	3020	-0-	-18 B	-0-	281	1	2726	2	Y	12					34
							13	9									
09	2940	X	2899	-0-	-41 B	-0-	246	1	2653	2	Y	-0-					34
10	3007	X	2916	-0-	-91 B	-0-	222	1	2692	2	Y	2					36
							2	9									
*11	2910	X	2811	-0-	-99 B	-0-	217	1	2593	2	Y	1					37
							1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1597	-0-	-293 B	-0-	145	1	1445	2	Y	6					6
							7	9									
07	1922	N	1824	-0-	-98 B	-0-	185	1	1602	2	Y	34	35	1			5
							37	9									
08	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	166	1	1614	2	Y	32					37
							35	9									
09	1590	N	1387	-0-	-203 B	-0-	117	1	1260	2	Y	9					46
							10	9									
10	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	146	1	1767	2	Y	11	45	1			12
							12	9									
*11	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	135	1	1619	2	Y	45	45	1			12
							50	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1416	-0-	-174 B	-0-	128	1	1279	2	N	8					43
							9	9									
07	1581	N	1544	-0-	-37 B	-0-	159	1	1379	2	N	5					48
							6	9									
08	1488	N	1456	-0-	-32 B	-0-	135	1	1313	2	N	7					55
							8	9									
09	1410	N	1382	-0-	-28 B	-0-	117	1	1259	2	N	5					60
							6	9									
10	1550	N	1544	-0-	-6 B	-0-	117	1	1417	2	N	9					69
							10	9									
*11	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	117	1	1398	2	N	1					70
							1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3769	-0-	-191 B	-0-	233	1	3501	2	N	32					90
							35	9									
07	4061	X	3995	-0-	-66 B	-0-	252	1	3706	2	N	34					124
							37	9									
08	4061	X	3430	-0-	-631 B	-0-	223	1	3173	2	N	31					155
							34	9									
09	3900	X	3165	-0-	-735 B	-0-	206	1	2933	2	N	24					179
							26	9									
10	3999	X	3425	-0-	-574 B	-0-	219	1	3175	2	N	28	174	1			33
							31	9									
*11	4102	X	4102	-0-	-0- B	-0-	269	1	3803	2	N	27					60
							30	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2283	-0-	-237 B	-0-	208	1	2074	2	Y	1					67
							1	9									
07	2666	N	2460	-0-	-206 B	-0-	255	1	2204	2	Y	1					68
							1	9									
08	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	229	1	2227	2	Y	1					69
							1	9									
09	2280	N	2231	-0-	-49 B	-0-	188	1	2033	2	Y	9					78
							10	9									
10	2449	N	2430	-0-	-19 B	-0-	184	1	2236	2	Y	9					87
							10	9									
*11	2370	N	2318	-0-	-52 B	-0-	179	1	2139	2	Y	-0-					87

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
06	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	211	1	2099	2	N	29					89
							32	9									
07	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	249	1	2153	2	N	1					90
							1	9									
08	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	216	1	2095	2	N	17					107
							19	9									
09	2340	N	2260	-0-	-80 B	-0-	192	1	2068	2	N	-0-					107
10	2418	N	2288	-0-	-130 B	-0-	172	1	2091	2	N	23					130
							25	9									
*11	2250	N	2138	-0-	-112 B	-0-	165	1	1973	2	N	-0-					130

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
06	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	196	1	1920	2	Y	1					18
							1	9									
07	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	195	1	1655	2	Y	1					19
							1	9									
08	2294	N	945	-0-	-1349 B	-0-	91	1	848	2	Y	5					24
							6	9									
09	2130	N	2041	-0-	-89 B	-0-	177	1	1864	2	Y	-0-					24
10	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	171	1	2020	2	Y	-0-					24
*11	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	142	1	1647	2	Y	2					26
							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
06	2280	X	2172	-0-	-108 B	-0-	198	1	1974	2	Y	-0-					61
07	2360	X	2360	-0-	-0- B	-0-	244	1	2114	2	Y	2					63
							2	9									
08	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	216	1	2094	2	Y	7					70
							8	9									
09	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	228	1	2419	2	Y	2					72
							2	9									
10	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	206	1	2456	2	Y	17	80	1	1	8	8
							19	9									
*11	2250	N	1962	-0-	-288 B	-0-	155	1	1806	2	Y	1					9
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	2100	N	2022	-0-	-78 B	-0-	184	1	1832	2	N	5					26
							6	9									
07	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	225	1	1945	2	N	5					31
							6	9									
08	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	182	1	1771	2	N	5					36
							6	9									
09	2010	N	1946	-0-	-64 B	-0-	165	1	1779	2	N	2					38
							2	9									
10	2170	N	2019	-0-	-151 B	-0-	153	1	1859	2	N	6	1	8			43
							7	9									
*11	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	147	1	1761	2	N	2					45
							2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	223	1	2225	2	Y	7					7
							8	9									
07	2721	N	2721	-0-	-0- B	-0-	278	1	2407	2	Y	33	34	1			6
							36	9									
08	2659	N	2659	-0-	-0- B	-0-	245	1	2379	2	Y	32					38
							35	9									
09	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	214	1	2310	2	Y	10					48
							11	9									
10	2728	N	2441	-0-	-287 B	-0-	185	1	2243	2	Y	12	46	1			14
							13	9									
*11	2580	N	2509	-0-	-71 B	-0-	190	1	2268	2	Y	46	45	1			15
							51	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
06	3900	X	2166	-0-	-1734 B	-0-	135	1	2031	2	Y	-0-					29
07	3844	X	2503	-0-	-1341 B	-0-	159	1	2343	2	Y	1					30
							1	9									
08	2915	X	2915	-0-	-0- B	-0-	191	1	2724	2	Y	-0-					30
09	2790	X	2493	-0-	-297 B	-0-	162	1	2306	2	Y	23					53
							25	9									
10	2883	X	2003	-0-	-880 B	-0-	129	1	1872	2	Y	2	1	8			54
							2	9									
*11	2820	N	2520	-0-	-300 B	-0-	166	1	2347	2	Y	6					60
							7	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	2250	X	-0-	-0-	-2250 B	-0-	Y	-0-	-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891 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-
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1172	-0-		-418	B	-0-	107	1	1063	2	Y	2					37
									2	9									
07	1984	N	1842	-0-		-142	B	-0-	189	1	1635	2	Y	16					53
									18	9									
08	2232	N	2110	-0-		-122	B	-0-	197	1	1913	2	Y	-0-					53
09	2123	N	2123	-0-		-0-	B	-0-	180	1	1943	2	Y	-0-					53
10	1952	N	1952	-0-		-0-	B	-0-	152	1	1800	2	Y	-0-					53
*11	2040	N	1565	-0-		-475	B	-0-	121	1	1444	2	Y	-0-					53

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	1905	-0-		-2175	B	-0-	172	1	1716	2	Y	15					28
									17	9									
07	2094	X	2094	-0-		-0-	B	-0-	212	1	1836	2	Y	42					70
									46	9									
08	2061	X	2061	-0-		-0-	B	-0-	190	1	1847	2	Y	22	76	1			16
									24	9									
09	1956	X	1956	-0-		-0-	B	-0-	165	1	1778	2	Y	12					28
									13	9									
10	2108	N	2000	-0-		-108	B	-0-	149	1	1811	2	Y	36					64
									40	9									
*11	1980	N	1718	-0-		-262	B	-0-	131	1	1570	2	Y	15					79
									17	9									

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2067	N	2067	-0-		-0-	B	-0-	192	1	1875	2	Y	-0-					-0-
07	2096	N	2096	-0-		-0-	B	-0-	221	1	1875	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1951	-0-		-64	B	-0-	184	1	1743	2	Y	22					22
									24	9									
09	2070	N	1683	-0-		-387	B	-0-	144	1	1514	2	Y	23	31	1			14
									25	9									
10	2134	N	2134	-0-		-0-	B	-0-	165	1	1951	2	Y	16					30
									18	9									
*11	2018	N	2018	-0-		-0-	B	-0-	158	1	1836	2	Y	22	31	1			21
									24	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1751	-0-		-139	B	-0-	157	1	1564	2	Y	27					43
									30	9									
07	1984	N	1938	-0-		-46	B	-0-	200	1	1732	2	Y	5					48
									6	9									
08	1845	N	1845	-0-		-0-	B	-0-	170	1	1647	2	Y	25					73
									28	9									
09	1740	N	1548	-0-		-192	B	-0-	131	1	1416	2	Y	1					74
									1	9									
10	1953	N	1527	-0-		-426	B	-0-	116	1	1410	2	Y	1					75
									1	9									
*11	1800	N	1507	-0-		-293	B	-0-	114	1	1364	2	Y	26	80	1			21
									29	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3084	-0-	-186 B	-0-	279	1	2784	2	Y	19	92	1			44
							21	9									
07	3379	X	3267	-0-	-112 B	-0-	335	1	2902	2	Y	27					71
							30	9									
08	3379	X	2960	-0-	-419 B	-0-	276	1	2680	2	Y	4	61	1			14
							4	9									
09	3112	X	3112	-0-	-0- B	-0-	262	1	2826	2	Y	22					36
							24	9									
10	3255	X	3089	-0-	-166 B	-0-	226	1	2745	2	Y	107	86	1	1	8	56
							118	9									
*11	3150	X	2529	-0-	-621 B	-0-	190	1	2277	2	Y	56					112
							62	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
06	3810	X	3555	-0-	-255 B	-0-	220	1	3312	2	Y	21	66	1			16
							23	9									
07	3906	X	3647	-0-	-259 B	-0-	230	1	3383	2	Y	31					47
							34	9									
08	3875	X	3741	-0-	-134 B	-0-	245	1	3495	2	Y	1					48
							1	9									
09	3690	X	3462	-0-	-228 B	-0-	226	1	3212	2	Y	22	65	1			5
							24	9									
10	3813	X	3555	-0-	-258 B	-0-	229	1	3322	2	Y	4					9
							4	9									
*11	3630	X	3440	-0-	-190 B	-0-	225	1	3190	2	Y	23					32
							25	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	221	1	2208	2	N	-0-					37
07	2620	N	2620	-0-	-0- B	-0-	271	1	2349	2	N	-0-					37
08	2533	N	2533	-0-	-0- B	-0-	236	1	2295	2	N	2					39
							2	9									
09	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	211	1	2273	2	N	-0-					39
10	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	188	1	2284	2	N	1					40
							1	9									
*11	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	131	1	1561	2	N	-0-					40

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
06	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	116	1	1154	2	N	9					84
							10	9									
07	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	136	1	1180	2	N	-0-					84
08	1240	N	876	-0-	-364 B	-0-	82	1	794	2	N	-0-					84
09	1290	N	1085	-0-	-205 B	-0-	92	1	993	2	N	-0-					84
10	1302	N	1222	-0-	-80 B	-0-	93	1	1129	2	N	-0-					84
*11	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	93	1	1108	2	N	-0-					84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	2070	N	1936	-0-	-134 B	-0-	176	1	1757	2	N	3					23
							3	9									
07	2170	N	2132	-0-	-38 B	-0-	220	1	1910	2	N	2					25
							2	9									
08	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	190	1	1846	2	N	40					65
							44	9									
09	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	171	1	1847	2	N	-0-					65
10	2139	N	2023	-0-	-116 B	-0-	154	1	1869	2	N	-0-					65
*11	2010	N	1948	-0-	-62 B	-0-	150	1	1796	2	N	2					67
							2	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
06	3421	X	3421	-0-	-0- B	-0-	309	1	3079	2	N	30	176	1			21
							33	9									
07	3495	X	3495	-0-	-0- B	-0-	360	1	3120	2	N	14					35
							15	9									
08	3565	X	3469	-0-	-96 B	-0-	324	1	3143	2	N	2					37
							2	9									
09	3450	X	3433	-0-	-17 B	-0-	287	1	3102	2	N	40					77
							44	9									
10	3534	X	3484	-0-	-50 B	-0-	265	1	3219	2	N	-0-					77
*11	3420	X	3277	-0-	-143 B	-0-	252	1	3011	2	N	13					90
							14	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5334	-0-	-366 B	-0-	330	1	4964	2	Y	36	95	1			10
							40	9									
07	5859	X	5427	-0-	-432 B	-0-	344	1	5064	2	Y	17					27
							19	9									
08	5673	X	5353	-0-	-320 B	-0-	349	1	4974	2	Y	27					54
							30	9									
09	5490	X	5186	-0-	-304 B	-0-	339	1	4827	2	Y	18					72
							20	9									
10	5518	X	5335	-0-	-183 B	-0-	343	1	4964	2	Y	25	89	1	1	8	7
							28	9									
*11	5340	X	5054	-0-	-286 B	-0-	332	1	4698	2	Y	22					29
							24	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3465	-0-	-45 B	-0-	215	1	3227	2	Y	21	68	1			16
							23	9									
07	3627	X	3381	-0-	-246 B	-0-	213	1	3134	2	Y	31					47
							34	9									
08	4061	X	3205	-0-	-856 B	-0-	210	1	2993	2	Y	2					49
							2	9									
09	3930	X	3645	-0-	-285 B	-0-	237	1	3383	2	Y	23	65	1			7
							25	9									
10	4287	X	4287	-0-	-0- B	-0-	277	1	4006	2	Y	4					11
							4	9									
*11	3521	X	3521	-0-	-0- B	-0-	231	1	3266	2	Y	22					33
							24	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2307	-0-		-183	B	-0-	208	1	2075	2	Y	22				77
									24	9								
07	2678	N	2678	-0-		-0-	B	-0-	277	1	2401	2	Y	-0-				77
08	2442	N	2442	-0-		-0-	B	-0-	228	1	2214	2	Y	-0-	77	1		-0-
09	2492	N	2492	-0-		-0-	B	-0-	211	1	2278	2	Y	3				3
									3	9								
10	2666	N	2563	-0-		-103	B	-0-	195	1	2368	2	Y	-0-				3
*11	2445	N	2445	-0-		-0-	B	-0-	189	1	2256	2	Y	-0-				3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1818	-0-		-72	B	-0-	169	1	1649	2	Y	-0-				-0-
07	1987	N	1987	-0-		-0-	B	-0-	209	1	1778	2	Y	-0-				-0-
08	1860	N	1845	-0-		-15	B	-0-	174	1	1648	2	Y	21				21
									23	9								
09	1918	N	1918	-0-		-0-	B	-0-	164	1	1729	2	Y	23	31	1		13
									25	9								
10	1984	N	1776	-0-		-208	B	-0-	138	1	1620	2	Y	16				29
									18	9								
*11	1800	N	1721	-0-		-79	B	-0-	135	1	1562	2	Y	22	31	1		20
									24	9								

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3210	X	3128	-0-		-82	B	-0-	283	1	2825	2	Y	18	60	1		14
									20	9								
07	3470	X	3470	-0-		-0-	B	-0-	358	1	3100	2	Y	11				25
									12	9								
08	3491	X	3491	-0-		-0-	B	-0-	324	1	3143	2	Y	22				47
									24	9								
09	3367	X	3367	-0-		-0-	B	-0-	285	1	3075	2	Y	6	44	1		9
									7	9								
10	3472	X	3338	-0-		-134	B	-0-	252	1	3057	2	Y	26				35
									29	9								
*11	3390	X	3250	-0-		-140	B	-0-	250	1	2989	2	Y	10				45
									11	9								

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1746	N	1746	-0-		-0-	B	-0-	161	1	1563	2	Y	20	30	1		16
									22	9								
07	1811	N	1811	-0-		-0-	B	-0-	188	1	1592	2	Y	28				44
									31	9								
08	1612	N	1574	-0-		-38	B	-0-	150	1	1420	2	Y	4	37	1		11
									4	9								
09	1769	N	1769	-0-		-0-	B	-0-	152	1	1593	2	Y	22				33
									24	9								
10	1798	N	1732	-0-		-66	B	-0-	136	1	1596	2	Y	-0-	33	1		-0-
*11	1671	N	1671	-0-		-0-	B	-0-	133	1	1538	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 #: 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
06	1620	N	1453	-0-	-167 B	-0-	132	1	1321	2	N	-0-					115
07	1519	N	1518	-0-	-1 B	-0-	157	1	1359	2	N	2					117
							2	9									
08	1426	N	1139	-0-	-287 B	-0-	106	1	1031	2	N	2					119
							2	9									
09	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	144	1	1550	2	N	43					162
							47	9									
10	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	131	1	1586	2	N	15					177
							17	9									
*11	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	129	1	1546	2	N	2					179
							2	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3133	-0-	-377 B	-0-	193	1	2899	2	Y	37					84
							41	9									
07	3596	X	3298	-0-	-298 B	-0-	208	1	3059	2	Y	28	63	1			49
							31	9									
08	3472	X	3297	-0-	-175 B	-0-	213	1	3038	2	Y	42	60	1			31
							46	9									
09	3360	X	3027	-0-	-333 B	-0-	196	1	2787	2	Y	40					71
							44	9									
10	3410	X	3233	-0-	-177 B	-0-	204	1	2959	2	Y	64	80	1			55
							70	9									
*11	3180	X	2989	-0-	-191 B	-0-	196	1	2773	2	Y	18					73
							20	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3120	-0-	-570 B	-0-	195	1	2925	2	Y	-0-					4
07	3782	X	3405	-0-	-377 B	-0-	217	1	3188	2	Y	-0-					4
08	3720	X	2702	-0-	-1018 B	-0-	177	1	2525	2	Y	-0-					4
09	3600	X	3242	-0-	-358 B	-0-	213	1	3029	2	Y	-0-					4
10	3720	X	3165	-0-	-555 B	-0-	204	1	2961	2	Y	-0-					4
*11	3300	X	3166	-0-	-134 B	-0-	209	1	2957	2	Y	-0-					4

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	220	1	2158	2	Y	20	35	1			19
							22	9									
07	2573	N	2394	-0-	-179 B	-0-	248	1	2116	2	Y	27					46
							30	9									
08	2449	N	2290	-0-	-159 B	-0-	217	1	2067	2	Y	5	39	1			12
							6	9									
09	2400	N	2322	-0-	-78 B	-0-	198	1	2100	2	Y	22					34
							24	9									
10	2387	N	2383	-0-	-4 B	-0-	185	1	2198	2	Y	-0-	34	1			-0-
*11	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	181	1	2123	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1962	-0-	-138	B	-0-	179	1	1782	2	Y	1					38
								1	9									
07	2174	X	2174	-0-	-0-	B	-0-	223	1	1933	2	Y	16					54
								18	9									
08	INC G-10		1999	-0-	1999	B	1999	187	1	1811	2	Y	1					55
								1	9									
09	INC G-10		1660	-0-	1660	B	3659	144	1	1516	2	Y	-0-					55
10	INC G-10		1576	-0-	1576	B	5235	124	1	1452	2	Y	-0-					55
*11	6109	X	874	-0-	-5235	B	-0-	75	1	799	2	Y	-0-					55

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2425	N	2425	-0-	-0-	B	-0-	221	1	2204	2	Y	-0-					12
07	2578	N	2578	-0-	-0-	B	-0-	267	1	2311	2	Y	-0-					12
08	2503	N	2503	-0-	-0-	B	-0-	234	1	2269	2	Y	-0-					12
09	2492	N	2492	-0-	-0-	B	-0-	210	1	2267	2	Y	14					26
								15	9									
10	2573	N	2204	-0-	-369	B	-0-	168	1	2036	2	Y	-0-					26
*11	2430	N	2218	-0-	-212	B	-0-	171	1	2047	2	Y	-0-					26

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
06	3982	X	3982	-0-	-0-	B	-0-	248	1	3722	2	Y	11	53	1			12
								12	9									
07	3906	X	3506	-0-	-400	B	-0-	221	1	3256	2	Y	26					38
								29	9									
08	3565	X	3527	-0-	-38	B	-0-	230	1	3280	2	Y	15					53
								17	9									
09	3450	X	3172	-0-	-278	B	-0-	206	1	2935	2	Y	28	56	1			25
								31	9									
10	3565	X	3388	-0-	-177	B	-0-	218	1	3162	2	Y	7					32
								8	9									
*11	3462	X	3462	-0-	-0-	B	-0-	226	1	3205	2	Y	28					60
								31	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 214308 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11854 - 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
06	T. A.		-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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	N	1508	-0-	-562	B	-0-	137	1	1371	2	Y	-0-					10
07	2139	N	1654	-0-	-485	B	-0-	171	1	1483	2	Y	-0-					10
08	2146	N	2146	-0-	-0-	B	-0-	199	1	1927	2	Y	18					28
								20	9									
09	1938	N	1938	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1770	2	Y	4					32
								4	9									
10	2190	N	2190	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2020	2	Y	3	1	8			34
								3	9									
*11	2085	N	2085	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1924	2	Y	-0-					34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2747	-0-	-373 B	-0-	170	1	2559	2	N	16					143
							18	9									
07	3193	X	2845	-0-	-348 B	-0-	181	1	2664	2	N	-0-					143
08	3162	X	2903	-0-	-259 B	-0-	190	1	2713	2	N	-0-					143
09	3000	X	2809	-0-	-191 B	-0-	182	1	2597	2	N	27					170
							30	9									
10	3100	X	2896	-0-	-204 B	-0-	187	1	2706	2	N	3	2	8			171
							3	9									
*11	2820	X	2746	-0-	-74 B	-0-	181	1	2563	2	N	2					173
							2	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3234	-0-	-276 B	-0-	288	1	2874	2	Y	65					77
							72	9									
07	3627	X	3215	-0-	-412 B	-0-	330	1	2862	2	Y	21					98
							23	9									
08	3410	X	3129	-0-	-281 B	-0-	289	1	2803	2	Y	34	113	1			19
							37	9									
09	3240	X	2985	-0-	-255 B	-0-	251	1	2708	2	Y	24					43
							26	9									
10	3348	X	3021	-0-	-327 B	-0-	228	1	2764	2	Y	26	1	8			68
							29	9									
*11	3240	X	2920	-0-	-320 B	-0-	223	1	2671	2	Y	24	71	1			21
							26	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	1563	-0-	-387 B	-0-	141	1	1405	2	Y	15					67
							17	9									
07	2015	X	1651	-0-	-364 B	-0-	171	1	1479	2	Y	1	59	1			9
							1	9									
08	1891	X	1782	-0-	-109 B	-0-	165	1	1604	2	Y	12					21
							13	9									
09	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	147	1	1588	2	Y	2					23
							2	9									
10	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	147	1	1783	2	Y	15					38
							17	9									
*11	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	142	1	1701	2	Y	3					41
							3	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2989	-0-	-281 B	-0-	186	1	2792	2	Y	10					13
							11	9									
07	3348	X	3192	-0-	-156 B	-0-	203	1	2982	2	Y	6	16	1			3
							7	9									
08	3286	X	3146	-0-	-140 B	-0-	206	1	2937	2	Y	3					6
							3	9									
09	3150	X	2887	-0-	-263 B	-0-	189	1	2686	2	Y	11					17
							12	9									
10	3193	X	3001	-0-	-192 B	-0-	194	1	2803	2	Y	4	17	1			4
							4	9									
*11	3090	X	2893	-0-	-197 B	-0-	191	1	2702	2	Y	-0-					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) 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	2130	N	2011	-0-		-119	B	-0-	124	1	1870	2	N	15					97
									17	9									
07	2139	N	2048	-0-		-91	B	-0-	129	1	1897	2	N	20					117
									22	9									
08	1975	N	1975	-0-		-0-	B	-0-	128	1	1830	2	N	15					132
									17	9									
09	2010	N	1654	-0-		-356	B	-0-	108	1	1538	2	N	7					139
									8	9									
10	2046	N	1532	-0-		-514	B	-0-	98	1	1420	2	N	13					152
									14	9									
*11	1920	N	1487	-0-		-433	B	-0-	98	1	1381	2	N	7					159
									8	9									

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2094	N	2094	-0-		-0-	B	-0-	190	1	1890	2	Y	13	66	1			27
									14	9									
07	2188	N	2188	-0-		-0-	B	-0-	225	1	1949	2	Y	13					40
									14	9									
08	2046	N	1942	-0-		-104	B	-0-	184	1	1745	2	Y	12					52
									13	9									
09	2100	N	1925	-0-		-175	B	-0-	164	1	1725	2	Y	33					85
									36	9									
10	2201	N	1885	-0-		-316	B	-0-	146	1	1727	2	Y	11	78	1	1	8	17
									12	9									
*11	1890	N	1791	-0-		-99	B	-0-	141	1	1639	2	Y	10					27
									11	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1567	N	1567	-0-		-0-	B	-0-	143	1	1423	2	Y	1					36
									1	9									
07	1895	N	1895	-0-		-0-	B	-0-	194	1	1682	2	Y	17					53
									19	9									
08	1743	N	1743	-0-		-0-	B	-0-	163	1	1578	2	Y	2					55
									2	9									
09	1716	N	1716	-0-		-0-	B	-0-	145	1	1571	2	Y	-0-					55
10	1891	N	1792	-0-		-99	B	-0-	136	1	1655	2	Y	1					56
									1	9									
*11	1680	N	1679	-0-		-1	B	-0-	130	1	1549	2	Y	-0-					56

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3865	-0-		-215	B	-0-	238	1	3581	2	Y	42					72
									46	9									
07	4216	X	3982	-0-		-234	B	-0-	251	1	3700	2	Y	28	63	1			37
									31	9									
08	4036	X	4036	-0-		-0-	B	-0-	261	1	3723	2	Y	47					84
									52	9									
09	3840	X	3784	-0-		-56	B	-0-	248	1	3526	2	Y	9	69	1			24
									10	9									
10	3968	X	3839	-0-		-129	B	-0-	245	1	3549	2	Y	41	53	1	1	8	11
									45	9									
*11	3845	X	3845	-0-		-0-	B	-0-	253	1	3582	2	Y	9					20
									10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	2220	N	2151	-0-	-69 B	-0-	132	1	1978	2	Y	37					83
							41	9									
07	2294	N	2203	-0-	-91 B	-0-	140	1	2062	2	Y	1	68	1			16
							1	9									
08	2232	N	2193	-0-	-39 B	-0-	143	1	2041	2	Y	8					24
							9	9									
09	2160	N	2132	-0-	-28 B	-0-	138	1	1965	2	Y	26					50
							29	9									
10	2201	N	2091	-0-	-110 B	-0-	135	1	1952	2	Y	4	1	8			53
							4	9									
*11	2130	N	2093	-0-	-37 B	-0-	137	1	1946	2	Y	9					62
							10	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
06	4860	X	4603	-0-	-257 B	-0-	287	1	4316	2	Y	-0-					6
07	4960	X	4687	-0-	-273 B	-0-	298	1	4389	2	Y	-0-					6
08	4774	X	4685	-0-	-89 B	-0-	307	1	4378	2	Y	-0-					6
09	5247	X	5247	-0-	-0- B	-0-	344	1	4903	2	Y	-0-					6
10	4743	X	4537	-0-	-206 B	-0-	293	1	4241	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
*11	4590	X	4209	-0-	-381 B	-0-	278	1	3931	2	Y	-0-					8

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
06	2760	X	2711	-0-	-49 B	-0-	167	1	2513	2	N	28					204
							31	9									
07	2852	X	2848	-0-	-4 B	-0-	181	1	2665	2	N	2	184	1			22
							2	9									
08	2952	X	2952	-0-	-0- B	-0-	193	1	2756	2	N	3					25
							3	9									
09	2822	X	2822	-0-	-0- B	-0-	185	1	2629	2	N	7					32
							8	9									
10	2863	X	2863	-0-	-0- B	-0-	185	1	2676	2	N	2	1	8			33
							2	9									
*11	2760	X	2722	-0-	-38 B	-0-	179	1	2539	2	N	4					37
							4	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1857	-0-	-153 B	-0-	169	1	1688	2	Y	-0-					69
07	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	221	1	1914	2	Y	-0-					69
08	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	191	1	1851	2	Y	-0-	30	1			39
09	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	181	1	1955	2	Y	-0-					39
10	2363	N	2363	-0-	-0- B	-0-	180	1	2183	2	Y	-0-					39
*11	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	168	1	2013	2	Y	-0-					39

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3586	X	3586	-0-	-0- B	-0-	322	1	3207	2	Y	52					70
							57	9									
07	3551	X	3551	-0-	-0- B	-0-	364	1	3156	2	Y	28					98
							31	9									
08	3534	X	3198	-0-	-336 B	-0-	297	1	2882	2	Y	17	103	1			12
							19	9									
09	3600	X	3425	-0-	-175 B	-0-	289	1	3118	2	Y	16					28
							18	9									
10	3720	X	3399	-0-	-321 B	-0-	258	1	3132	2	Y	8					36
							9	9									
*11	3600	X	3259	-0-	-341 B	-0-	250	1	2995	2	Y	13					49
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2566	X	2566	-0-	-0-	B	-0-	237	1	2327	2	Y	2					110
								2	9									
07	2617	X	2617	-0-	-0-	B	-0-	273	1	2329	2	Y	14	114	1			10
								15	9									
08	2666	X	2409	-0-	-257	B	-0-	228	1	2179	2	Y	2					12
								2	9									
09	2580	X	2180	-0-	-400	B	-0-	188	1	1990	2	Y	2					14
								2	9									
10	2666	X	1175	-0-	-1491	B	-0-	93	1	1082	2	Y	-0-					14
*11	2340	N	507	-0-	-1833	B	-0-	42	1	464	2	Y	1					15
								1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2303	-0-	-97	B	-0-	209	1	2083	2	Y	10					41
								11	9									
07	2403	N	2403	-0-	-0-	B	-0-	248	1	2151	2	Y	4					45
								4	9									
08	2373	N	2373	-0-	-0-	B	-0-	220	1	2140	2	Y	12					57
								13	9									
09	2523	N	2523	-0-	-0-	B	-0-	214	1	2307	2	Y	2					59
								2	9									
10	2418	N	2246	-0-	-172	B	-0-	171	1	2073	2	Y	2					61
								2	9									
*11	2310	N	2123	-0-	-187	B	-0-	164	1	1959	2	Y	-0-					61

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
06	1200	N	1128	-0-	-72	B	-0-	103	1	1023	2	Y	2					31
								2	9									
07	1271	N	1257	-0-	-14	B	-0-	130	1	1126	2	Y	1					32
								1	9									
08	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1155	2	Y	1					33
								1	9									
09	1140	N	1134	-0-	-6	B	-0-	96	1	1038	2	Y	-0-					33
10	1271	N	1258	-0-	-13	B	-0-	96	1	1162	2	Y	-0-					33
*11	1230	N	1196	-0-	-34	B	-0-	92	1	1100	2	Y	4					37
								4	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
06	3390	X	3326	-0-	-64	B	-0-	206	1	3102	2	Y	16	73	1			17
								18	9									
07	3534	X	3484	-0-	-50	B	-0-	219	1	3222	2	Y	39					56
								43	9									
08	3534	X	3281	-0-	-253	B	-0-	214	1	3042	2	Y	23					79
								25	9									
09	3420	X	3170	-0-	-250	B	-0-	205	1	2918	2	Y	43	83	1			39
								47	9									
10	3472	X	3344	-0-	-128	B	-0-	215	1	3116	2	Y	12					51
								13	9									
*11	3360	X	3321	-0-	-39	B	-0-	216	1	3059	2	Y	42					93
								46	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	201	1	2009	2	Y	-0-					9
07	2613	N	2613	-0-	-0- B	-0-	267	1	2311	2	Y	32					41
							35	9									
08	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	233	1	2265	2	Y	25					66
							28	9									
09	2397	N	2397	-0-	-0- B	-0-	203	1	2194	2	Y	-0-					66
10	2604	N	2462	-0-	-142 B	-0-	186	1	2254	2	Y	20	84	1	1	8	1
							22	9									
*11	2430	N	2317	-0-	-113 B	-0-	179	1	2138	2	Y	-0-					1

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
06	1410	N	1339	-0-	-71 B	-0-	122	1	1215	2	Y	2					87
							2	9									
07	1426	N	1354	-0-	-72 B	-0-	140	1	1214	2	Y	-0-					87
08	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	129	1	1250	2	Y	2					89
							2	9									
09	1350	N	1348	-0-	-2 B	-0-	114	1	1234	2	Y	-0-	79	1			10
10	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	104	1	1267	2	Y	1					11
							1	9									
*11	1350	N	1197	-0-	-153 B	-0-	92	1	1099	2	Y	5					16
							6	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
06	3445	X	3445	-0-	-0- B	-0-	215	1	3226	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
07	3875	X	3470	-0-	-405 B	-0-	221	1	3247	2	Y	2					10
							2	9									
08	3937	X	3331	-0-	-606 B	-0-	218	1	3111	2	Y	2	5	1			7
							2	9									
09	3810	X	3586	-0-	-224 B	-0-	235	1	3351	2	Y	-0-					7
10	3875	X	3675	-0-	-200 B	-0-	237	1	3432	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
*11	3484	X	3484	-0-	-0- B	-0-	229	1	3247	2	Y	7					14
							8	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5698	X	5698	-0-	-0- B	-0-	355	1	5339	2	Y	4					63
							4	9									
07	5088	X	5088	-0-	-0- B	-0-	324	1	4764	2	Y	-0-					63
08	5797	X	5473	-0-	-324 B	-0-	359	1	5114	2	Y	-0-					63
09	5700	X	5166	-0-	-534 B	-0-	338	1	4816	2	Y	11	68	1			6
							12	9									
10	5890	X	4670	-0-	-1220 B	-0-	302	1	4368	2	Y	-0-					6
*11	5700	X	5030	-0-	-670 B	-0-	331	1	4689	2	Y	9					15
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	3358	X	3358	-0-	-0- B	-0-	303	1	3024	2	N	28	191	1			22
							31	9									
07	3100	X	2775	-0-	-325 B	-0-	287	1	2488	2	N	-0-					22
08	3748	X	3748	-0-	-0- B	-0-	344	1	3338	2	N	60					82
							66	9									
09	3049	X	3049	-0-	-0- B	-0-	256	1	2763	2	N	27					109
							30	9									
10	3237	X	3237	-0-	-0- B	-0-	246	1	2979	2	N	11					120
							12	9									
*11	3189	X	3189	-0-	-0- B	-0-	246	1	2943	2	N	-0-					120

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
06	3557	X	3557	-0-	-0- B	-0-	222	1	3335	2	Y	-0-					28
07	3720	X	3720	-0-	-0- B	-0-	237	1	3481	2	Y	2					30
							2	9									
08	3968	X	3792	-0-	-176 B	-0-	249	1	3543	2	Y	-0-					30
09	3840	X	3530	-0-	-310 B	-0-	230	1	3277	2	Y	21					51
							23	9									
10	3906	X	3653	-0-	-253 B	-0-	236	1	3416	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
*11	3660	X	3531	-0-	-129 B	-0-	231	1	3268	2	Y	29					80
							32	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4263	X	4263	-0-	-0- B	-0-	266	1	3993	2	Y	4					55
							4	9									
07	4340	X	4263	-0-	-77 B	-0-	271	1	3992	2	Y	-0-					55
08	4340	X	4260	-0-	-80 B	-0-	279	1	3981	2	Y	-0-					55
09	4260	X	4015	-0-	-245 B	-0-	263	1	3742	2	Y	9	60	1			4
							10	9									
10	4402	X	3898	-0-	-504 B	-0-	252	1	3646	2	Y	-0-					4
*11	4260	X	3617	-0-	-643 B	-0-	238	1	3369	2	Y	9					13
							10	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
06	3120	X	3099	-0-	-21 B	-0-	278	1	2777	2	Y	40					55
							44	9									
07	3400	X	3400	-0-	-0- B	-0-	348	1	3017	2	Y	32	74	1			13
							35	9									
08	3379	X	3219	-0-	-160 B	-0-	297	1	2881	2	Y	37					50
							41	9									
09	3180	X	3154	-0-	-26 B	-0-	266	1	2867	2	Y	19					69
							21	9									
10	3410	X	3277	-0-	-133 B	-0-	246	1	2991	2	Y	36	87	1			18
							40	9									
*11	3300	X	3266	-0-	-34 B	-0-	248	1	2968	2	Y	45					63
							50	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2259	N	2259	-0-		-0-	B	-0-	204	1	2034	2	Y	19				64
									21	9								
07	2368	N	2368	-0-		-0-	B	-0-	243	1	2107	2	Y	16	76	1		4
									18	9								
08	2263	N	2243	-0-		-20	B	-0-	207	1	2014	2	Y	20				24
									22	9								
09	2322	N	2322	-0-		-0-	B	-0-	197	1	2124	2	Y	1				25
									1	9								
10	2358	N	2358	-0-		-0-	B	-0-	178	1	2154	2	Y	24				49
									26	9								
*11	2249	N	2249	-0-		-0-	B	-0-	173	1	2068	2	Y	7				56
									8	9								

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2531	N	2531	-0-		-0-	B	-0-	229	1	2287	2	Y	14	62	1		25
									15	9								
07	2649	N	2649	-0-		-0-	B	-0-	273	1	2362	2	Y	13				38
									14	9								
08	2604	N	2596	-0-		-8	B	-0-	241	1	2342	2	Y	12				50
									13	9								
09	2520	N	2440	-0-		-80	B	-0-	204	1	2200	2	Y	33				83
									36	9								
10	2635	N	2354	-0-		-281	B	-0-	178	1	2165	2	Y	10	76	1	1 8	16
									11	9								
*11	2520	N	2138	-0-		-382	B	-0-	164	1	1962	2	Y	11				27
									12	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
06	3154	X	3154	-0-		-0-	B	-0-	287	1	2864	2	Y	3				90
									3	9								
07	3066	X	3066	-0-		-0-	B	-0-	316	1	2732	2	Y	16	99	1		7
									18	9								
08	3379	X	3210	-0-		-169	B	-0-	300	1	2908	2	Y	2				9
									2	9								
09	3210	X	3063	-0-		-147	B	-0-	257	1	2774	2	Y	29				38
									32	9								
10	3255	X	3009	-0-		-246	B	-0-	229	1	2779	2	Y	1				39
									1	9								
*11	3150	X	2851	-0-		-299	B	-0-	220	1	2629	2	Y	2				41
									2	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
06	4890	X	4712	-0-		-178	B	-0-	293	1	4399	2	Y	18	40	1		3
									20	9								
07	5022	X	4786	-0-		-236	B	-0-	304	1	4479	2	Y	3				6
									3	9								
08	5022	X	4674	-0-		-348	B	-0-	304	1	4329	2	Y	37				43
									41	9								
09	4860	X	4383	-0-		-477	B	-0-	287	1	4094	2	Y	2				45
									2	9								
10	4929	X	4741	-0-		-188	B	-0-	305	1	4415	2	Y	19	42	1		22
									21	9								
*11	4710	X	4709	-0-		-1	B	-0-	311	1	4396	2	Y	2				24
									2	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	4952	-0-	-178 B	-0-	308	1	4624	2	Y	18	48	1			8
							20	9									
07	5394	X	5015	-0-	-379 B	-0-	319	1	4692	2	Y	4					12
							4	9									
08	5394	X	5115	-0-	-279 B	-0-	333	1	4741	2	Y	37					49
							41	9									
09	5220	X	4577	-0-	-643 B	-0-	300	1	4275	2	Y	2					51
							2	9									
10	5208	X	5007	-0-	-201 B	-0-	322	1	4664	2	Y	19	42	1	1	8	27
							21	9									
*11	4950	X	4893	-0-	-57 B	-0-	323	1	4568	2	Y	2					29
							2	9									

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1560	-0-	-180 B	-0-	141	1	1409	2	N	9					159
							10	9									
07	1736	N	1452	-0-	-284 B	-0-	149	1	1289	2	N	13					172
							14	9									
08	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	153	1	1484	2	N	8					180
							9	9									
09	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	136	1	1474	2	N	9					189
							10	9									
10	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	122	1	1482	2	N	9					198
							10	9									
*11	1590	N	1516	-0-	-74 B	-0-	116	1	1390	2	N	9	187	1			20
							10	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	207	1	2064	2	Y	16					32
							18	9									
07	2542	N	2292	-0-	-250 B	-0-	237	1	2055	2	Y	-0-	29	1			3
08	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	220	1	2138	2	Y	12					15
							13	9									
09	2280	N	2169	-0-	-111 B	-0-	184	1	1984	2	Y	1					16
							1	9									
10	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	175	1	2129	2	Y	16					32
							18	9									
*11	2280	N	2101	-0-	-179 B	-0-	162	1	1937	2	Y	2					34
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2539	-0-	-41 B	-0-	230	1	2294	2	Y	14					65
							15	9									
07	2666	N	2581	-0-	-85 B	-0-	267	1	2314	2	Y	-0-					65
08	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	241	1	2336	2	Y	9					74
							10	9									
09	2550	N	2519	-0-	-31 B	-0-	212	1	2284	2	Y	21	88	1			7
							23	9									
10	2573	N	2509	-0-	-64 B	-0-	190	1	2311	2	Y	7					14
							8	9									
*11	2490	N	2444	-0-	-46 B	-0-	188	1	2253	2	Y	3					17
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2967	X	2967	-0-	-0-	B	-0-	183	1	2751	2	Y	30	72	1			18
								33	9									
07	3211	X	3211	-0-	-0-	B	-0-	204	1	2996	2	Y	10					28
								11	9									
08	3255	X	3060	-0-	-195	B	-0-	200	1	2851	2	Y	8	31	1			5
								9	9									
09	3150	X	3095	-0-	-55	B	-0-	203	1	2891	2	Y	1					6
								1	9									
10	3255	X	3075	-0-	-180	B	-0-	197	1	2855	2	Y	21	25	1	2	8	-0-
								23	9									
*11	3120	X	2846	-0-	-274	B	-0-	186	1	2635	2	Y	23					23
								25	9									

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5969	X	5969	-0-	-0-	B	-0-	372	1	5596	2	Y	1					8
								1	9									
07	5735	X	5496	-0-	-239	B	-0-	350	1	5144	2	Y	2					10
								2	9									
08	5828	X	5447	-0-	-381	B	-0-	357	1	5090	2	Y	-0-					10
09	5850	X	5647	-0-	-203	B	-0-	368	1	5239	2	Y	36					46
								40	9									
10	6045	X	5463	-0-	-582	B	-0-	353	1	5108	2	Y	2					48
								2	9									
*11	5850	X	5144	-0-	-706	B	-0-	339	1	4802	2	Y	3					51
								3	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3564	X	3564	-0-	-0-	B	-0-	222	1	3333	2	Y	8					39
								9	9									
07	3751	X	3313	-0-	-438	B	-0-	210	1	3084	2	Y	17					56
								19	9									
08	3906	X	3077	-0-	-829	B	-0-	201	1	2869	2	Y	6	47	1			15
								7	9									
09	3780	X	3765	-0-	-15	B	-0-	246	1	3510	2	Y	8					23
								9	9									
10	3906	X	3623	-0-	-283	B	-0-	233	1	3370	2	Y	18					41
								20	9									
*11	3570	X	3362	-0-	-208	B	-0-	222	1	3137	2	Y	3					44
								3	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3425	X	3425	-0-	-0-	B	-0-	211	1	3168	2	Y	42					68
								46	9									
07	2999	N	2999	-0-	-0-	B	-0-	189	1	2784	2	Y	24	61	1			31
								26	9									
08	2635	N	1863	-0-	-772	B	-0-	120	1	1712	2	Y	28					59
								31	9									
09	2550	X	2236	-0-	-314	B	-0-	146	1	2081	2	Y	8	52	1			15
								9	9									
10	3076	X	3076	-0-	-0-	B	-0-	194	1	2815	2	Y	61	63	1	1	8	12
								67	9									
*11	4919	X	4919	-0-	-0-	B	-0-	322	1	4534	2	Y	57					69
								63	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. 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
06	2327	N	2327	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2140	2	Y	41					64
								45	9									
07	2498	N	2498	-0-	-0-	B	-0-	157	1	2315	2	Y	24	57	1			31
								26	9									
08	2507	N	2507	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2293	2	Y	48					79
								53	9									
09	2340	N	2203	-0-	-137	B	-0-	144	1	2050	2	Y	8	65	1			22
								9	9									
10	2511	N	2465	-0-	-46	B	-0-	156	1	2257	2	Y	47	56	1			13
								52	9									
*11	2430	N	2339	-0-	-91	B	-0-	153	1	2166	2	Y	18					31
								20	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	1914	N	1914	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1734	2	Y	2					88
								2	9									
07	2226	N	2226	-0-	-0-	B	-0-	233	1	1987	2	Y	5	81	1			12
								6	9									
08	2695	N	2695	-0-	-0-	B	-0-	255	1	2436	2	Y	4					16
								4	9									
09	2556	N	2556	-0-	-0-	B	-0-	219	1	2319	2	Y	16					32
								18	9									
10	2453	N	2453	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2262	2	Y	1					33
								1	9									
*11	2550	N	1947	-0-	-603	B	-0-	154	1	1793	2	Y	-0-					33

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. 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
06	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	98	1	938	2	Y	49					67
								54	9									
07	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	185	1	1569	2	Y	22					89
								24	9									
08	1860	N	1844	-0-	-16	B	-0-	174	1	1652	2	Y	16					105
								18	9									
09	1681	N	1681	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1535	2	Y	-0-					105
10	1767	N	1004	-0-	-763	B	-0-	80	1	924	2	Y	-0-					105
*11	1800	N	1742	-0-	-58	B	-0-	134	1	1575	2	Y	30	114	1			21
								33	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. 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
06	3360	X	3010	-0-	-350	B	-0-	186	1	2803	2	Y	19					42
								21	9									
07	3824	X	3824	-0-	-0-	B	-0-	241	1	3549	2	Y	31					73
								34	9									
08	3439	X	3439	-0-	-0-	B	-0-	224	1	3189	2	Y	24					97
								26	9									
09	3352	X	3352	-0-	-0-	B	-0-	219	1	3114	2	Y	17					114
								19	9									
10	3565	X	3438	-0-	-127	B	-0-	221	1	3206	2	Y	10					124
								11	9									
*11	3450	X	3201	-0-	-249	B	-0-	210	1	2974	2	Y	15					139
								17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) 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	2160	N	2058	-0-		-102 B	-0-	187	1	1861	2	N	9					135
								10	9									
07	2293	N	2293	-0-		-0- B	-0-	236	1	2045	2	N	11					146
								12	9									
08	2139	N	2132	-0-		-7 B	-0-	196	1	1901	2	N	32					178
								35	9									
09	2070	N	1831	-0-		-239 B	-0-	155	1	1676	2	N	-0-	157	1			21
10	2305	N	2305	-0-		-0- B	-0-	175	1	2124	2	N	5	1	8			25
								6	9									
*11	2157	N	2157	-0-		-0- B	-0-	166	1	1988	2	N	3					28
								3	9									

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. GAS	(I) 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	1890	N	1828	-0-		-62 B	-0-	167	1	1661	2	Y	-0-					53
07	1953	N	1953	-0-		-0- B	-0-	200	1	1733	2	Y	18					71
								20	9									
08	1906	N	1906	-0-		-0- B	-0-	178	1	1726	2	Y	2					73
								2	9									
09	1862	N	1862	-0-		-0- B	-0-	156	1	1683	2	Y	21					94
								23	9									
10	1953	N	1884	-0-		-69 B	-0-	142	1	1719	2	Y	21	104	1			11
								23	9									
*11	1830	N	1793	-0-		-37 B	-0-	138	1	1655	2	Y	-0-					11

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2300	-0-		-70 B	-0-	210	1	2090	2	N	-0-					81
07	2475	N	2475	-0-		-0- B	-0-	256	1	2219	2	N	-0-					81
08	2403	N	2403	-0-		-0- B	-0-	224	1	2171	2	N	7					88
								8	9									
09	2310	N	2259	-0-		-51 B	-0-	191	1	2065	2	N	3					91
								3	9									
10	2480	N	2359	-0-		-121 B	-0-	177	1	2147	2	N	32	1	8			122
								35	9									
*11	2340	N	2246	-0-		-94 B	-0-	173	1	2067	2	N	5					127
								6	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. GAS	(I) 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	3850	X	3850	-0-		-0- B	-0-	240	1	3604	2	Y	5	45	1			5
								6	9									
07	3950	X	3950	-0-		-0- B	-0-	251	1	3687	2	Y	11					16
								12	9									
08	4247	X	3736	-0-		-511 B	-0-	245	1	3484	2	Y	6					22
								7	9									
09	4110	X	3634	-0-		-476 B	-0-	238	1	3392	2	Y	4					26
								4	9									
10	4123	X	3802	-0-		-321 B	-0-	245	1	3549	2	Y	7					33
								8	9									
*11	3840	X	3709	-0-		-131 B	-0-	244	1	3452	2	Y	12					45
								13	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3646	-0-		-164 B	-0-	227	1	3419	2	Y	-0-					66
07	3937	X	3551	-0-		-386 B	-0-	226	1	3325	2	Y	-0-					66
08	3875	X	3544	-0-		-331 B	-0-	232	1	3312	2	Y	-0-					66
09	3750	X	3343	-0-		-407 B	-0-	219	1	3124	2	Y	-0-					66
10	3782	X	3409	-0-		-373 B	-0-	220	1	3189	2	Y	-0-					66
*11	3660	X	3188	-0-		-472 B	-0-	210	1	2978	2	Y	-0-					66

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. (I) GAS 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	1890	N	1795	-0-	-95 B	-0-	164	1	1631	2	Y	-0-					76
07	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	200	1	1736	2	Y	-0-	76	1			-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	172	1	1667	2	Y	5					5
							6	9									
09	1800	N	1727	-0-	-73 B	-0-	144	1	1559	2	Y	22					27
							24	9									
10	1922	N	1781	-0-	-141 B	-0-	135	1	1642	2	Y	4					31
							4	9									
*11	1800	N	1733	-0-	-67 B	-0-	132	1	1577	2	Y	22					53
							24	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. (I) GAS 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	2130	N	1793	-0-	-337 B	-0-	163	1	1627	2	Y	3					19
							3	9									
07	2108	N	1732	-0-	-376 B	-0-	177	1	1536	2	Y	17					36
							19	9									
08	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	158	1	1537	2	Y	4					40
							4	9									
09	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	178	1	1927	2	Y	7					47
							8	9									
10	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	157	1	1909	2	Y	2					49
							2	9									
*11	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	149	1	1787	2	Y	4					53
							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. (I) GAS 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	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	172	1	1714	2	Y	12					12
							13	9									
07	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	209	1	1814	2	Y	14	20	1			6
							15	9									
08	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	185	1	1792	2	Y	-0-					6
09	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	159	1	1721	2	Y	19					25
							21	9									
10	2046	N	1930	-0-	-116 B	-0-	146	1	1770	2	Y	13					38
							14	9									
*11	1920	N	1808	-0-	-112 B	-0-	139	1	1668	2	Y	1					39
							1	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1599	-0-	-51 B	-0-	144	1	1440	2	Y	14					62
							15	9									
07	1705	N	1699	-0-	-6 B	-0-	176	1	1520	2	Y	3	59	1			6
							3	9									
08	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	160	1	1555	2	Y	2					8
							2	9									
09	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	136	1	1469	2	Y	4					12
							4	9									
10	1705	N	1672	-0-	-33 B	-0-	127	1	1544	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
*11	1650	N	1635	-0-	-15 B	-0-	125	1	1495	2	Y	14					26
							15	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
06	5130	X	4544	-0-	-586 B	-0-	283	1	4261	2	N	-0-					65
07	5270	X	5113	-0-	-157 B	-0-	325	1	4788	2	N	-0-					65
08	5177	X	5028	-0-	-149 B	-0-	330	1	4698	2	N	-0-					65
09	4890	X	4755	-0-	-135 B	-0-	312	1	4443	2	N	-0-					65
10	5115	X	4829	-0-	-286 B	-0-	312	1	4517	2	N	-0-					65
*11	4950	X	4616	-0-	-334 B	-0-	305	1	4311	2	N	-0-					65

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
06	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	92	1	1378	2	Y	5	47	1			8
							6	9									
07	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	58	1	851	2	Y	12					20
							13	9									
08	1488	N	736	-0-	-752 B	-0-	48	1	682	2	Y	5					25
							6	9									
09	1470	N	566	-0-	-904 B	-0-	37	1	525	2	Y	4					29
							4	9									
10	930	N	524	-0-	-406 B	-0-	33	1	483	2	Y	7					36
							8	9									
*11	720	N	448	-0-	-272 B	-0-	30	1	418	2	Y	-0-					36

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
06	2310	N	1843	-0-	-467 B	-0-	115	1	1728	2	Y	-0-					6
07	2604	N	2411	-0-	-193 B	-0-	153	1	2258	2	Y	-0-					6
08	2201	N	2150	-0-	-51 B	-0-	141	1	2009	2	Y	-0-					6
09	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	129	1	1839	2	Y	-0-					6
10	2418	N	2051	-0-	-367 B	-0-	132	1	1917	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
*11	2070	N	1980	-0-	-90 B	-0-	131	1	1849	2	Y	-0-					7

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
06	2909	X	2909	-0-	-0- B	-0-	180	1	2707	2	Y	20					72
							22	9									
07	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	213	1	3138	2	Y	2					74
							2	9									
08	3534	X	3481	-0-	-53 B	-0-	228	1	3245	2	Y	7					81
							8	9									
09	3420	X	2483	-0-	-937 B	-0-	163	1	2318	2	Y	2					83
							2	9									
10	3534	X	2337	-0-	-1197 B	-0-	150	1	2174	2	Y	12	87	1			8
							13	9									
*11	3438	X	3438	-0-	-0- B	-0-	226	1	3205	2	Y	6					14
							7	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
06	4800	X	4796	-0-	-4 B	-0-	299	1	4497	2	Y	-0-					17
07	4929	X	4873	-0-	-56 B	-0-	310	1	4563	2	Y	-0-					17
08	4593	X	4593	-0-	-0- B	-0-	301	1	4292	2	Y	-0-					17
09	4463	X	4463	-0-	-0- B	-0-	293	1	4170	2	Y	-0-					17
10	4453	X	4453	-0-	-0- B	-0-	288	1	4165	2	Y	-0-					17
*11	4230	X	4230	-0-	-0- B	-0-	279	1	3951	2	Y	-0-					17

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. (I) GAS 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	1590	N	1553	-0-	-37 B	-0-	94	1	1419	2	Y	36					72
							40	9									
07	1643	N	1549	-0-	-94 B	-0-	99	1	1450	2	Y	-0-	60	1			12
08	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	102	1	1451	2	Y	7					19
							8	9									
09	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	97	1	1382	2	Y	26					45
							29	9									
10	1550	N	1539	-0-	-11 B	-0-	99	1	1436	2	Y	4					49
							4	9									
*11	1500	N	1478	-0-	-22 B	-0-	97	1	1371	2	Y	9					58
							10	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. (I) GAS 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	2670	N	2556	-0-	-114 B	-0-	232	1	2312	2	N	11					43
							12	9									
07	2743	N	2743	-0-	-0- B	-0-	282	1	2439	2	N	20					63
							22	9									
08	2728	N	2728	-0-	-0- B	-0-	253	1	2454	2	N	19					82
							21	9									
09	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	222	1	2394	2	N	17					99
							19	9									
10	2728	N	2687	-0-	-41 B	-0-	203	1	2462	2	N	20					119
							22	9									
*11	2640	N	2564	-0-	-76 B	-0-	196	1	2343	2	N	23					142
							25	9									

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3252	-0-	-378 B	-0-	202	1	3044	2	Y	5	47	1			4
							6	9									
07	3596	X	3242	-0-	-354 B	-0-	206	1	3024	2	Y	11					15
							12	9									
08	3472	X	3178	-0-	-294 B	-0-	208	1	2964	2	Y	5					20
							6	9									
09	3360	X	2652	-0-	-708 B	-0-	174	1	2474	2	Y	4					24
							4	9									
10	3441	X	2722	-0-	-719 B	-0-	175	1	2540	2	Y	6					30
							7	9									
*11	3240	X	2623	-0-	-617 B	-0-	172	1	2439	2	Y	11					41
							12	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. (I) GAS 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	3518	X	3518	-0-	-0- B	-0-	219	1	3299	2	N	-0-					175
07	3257	X	3257	-0-	-0- B	-0-	206	1	3026	2	N	23	179	1			19
							25	9									
08	3929	X	3929	-0-	-0- B	-0-	258	1	3671	2	N	-0-					19
09	3744	X	3744	-0-	-0- B	-0-	246	1	3498	2	N	-0-					19
10	3756	X	3756	-0-	-0- B	-0-	243	1	3513	2	N	-0-					19
*11	3295	X	3295	-0-	-0- B	-0-	217	1	3078	2	N	-0-					19

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4215	X	4215	-0-	-0- B	-0-	262	1	3943	2	Y	9					34
							10	9									
07	4118	X	4118	-0-	-0- B	-0-	261	1	3838	2	Y	17					51
							19	9									
08	3927	X	3927	-0-	-0- B	-0-	257	1	3662	2	Y	7	47	1			11
							8	9									
09	3496	X	3496	-0-	-0- B	-0-	229	1	3259	2	Y	7					18
							8	9									
10	3654	X	3654	-0-	-0- B	-0-	235	1	3398	2	Y	19					37
							21	9									
*11	3300	X	3296	-0-	-4 B	-0-	217	1	3076	2	Y	3					40
							3	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4526	X	4526	-0-	-0- B	-0-	282	1	4242	2	Y	2					22
							2	9									
07	4526	X	3887	-0-	-639 B	-0-	247	1	3632	2	Y	7					29
							8	9									
08	4474	X	4474	-0-	-0- B	-0-	293	1	4181	2	Y	-0-					29
09	4050	X	3655	-0-	-395 B	-0-	239	1	3408	2	Y	7					36
							8	9									
10	4185	X	4047	-0-	-138 B	-0-	261	1	3777	2	Y	8	35	1			9
							9	9									
*11	4050	X	3767	-0-	-283 B	-0-	249	1	3518	2	Y	-0-					9

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2630	N	2630	-0-	-0- B	-0-	238	1	2373	2	Y	17					69
							19	9									
07	2743	N	2743	-0-	-0- B	-0-	282	1	2444	2	Y	15					84
							17	9									
08	2677	N	2677	-0-	-0- B	-0-	247	1	2395	2	Y	32	54	1			62
							35	9									
09	2550	N	2534	-0-	-16 B	-0-	214	1	2308	2	Y	11					73
							12	9									
10	2635	N	2515	-0-	-120 B	-0-	191	1	2313	2	Y	10					83
							11	9									
*11	2550	N	2526	-0-	-24 B	-0-	194	1	2318	2	Y	13					96
							14	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	163	-0-	-1817 B	-0-	14	1	141	2	Y	7					16
							8	9									
07	2046	X	1669	-0-	-377 B	-0-	173	1	1496	2	Y	-0-					16
08	2500	X	2500	-0-	-0- B	-0-	237	1	2263	2	Y	-0-					16
09	2163	X	2163	-0-	-0- B	-0-	184	1	1938	2	Y	37					53
							41	9									
10	1924	X	1924	-0-	-0- B	-0-	149	1	1765	2	Y	9	48	1	2	8	12
							10	9									
*11	2430	X	1685	-0-	-745 B	-0-	129	1	1526	2	Y	27					39
							30	9									

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. (I) GAS 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	1585	N	1585	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1425	2	N	15					78
								17	9									
07	1620	N	1620	-0-	-0-	B	-0-	166	1	1434	2	N	18					96
								20	9									
08	1578	N	1578	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1419	2	N	12					108
								13	9									
09	1590	N	1499	-0-	-91	B	-0-	126	1	1364	2	N	8					116
								9	9									
10	1612	N	1514	-0-	-98	B	-0-	114	1	1387	2	N	12	1	8			127
								13	9									
*11	1530	N	1486	-0-	-44	B	-0-	114	1	1358	2	N	13					140
								14	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1905	-0-	-135	B	-0-	116	1	1744	2	Y	41					51
								45	9									
07	2170	N	2059	-0-	-111	B	-0-	129	1	1902	2	Y	25	66	1			10
								28	9									
08	2108	N	1370	-0-	-738	B	-0-	89	1	1271	2	Y	9					19
								10	9									
09	1920	N	1325	-0-	-595	B	-0-	86	1	1227	2	Y	11					30
								12	9									
10	2046	N	1330	-0-	-716	B	-0-	85	1	1225	2	Y	18	38	1	2	8	8
								20	9									
*11	1320	N	1114	-0-	-206	B	-0-	73	1	1032	2	Y	8					16
								9	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4734	-0-	-216	B	-0-	295	1	4437	2	Y	2					23
								2	9									
07	5084	X	4710	-0-	-374	B	-0-	299	1	4403	2	Y	7					30
								8	9									
08	4879	X	4879	-0-	-0-	B	-0-	320	1	4559	2	Y	-0-					30
09	4650	X	4573	-0-	-77	B	-0-	299	1	4266	2	Y	7					37
								8	9									
10	4805	X	4660	-0-	-145	B	-0-	300	1	4351	2	Y	8	36	1			9
								9	9									
*11	4650	X	4146	-0-	-504	B	-0-	274	1	3872	2	Y	-0-					9

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3571	-0-	-179	B	-0-	220	1	3308	2	Y	39					82
								43	9									
07	3875	X	3787	-0-	-88	B	-0-	239	1	3517	2	Y	28	65	1			45
								31	9									
08	3906	X	3718	-0-	-188	B	-0-	241	1	3433	2	Y	40	61	1			24
								44	9									
09	3780	X	3501	-0-	-279	B	-0-	229	1	3255	2	Y	15					39
								17	9									
10	3813	X	3577	-0-	-236	B	-0-	229	1	3322	2	Y	24	40	1			23
								26	9									
*11	3660	X	3046	-0-	-614	B	-0-	200	1	2838	2	Y	7					30
								8	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. (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
06	4680	X	4123	-0-	-557	B	-0-	257	1	3864	2	Y	2					25
								2	9									
07	4712	X	4045	-0-	-667	B	-0-	257	1	3780	2	Y	7					32
								8	9									
08	4308	X	4308	-0-	-0-	B	-0-	283	1	4025	2	Y	-0-					32
09	4050	X	3854	-0-	-196	B	-0-	252	1	3594	2	Y	7					39
								8	9									
10	4185	X	4050	-0-	-135	B	-0-	261	1	3779	2	Y	9	35	1			13
								10	9									
*11	4050	X	3679	-0-	-371	B	-0-	243	1	3436	2	Y	-0-					13

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1950	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1786	2	Y	41	62	1			16
								45	9									
07	2078	N	2078	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1935	2	Y	10					26
								11	9									
08	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1763	2	Y	24	44	1			6
								26	9									
09	2158	N	2158	-0-	-0-	B	-0-	141	1	2006	2	Y	10					16
								11	9									
10	2366	N	2366	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2190	2	Y	23	35	1	1	8	3
								25	9									
*11	2358	N	2358	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2166	2	Y	35					38
								39	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2400	-0-	-960	B	-0-	149	1	2245	2	Y	5					28
								6	9									
07	3472	X	2768	-0-	-704	B	-0-	176	1	2583	2	Y	8					36
								9	9									
08	3234	X	3234	-0-	-0-	B	-0-	208	1	2969	2	Y	52					88
								57	9									
09	3149	X	3149	-0-	-0-	B	-0-	207	1	2942	2	Y	-0-	78	1			10
10	3193	X	3115	-0-	-78	B	-0-	201	1	2911	2	Y	3					13
								3	9									
*11	3090	X	2982	-0-	-108	B	-0-	196	1	2777	2	Y	8					21
								9	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3985	-0-	-215	B	-0-	248	1	3733	2	Y	4					4
								4	9									
07	4340	X	4154	-0-	-186	B	-0-	264	1	3888	2	Y	2	6	1			-0-
								2	9									
08	4129	X	4129	-0-	-0-	B	-0-	271	1	3857	2	Y	1					1
								1	9									
09	3963	X	3963	-0-	-0-	B	-0-	259	1	3692	2	Y	11					12
								12	9									
10	4030	X	3991	-0-	-39	B	-0-	258	1	3732	2	Y	1	12	1			1
								1	9									
*11	3900	X	3770	-0-	-130	B	-0-	249	1	3520	2	Y	1					2
								1	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
06	4950	X	4421	-0-	-529	B	-0-	276	1	4144	2	Y	1					13
								1	9									
07	5104	X	5104	-0-	-0-	B	-0-	322	1	4732	2	Y	45					58
								50	9									
08	4960	X	4931	-0-	-29	B	-0-	323	1	4607	2	Y	1	48	1			11
								1	9									
09	4881	X	4881	-0-	-0-	B	-0-	318	1	4533	2	Y	27					38
								30	9									
10	5115	X	4937	-0-	-178	B	-0-	319	1	4617	2	Y	1					39
								1	9									
*11	4950	X	4749	-0-	-201	B	-0-	313	1	4436	2	Y	-0-					39

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
06	3990	X	3813	-0-	-177	B	-0-	237	1	3559	2	Y	15					93
								17	9									
07	4123	X	3961	-0-	-162	B	-0-	249	1	3669	2	Y	39	117	1			15
								43	9									
08	4129	X	4129	-0-	-0-	B	-0-	270	1	3840	2	Y	17					32
								19	9									
09	4057	X	4057	-0-	-0-	B	-0-	263	1	3741	2	Y	48					80
								53	9									
10	4030	X	3921	-0-	-109	B	-0-	252	1	3646	2	Y	21	84	1			17
								23	9									
*11	3973	X	3973	-0-	-0-	B	-0-	260	1	3683	2	Y	27					44
								30	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	2831	-0-	-169	B	-0-	257	1	2559	2	Y	14					61
								15	9									
07	3145	X	3145	-0-	-0-	B	-0-	324	1	2806	2	Y	14					75
								15	9									
08	3189	X	3189	-0-	-0-	B	-0-	295	1	2859	2	Y	32	52	1			55
								35	9									
09	2883	X	2883	-0-	-0-	B	-0-	243	1	2628	2	Y	11					66
								12	9									
10	2983	X	2983	-0-	-0-	B	-0-	226	1	2746	2	Y	10					76
								11	9									
*11	2880	X	2853	-0-	-27	B	-0-	219	1	2620	2	Y	13					89
								14	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
06	3300	X	3278	-0-	-22	B	-0-	204	1	3072	2	Y	2					14
								2	9									
07	3467	X	3467	-0-	-0-	B	-0-	218	1	3213	2	Y	33					47
								36	9									
08	3410	X	3090	-0-	-320	B	-0-	206	1	2882	2	Y	2					49
								2	9									
09	3635	X	3635	-0-	-0-	B	-0-	242	1	3390	2	Y	3					52
								3	9									
10	3439	X	3439	-0-	-0-	B	-0-	224	1	3211	2	Y	4					56
								4	9									
*11	3423	X	3423	-0-	-0-	B	-0-	226	1	3193	2	Y	4					60
								4	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. 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
06	3660	X	3631	-0-		-29	B	-0-	330	1	3291	2	Y	9					13
									10	9									
07	3782	X	3755	-0-		-27	B	-0-	389	1	3365	2	Y	1					14
									1	9									
08	3837	X	3837	-0-		-0-	B	-0-	358	1	3478	2	Y	1					15
									1	9									
09	3726	X	3726	-0-		-0-	B	-0-	312	1	3373	2	Y	37					52
									41	9									
10	3614	X	3614	-0-		-0-	B	-0-	275	1	3339	2	Y	-0-	52	1			-0-
*11	3450	X	3356	-0-		-94	B	-0-	258	1	3091	2	Y	6					6
									7	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3927	-0-		-483	B	-0-	245	1	3682	2	Y	-0-					2
07	4526	X	4090	-0-		-436	B	-0-	260	1	3830	2	Y	-0-					2
08	3832	X	3832	-0-		-0-	B	-0-	251	1	3581	2	Y	-0-					2
09	3704	X	3704	-0-		-0-	B	-0-	243	1	3461	2	Y	-0-					2
10	3720	X	3539	-0-		-181	B	-0-	229	1	3310	2	Y	-0-					2
*11	3600	X	3482	-0-		-118	B	-0-	230	1	3252	2	Y	-0-					2

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. 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
06	4620	X	3892	-0-		-728	B	-0-	242	1	3646	2	Y	4					64
									4	9									
07	4309	X	4003	-0-		-306	B	-0-	255	1	3748	2	Y	-0-					64
08	4154	X	3856	-0-		-298	B	-0-	253	1	3602	2	Y	1					65
									1	9									
09	4020	X	3849	-0-		-171	B	-0-	252	1	3585	2	Y	11	66	1			10
									12	9									
10	4162	X	4162	-0-		-0-	B	-0-	269	1	3893	2	Y	-0-					10
*11	4101	X	4101	-0-		-0-	B	-0-	270	1	3818	2	Y	12					22
									13	9									

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

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
06	2007	N	2007	-0-		-0-	B	-0-	171	1	1661	2	Y	159	62	1			113
									175	9									
07	2073	N	2073	-0-		-0-	B	-0-	210	1	1783	2	Y	73	161	1			25
									80	9									
08	1985	N	1985	-0-		-0-	B	-0-	187	1	1774	2	Y	22					47
									24	9									
09	1880	N	1880	-0-		-0-	B	-0-	161	1	1694	2	Y	23	47	1			23
									25	9									
10	1888	N	1888	-0-		-0-	B	-0-	146	1	1724	2	Y	16	1	8			38
									18	9									
*11	1784	N	1784	-0-		-0-	B	-0-	136	1	1624	2	Y	22	36	1			24
									24	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. 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
06	2550	N	2493	-0-		-57	B	-0-	155	1	2326	2	Y	11					48
									12	9									
07	2635	N	2295	-0-		-340	B	-0-	146	1	2143	2	Y	5					53
									6	9									
08	2573	N	2405	-0-		-168	B	-0-	158	1	2244	2	Y	3					56
									3	9									
09	2490	N	2367	-0-		-123	B	-0-	155	1	2205	2	Y	6					62
									7	9									
10	2294	N	1726	-0-		-568	B	-0-	111	1	1611	2	Y	4					66
									4	9									
*11	2340	N	2122	-0-		-218	B	-0-	140	1	1981	2	Y	1					67
									1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	2160	N	1915	-0-		-245	B	-0-	173	1	1727	2	N	14					67
									15	9									
07	2325	N	2320	-0-		-5	B	-0-	237	1	2050	2	N	30					97
									33	9									
08	2108	N	1334	-0-		-774	B	-0-	125	1	1209	2	N	-0-					97
09	2026	N	2026	-0-		-0-	B	-0-	172	1	1854	2	N	-0-					97
10	2347	N	2347	-0-		-0-	B	-0-	177	1	2142	2	N	25					122
									28	9									
*11	2350	N	2350	-0-		-0-	B	-0-	178	1	2128	2	N	40					162
									44	9									

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. 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
06	2490	N	2430	-0-		-60	B	-0-	151	1	2268	2	Y	10					46
									11	9									
07	2511	N	2502	-0-		-9	B	-0-	159	1	2337	2	Y	5					51
									6	9									
08	2515	N	2515	-0-		-0-	B	-0-	165	1	2347	2	Y	3					54
									3	9									
09	2340	N	2314	-0-		-26	B	-0-	151	1	2156	2	Y	6					60
									7	9									
10	2442	N	2442	-0-		-0-	B	-0-	157	1	2281	2	Y	4					64
									4	9									
*11	2340	N	2077	-0-		-263	B	-0-	137	1	1939	2	Y	1					65
									1	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. 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
06	4410	X	4009	-0-		-401	B	-0-	250	1	3759	2	Y	-0-					2
07	4557	X	4246	-0-		-311	B	-0-	270	1	3976	2	Y	-0-					2
08	4464	X	4347	-0-		-117	B	-0-	285	1	4062	2	Y	-0-					2
09	4320	X	3704	-0-		-616	B	-0-	243	1	3461	2	Y	-0-					2
10	4433	X	4032	-0-		-401	B	-0-	260	1	3772	2	Y	-0-					2
*11	4200	X	3930	-0-		-270	B	-0-	259	1	3671	2	Y	-0-					2

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3312	X	3312	-0-		-0-	B	-0-	206	1	3100	2	Y	5	48	1			5
									6	9									
07	3255	X	3225	-0-		-30	B	-0-	204	1	3008	2	Y	12					17
									13	9									
08	3162	X	3025	-0-		-137	B	-0-	198	1	2821	2	Y	5					22
									6	9									
09	3060	X	2991	-0-		-69	B	-0-	196	1	2791	2	Y	4					26
									4	9									
10	3162	X	3068	-0-		-94	B	-0-	198	1	2862	2	Y	7					33
									8	9									
*11	3060	X	2889	-0-		-171	B	-0-	190	1	2686	2	Y	12					45
									13	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1589	-0-		-631	B	-0-	99	1	1487	2	Y	3	5	1			1
									3	9									
07	2170	N	1845	-0-		-325	B	-0-	117	1	1722	2	Y	5					6
									6	9									
08	1811	N	1811	-0-		-0-	B	-0-	118	1	1678	2	Y	14	18	1			2
									15	9									
09	1754	N	1754	-0-		-0-	B	-0-	115	1	1633	2	Y	5					7
									6	9									
10	1840	N	1840	-0-		-0-	B	-0-	118	1	1709	2	Y	12	17	1			2
									13	9									
*11	1785	N	1785	-0-		-0-	B	-0-	116	1	1649	2	Y	18					20
									20	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1860	-0-		-60	B	-0-	114	1	1721	2	Y	23					54
									25	9									
07	1949	N	1949	-0-		-0-	B	-0-	123	1	1814	2	Y	11					65
									12	9									
08	1995	N	1995	-0-		-0-	B	-0-	130	1	1852	2	Y	12					77
									13	9									
09	1892	N	1892	-0-		-0-	B	-0-	123	1	1756	2	Y	12					89
									13	9									
10	1964	N	1964	-0-		-0-	B	-0-	124	1	1797	2	Y	39	88	1	1	8	39
									43	9									
*11	1920	N	1837	-0-		-83	B	-0-	121	1	1715	2	Y	1					40
									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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2689	N	2689	-0-		-0-	B	-0-	167	1	2509	2	Y	12					24
									13	9									
07	2635	N	2635	-0-		-0-	B	-0-	167	1	2459	2	Y	8					32
									9	9									
08	2531	N	2531	-0-		-0-	B	-0-	162	1	2306	2	Y	57					89
									63	9									
09	2324	N	2324	-0-		-0-	B	-0-	152	1	2172	2	Y	-0-	80	1			9
10	2382	N	2382	-0-		-0-	B	-0-	154	1	2225	2	Y	3					12
									3	9									
*11	2262	N	2262	-0-		-0-	B	-0-	149	1	2105	2	Y	7					19
									8	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	3503	-0-	-1147	B	-0-	218	1	3284	2	Y	1					12
								1	9									
07	4939	X	4939	-0-	-0-	B	-0-	314	1	4624	2	Y	1					13
								1	9									
08	4792	X	4792	-0-	-0-	B	-0-	314	1	4478	2	Y	-0-					13
09	4350	X	4160	-0-	-190	B	-0-	270	1	3850	2	Y	36					49
								40	9									
10	4495	X	4313	-0-	-182	B	-0-	278	1	4032	2	Y	3					52
								3	9									
*11	4350	X	4066	-0-	-284	B	-0-	268	1	3797	2	Y	1					53
								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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2992	X	2992	-0-	-0-	B	-0-	186	1	2798	2	N	7	195	1			27
								8	9									
07	3138	X	3138	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2922	2	N	15					42
								17	9									
08	3157	X	3157	-0-	-0-	B	-0-	206	1	2937	2	N	13					55
								14	9									
09	3021	X	3021	-0-	-0-	B	-0-	192	1	2737	2	N	84					139
								92	9									
10	3095	X	3095	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2882	2	N	13					152
								14	9									
*11	2970	X	2969	-0-	-1	B	-0-	196	1	2770	2	N	3					155
								3	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3251	-0-	-349	B	-0-	200	1	3011	2	Y	36					77
								40	9									
07	3689	X	3630	-0-	-59	B	-0-	229	1	3370	2	Y	28	60	1			45
								31	9									
08	3534	X	2977	-0-	-557	B	-0-	192	1	2741	2	Y	40	59	1			26
								44	9									
09	3552	X	3552	-0-	-0-	B	-0-	232	1	3298	2	Y	20					46
								22	9									
10	3534	X	3425	-0-	-109	B	-0-	219	1	3172	2	Y	31	47	1	1	8	29
								34	9									
*11	3420	X	3284	-0-	-136	B	-0-	216	1	3057	2	Y	10					39
								11	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2363	N	2363	-0-	-0-	B	-0-	215	1	2144	2	Y	4					31
								4	9									
07	2600	N	2600	-0-	-0-	B	-0-	269	1	2330	2	Y	1					32
								1	9									
08	2560	N	2560	-0-	-0-	B	-0-	239	1	2318	2	Y	3					35
								3	9									
09	2389	N	2389	-0-	-0-	B	-0-	201	1	2174	2	Y	13					48
								14	9									
10	2604	N	2375	-0-	-229	B	-0-	181	1	2194	2	Y	-0-					48
*11	2490	N	2238	-0-	-252	B	-0-	172	1	2059	2	Y	6					54
								7	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. GAS	(I) 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	3600	X	3538	-0-		-62	B	-0-	219	1	3300	2	Y	17	41	1			5
									19	9									
07	3720	X	3096	-0-		-624	B	-0-	197	1	2895	2	Y	4					9
									4	9									
08	3565	X	3218	-0-		-347	B	-0-	208	1	2969	2	Y	37					46
									41	9									
09	3450	X	3086	-0-		-364	B	-0-	202	1	2882	2	Y	2					48
									2	9									
10	3565	X	3371	-0-		-194	B	-0-	216	1	3135	2	Y	18	42	1	1	8	23
									20	9									
*11	3450	X	3107	-0-		-343	B	-0-	205	1	2900	2	Y	2					25
									2	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. GAS	(I) 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	1837	N	1837	-0-		-0-	B	-0-	164	1	1639	2	Y	31					79
									34	9									
07	1996	N	1996	-0-		-0-	B	-0-	204	1	1768	2	Y	22					101
									24	9									
08	1932	N	1932	-0-		-0-	B	-0-	180	1	1752	2	Y	-0-					101
09	1844	N	1844	-0-		-0-	B	-0-	155	1	1677	2	Y	11					112
									12	9									
10	1984	N	1984	-0-		-0-	B	-0-	151	1	1833	2	Y	-0-	99	1			13
*11	1889	N	1889	-0-		-0-	B	-0-	145	1	1730	2	Y	13					26
									14	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. GAS	(I) 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	4695	X	4695	-0-		-0-	B	-0-	292	1	4391	2	Y	11					49
									12	9									
07	4925	X	4925	-0-		-0-	B	-0-	312	1	4588	2	Y	23					72
									25	9									
08	4783	X	4783	-0-		-0-	B	-0-	313	1	4460	2	Y	9	69	1			12
									10	9									
09	4500	X	4447	-0-		-53	B	-0-	291	1	4146	2	Y	9					21
									10	9									
10	4650	X	4650	-0-		-0-	B	-0-	299	1	4323	2	Y	25					46
									28	9									
*11	4668	X	4668	-0-		-0-	B	-0-	308	1	4354	2	Y	5					51
									6	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. GAS	(I) 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	2175	N	2175	-0-		-0-	B	-0-	198	1	1977	2	N	-0-					155
07	2324	N	2324	-0-		-0-	B	-0-	238	1	2062	2	N	22	157	1			20
									24	9									
08	2258	N	2258	-0-		-0-	B	-0-	211	1	2047	2	N	-0-					20
09	2149	N	2149	-0-		-0-	B	-0-	182	1	1967	2	N	-0-					20
10	2162	N	2162	-0-		-0-	B	-0-	165	1	1997	2	N	-0-					20
*11	2069	N	2069	-0-		-0-	B	-0-	160	1	1909	2	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 #: 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
06	4046	X	4046	-0-	-0- B	-0-	250	1	3752	2	N	40					80
							44	9									
07	4068	X	4068	-0-	-0- B	-0-	257	1	3785	2	N	24					104
							26	9									
08	4118	X	4118	-0-	-0- B	-0-	268	1	3819	2	N	28					132
							31	9									
09	3818	X	3818	-0-	-0- B	-0-	249	1	3541	2	N	25					157
							28	9									
10	3996	X	3996	-0-	-0- B	-0-	257	1	3714	2	N	23					180
							25	9									
*11	3788	X	3788	-0-	-0- B	-0-	248	1	3516	2	N	22					202
							24	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
06	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	147	1	1466	2	Y	-0-					47
07	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	252	1	2185	2	Y	-0-					47
08	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	211	1	2013	2	Y	-0-	47	1			-0-
09	2793	N	2793	-0-	-0- B	-0-	240	1	2551	2	Y	2					2
							2	9									
10	2734	N	2734	-0-	-0- B	-0-	212	1	2520	2	Y	2					4
							2	9									
*11	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	163	1	1910	2	Y	2					6
							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
06	3240	X	3081	-0-	-159 B	-0-	192	1	2889	2	Y	-0-					1
07	3348	X	3071	-0-	-277 B	-0-	195	1	2876	2	Y	-0-					1
08	3348	X	2763	-0-	-585 B	-0-	181	1	2582	2	Y	-0-					1
09	3240	X	2500	-0-	-740 B	-0-	164	1	2336	2	Y	-0-					1
10	3348	X	2658	-0-	-690 B	-0-	172	1	2486	2	Y	-0-					1
*11	3090	X	2595	-0-	-495 B	-0-	171	1	2424	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
06	4050	X	3434	-0-	-616 B	-0-	214	1	3212	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
07	4185	X	4065	-0-	-120 B	-0-	258	1	3792	2	Y	14					18
							15	9									
08	3612	X	3612	-0-	-0- B	-0-	233	1	3316	2	Y	57	64	1			11
							63	9									
09	3300	X	3238	-0-	-62 B	-0-	211	1	3006	2	Y	19					30
							21	9									
10	3410	X	3406	-0-	-4 B	-0-	217	1	3136	2	Y	48	67	1	1	8	10
							53	9									
*11	4061	X	4061	-0-	-0- B	-0-	263	1	3721	2	Y	70					80
							77	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	N	2670	-0-		-180	B	-0-	166	1 4 9	2500	2	Y	4					82
07	2945	N	2776	-0-		-169	B	-0-	176	1 4 9	2596	2	Y	4	77	1			9
08	2821	N	2775	-0-		-46	B	-0-	182	1 4 9	2589	2	Y	4					13
09	2670	N	2666	-0-		-4	B	-0-	175	1 2 9	2489	2	Y	2					15
10	2790	N	2689	-0-		-101	B	-0-	174	1 2 9	2513	2	Y	2					17
*11	2700	N	2622	-0-		-78	B	-0-	173	1 2 9	2447	2	Y	2					19

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	2426	-0-		-1174	B	-0-	149	1 29 9	2248	2	Y	26					76
07	4119	X	4119	-0-		-0-	B	-0-	262	1	3857	2	Y	-0-	60	1			16
08	3535	X	3535	-0-		-0-	B	-0-	231	1 9 9	3295	2	Y	8					24
09	3431	X	3431	-0-		-0-	B	-0-	223	1 28 9	3180	2	Y	25					49
10	3410	X	3375	-0-		-35	B	-0-	218	1 4 9	3153	2	Y	4	1	8			52
*11	3300	X	3290	-0-		-10	B	-0-	216	1 11 9	3063	2	Y	10					62

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3083	-0-		-217	B	-0-	191	1 14 9	2878	2	Y	13	66	1			6
07	3379	X	2826	-0-		-553	B	-0-	179	1 9 9	2638	2	Y	8					14
08	3224	X	3081	-0-		-143	B	-0-	202	1 3 9	2876	2	Y	3					17
09	3120	X	3057	-0-		-63	B	-0-	198	1 42 9	2817	2	Y	38					55
10	3224	X	3097	-0-		-127	B	-0-	198	1 30 9	2869	2	Y	27	67	1			15
*11	3090	X	3013	-0-		-77	B	-0-	197	1 23 9	2793	2	Y	21					36

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2797	N	2797	-0-		-0-	B	-0-	253	1 20 9	2524	2	Y	18	63	1			22
07	2899	N	2899	-0-		-0-	B	-0-	298	1 22 9	2579	2	Y	20					42
08	2867	N	2867	-0-		-0-	B	-0-	265	1 32 9	2570	2	Y	29	60	1			11
09	2764	N	2764	-0-		-0-	B	-0-	233	1 13 9	2518	2	Y	12					23
10	2790	N	2755	-0-		-35	B	-0-	209	1 15 9	2531	2	Y	14					37
*11	2748	N	2748	-0-		-0-	B	-0-	208	1 55 9	2485	2	Y	50	71	1			16

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
06	2310	N	2051	-0-	-259 B	-0-	186	1	1859	2	N	5					109
							6	9									
07	2387	N	1961	-0-	-426 B	-0-	203	1	1757	2	N	1					110
							1	9									
08	2387	N	1646	-0-	-741 B	-0-	154	1	1492	2	N	-0-					110
09	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	204	1	2202	2	N	25					135
							28	9									
10	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	177	1	2150	2	N	2					137
							2	9									
*11	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	176	1	2101	2	N	-0-					137

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
06	4740	X	4320	-0-	-420 B	-0-	269	1	4040	2	Y	10					12
							11	9									
07	4867	X	4482	-0-	-385 B	-0-	285	1	4190	2	Y	6	16	1			2
							7	9									
08	4464	X	4318	-0-	-146 B	-0-	283	1	4032	2	Y	3					5
							3	9									
09	4389	X	4389	-0-	-0- B	-0-	287	1	4090	2	Y	11					16
							12	9									
10	4687	X	4687	-0-	-0- B	-0-	302	1	4379	2	Y	5	18	1			3
							6	9									
*11	4320	X	4152	-0-	-168 B	-0-	274	1	3874	2	Y	4					7
							4	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
06	4772	X	4772	-0-	-0- B	-0-	297	1	4465	2	Y	9					10
							10	9									
07	4800	X	4800	-0-	-0- B	-0-	305	1	4488	2	Y	6	15	1			1
							7	9									
08	4247	X	4215	-0-	-32 B	-0-	276	1	3936	2	Y	3					4
							3	9									
09	4110	X	4033	-0-	-77 B	-0-	264	1	3757	2	Y	11					15
							12	9									
10	4247	X	4185	-0-	-62 B	-0-	270	1	3909	2	Y	5	17	1			3
							6	9									
*11	4110	X	3857	-0-	-253 B	-0-	254	1	3601	2	Y	2					5
							2	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
06	4599	X	4599	-0-	-0- B	-0-	286	1	4298	2	Y	14					17
							15	9									
07	4743	X	4562	-0-	-181 B	-0-	290	1	4263	2	Y	8	22	1			3
							9	9									
08	5177	X	5033	-0-	-144 B	-0-	330	1	4699	2	Y	4					7
							4	9									
09	5010	X	4691	-0-	-319 B	-0-	307	1	4373	2	Y	10					17
							11	9									
10	5177	X	4648	-0-	-529 B	-0-	300	1	4341	2	Y	6	21	1			2
							7	9									
*11	4860	X	4393	-0-	-467 B	-0-	290	1	4099	2	Y	4					6
							4	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
06	2250	N	2221	-0-	-29 B	-0-	136	1	2046	2	N	35					107
							39	9									
07	2263	N	2107	-0-	-156 B	-0-	134	1	1970	2	N	3					110
							3	9									
08	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	140	1	1990	2	N	22					132
							24	9									
09	2220	N	2200	-0-	-20 B	-0-	140	1	1988	2	N	65	177	1			20
							72	9									
10	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	139	1	2015	2	N	5					25
							6	9									
*11	2070	N	2034	-0-	-36 B	-0-	134	1	1891	2	N	8					33
							9	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3635	X	3635	-0-	-0- B	-0-	227	1	3406	2	Y	2					28
							2	9									
07	3724	X	3724	-0-	-0- B	-0-	234	1	3446	2	Y	40					68
							44	9									
08	4030	X	3752	-0-	-278 B	-0-	246	1	3503	2	Y	3					71
							3	9									
09	3780	X	3604	-0-	-176 B	-0-	236	1	3361	2	Y	6					77
							7	9									
10	3906	X	3582	-0-	-324 B	-0-	231	1	3344	2	Y	6					83
							7	9									
*11	3630	X	3556	-0-	-74 B	-0-	234	1	3318	2	Y	4					87
							4	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
06	4380	X	3585	-0-	-795 B	-0-	223	1	3360	2	Y	2					21
							2	9									
07	4247	X	3875	-0-	-372 B	-0-	246	1	3621	2	Y	7					28
							8	9									
08	3877	X	3877	-0-	-0- B	-0-	254	1	3623	2	Y	-0-					28
09	3727	X	3727	-0-	-0- B	-0-	244	1	3475	2	Y	7					35
							8	9									
10	3569	X	3569	-0-	-0- B	-0-	230	1	3330	2	Y	8	36	1			7
							9	9									
*11	3383	X	3383	-0-	-0- B	-0-	223	1	3160	2	Y	-0-					7

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
06	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	201	1	1964	2	N	12					31
							13	9									
07	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	244	1	2080	2	N	15					46
							17	9									
08	2232	N	1930	-0-	-302 B	-0-	183	1	1736	2	N	10					56
							11	9									
09	2190	N	2071	-0-	-119 B	-0-	178	1	1883	2	N	9					65
							10	9									
10	2356	N	2078	-0-	-278 B	-0-	161	1	1902	2	N	14	2	8			77
							15	9									
*11	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	152	1	1772	2	N	10					87
							11	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
06	1950	N	1894	-0-	-56 B	-0-	170	1	1694	2	Y	27					44
							30	9									
07	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	209	1	1812	2	Y	5					49
							6	9									
08	1860	N	1280	-0-	-580 B	-0-	117	1	1135	2	Y	25					74
							28	9									
09	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	158	1	1701	2	Y	1					75
							1	9									
10	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	150	1	1825	2	Y	2					77
							2	9									
*11	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	146	1	1743	2	Y	27	80	1			24
							30	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
06	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	130	1	1292	2	Y	25					57
							28	9									
07	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	167	1	1449	2	Y	10					67
							11	9									
08	1550	N	1236	-0-	-314 B	-0-	107	1	1042	2	Y	79	101	1			45
							87	9									
09	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	135	1	1462	2	Y	3					48
							3	9									
10	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	149	1	1805	2	Y	-0-					48
*11	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	132	1	1581	2	Y	-0-					48

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
06	1890	N	1787	-0-	-103 B	-0-	163	1	1624	2	Y	-0-					75
07	1953	N	1896	-0-	-57 B	-0-	196	1	1700	2	Y	-0-	75	1			-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	175	1	1695	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1781	-0-	-19 B	-0-	149	1	1611	2	Y	19					19
							21	9									
10	1860	N	1831	-0-	-29 B	-0-	139	1	1692	2	Y	-0-					19
*11	1800	N	1772	-0-	-28 B	-0-	137	1	1635	2	Y	-0-					19

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
06	3330	X	3058	-0-	-272 B	-0-	190	1	2864	2	Y	4					32
							4	9									
07	3410	X	3291	-0-	-119 B	-0-	209	1	3078	2	Y	4					36
							4	9									
08	3410	X	2859	-0-	-551 B	-0-	187	1	2669	2	Y	3					39
							3	9									
09	3300	X	3264	-0-	-36 B	-0-	214	1	3049	2	Y	1					40
							1	9									
10	3317	X	3145	-0-	-172 B	-0-	203	1	2941	2	Y	1					41
							1	9									
*11	3180	X	3013	-0-	-167 B	-0-	199	1	2814	2	Y	-0-					41

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2883	X	2883	-0-	-0- B	-0-	178	1	2675	2	Y	27					34
							30	9									
07	3123	X	3123	-0-	-0- B	-0-	198	1	2915	2	Y	9					43
							10	9									
08	3058	X	3058	-0-	-0- B	-0-	199	1	2833	2	Y	24					67
							26	9									
09	2850	X	2838	-0-	-12 B	-0-	184	1	2624	2	Y	27					94
							30	9									
10	2974	X	2974	-0-	-0- B	-0-	190	1	2752	2	Y	29	87	1			36
							32	9									
*11	2850	X	2419	-0-	-431 B	-0-	159	1	2247	2	Y	12					48
							13	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3334	-0-	-296 B	-0-	208	1	3124	2	Y	2					57
							2	9									
07	3720	X	3427	-0-	-293 B	-0-	218	1	3208	2	Y	1					58
							1	9									
08	3720	X	3478	-0-	-242 B	-0-	228	1	3247	2	Y	3					61
							3	9									
09	3600	X	3106	-0-	-494 B	-0-	204	1	2901	2	Y	1					62
							1	9									
10	3720	X	3323	-0-	-397 B	-0-	215	1	3106	2	Y	2					64
							2	9									
*11	3360	X	3288	-0-	-72 B	-0-	217	1	3071	2	Y	-0-					64

ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	4116	-0-	-174 B	-0-	255	1	3840	2	Y	19	84	1			15
							21	9									
07	4402	X	4088	-0-	-314 B	-0-	260	1	3820	2	Y	7					22
							8	9									
08	4194	X	4194	-0-	-0- B	-0-	275	1	3915	2	Y	4					26
							4	9									
09	4160	X	4160	-0-	-0- B	-0-	271	1	3863	2	Y	24					50
							26	9									
10	3968	X	3953	-0-	-15 B	-0-	255	1	3692	2	Y	5					55
							6	9									
*11	3840	X	3674	-0-	-166 B	-0-	242	1	3424	2	Y	7					62
							8	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3416	-0-	-154 B	-0-	311	1	3101	2	Y	4					14
							4	9									
07	3689	X	3499	-0-	-190 B	-0-	362	1	3131	2	Y	5					19
							6	9									
08	3664	X	3664	-0-	-0- B	-0-	339	1	3295	2	Y	27					46
							30	9									
09	3524	X	3524	-0-	-0- B	-0-	298	1	3219	2	Y	6					52
							7	9									
10	3579	X	3579	-0-	-0- B	-0-	272	1	3298	2	Y	8					60
							9	9									
*11	3457	X	3457	-0-	-0- B	-0-	266	1	3187	2	Y	4					64
							4	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
06	2040	N	1997	-0-	-43 B	-0-	178	1	1778	2	Y	37					93
							41	9									
07	2108	N	2105	-0-	-3 B	-0-	214	1	1851	2	Y	36	102	1			27
							40	9									
08	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	187	1	1815	2	Y	-0-					27
09	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	163	1	1762	2	Y	19					46
							21	9									
10	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	152	1	1840	2	Y	27	1	8			72
							30	9									
*11	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	148	1	1775	2	Y	4					76
							4	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	493	-0-	-527 B	-0-	30	1	448	2	Y	14	37	1			7
							15	9									
07	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	36	1	528	2	Y	5					12
							6	9									
08	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	100	1	1428	2	Y	4	15	1			1
							4	9									
09	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	102	1	1453	2	Y	1					2
							1	9									
10	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	90	1	1305	2	Y	9	10	1	1	8	-0-
							10	9									
*11	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	46	1	648	2	Y	13					13
							14	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
06	1770	N	1629	-0-	-141 B	-0-	147	1	1471	2	Y	10					128
							11	9									
07	1736	N	1283	-0-	-453 B	-0-	132	1	1143	2	Y	7					135
							8	9									
08	1643	N	1556	-0-	-87 B	-0-	145	1	1408	2	Y	3					138
							3	9									
09	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	143	1	1542	2	Y	35	154	1			19
							39	9									
10	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	125	1	1512	2	Y	1					20
							1	9									
*11	1500	N	1399	-0-	-101 B	-0-	108	1	1289	2	Y	2					22
							2	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
06	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	176	1	1756	2	Y	4					42
							4	9									
07	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	164	1	1424	2	Y	3					45
							3	9									
08	1984	N	1940	-0-	-44 B	-0-	179	1	1737	2	Y	22					67
							24	9									
09	1950	N	1803	-0-	-147 B	-0-	153	1	1648	2	Y	2					69
							2	9									
10	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	127	1	1539	2	Y	23	64	1	1	8	27
							25	9									
*11	1890	N	1716	-0-	-174 B	-0-	132	1	1582	2	Y	2					29
							2	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
06	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1433	2	Y	4					29
								4	9									
07	1488	N	1477	-0-	-11	B	-0-	152	1	1321	2	Y	4					33
								4	9									
08	1550	N	1422	-0-	-128	B	-0-	131	1	1267	2	Y	22					55
								24	9									
09	1500	N	833	-0-	-667	B	-0-	70	1	761	2	Y	2					57
								2	9									
10	1488	N	681	-0-	-807	B	-0-	50	1	608	2	Y	21	55	1	1	8	22
								23	9									
*11	1380	N	700	-0-	-680	B	-0-	54	1	644	2	Y	2					24
								2	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
06	2721	N	2721	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2531	2	Y	20	87	1			15
								22	9									
07	2790	N	2775	-0-	-15	B	-0-	176	1	2592	2	Y	6					21
								7	9									
08	2852	N	2701	-0-	-151	B	-0-	177	1	2518	2	Y	5					26
								6	9									
09	2730	N	2367	-0-	-363	B	-0-	154	1	2188	2	Y	23					49
								25	9									
10	2790	N	2473	-0-	-317	B	-0-	159	1	2308	2	Y	5					54
								6	9									
*11	2610	N	2436	-0-	-174	B	-0-	160	1	2269	2	Y	6					60
								7	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
06	2070	N	2033	-0-	-37	B	-0-	185	1	1841	2	Y	6					13
								7	9									
07	2149	N	2149	-0-	-0-	B	-0-	222	1	1921	2	Y	5					18
								6	9									
08	2121	N	2121	-0-	-0-	B	-0-	195	1	1895	2	Y	28					46
								31	9									
09	2040	N	2021	-0-	-19	B	-0-	171	1	1843	2	Y	6					52
								7	9									
10	2108	N	2063	-0-	-45	B	-0-	156	1	1889	2	Y	16					68
								18	9									
*11	2040	N	1976	-0-	-64	B	-0-	152	1	1816	2	Y	7					75
								8	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1842	N	1842	-0-	-0-	B	-0-	168	1	1674	2	N	-0-					33
07	1820	N	1820	-0-	-0-	B	-0-	188	1	1632	2	N	-0-					33
08	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	170	1	1646	2	N	-0-					33
09	1830	N	1758	-0-	-72	B	-0-	148	1	1599	2	N	10					43
								11	9									
10	1829	N	1778	-0-	-51	B	-0-	135	1	1642	2	N	1	1	8			43
								1	9									
*11	1770	N	1716	-0-	-54	B	-0-	132	1	1584	2	N	-0-					43

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
06	3930	X	3615	-0-	-315 B	-0-	223	1	3359	2	Y	30	92	1			30
							33	9									
07	4030	X	3808	-0-	-222 B	-0-	240	1	3538	2	Y	27					57
							30	9									
08	3827	X	3827	-0-	-0- B	-0-	249	1	3541	2	Y	34					91
							37	9									
09	3600	X	3575	-0-	-25 B	-0-	233	1	3318	2	Y	22	98	1			15
							24	9									
10	3747	X	3747	-0-	-0- B	-0-	241	1	3489	2	Y	15					30
							17	9									
*11	3600	X	2669	-0-	-931 B	-0-	175	1	2482	2	Y	11					41
							12	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
06	2400	N	2171	-0-	-229 B	-0-	198	1	1973	2	Y	-0-					71
07	2480	N	2388	-0-	-92 B	-0-	247	1	2141	2	Y	-0-					71
08	2356	N	2288	-0-	-68 B	-0-	214	1	2074	2	Y	-0-					71
09	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	189	1	2041	2	Y	-0-					71
10	2387	N	2204	-0-	-183 B	-0-	168	1	2036	2	Y	-0-					71
*11	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	182	1	2178	2	Y	-0-					71

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
06	2550	X	2185	-0-	-365 B	-0-	135	1	2037	2	Y	12	80	1			28
							13	9									
07	3043	X	3043	-0-	-0- B	-0-	193	1	2841	2	Y	8					36
							9	9									
08	1860	X	1801	-0-	-59 B	-0-	118	1	1683	2	Y	-0-					36
09	2301	X	2301	-0-	-0- B	-0-	146	1	2082	2	Y	66	93	1			9
							73	9									
10	3575	X	3575	-0-	-0- B	-0-	230	1	3333	2	Y	11	1	8			19
							12	9									
*11	3388	X	3388	-0-	-0- B	-0-	221	1	3128	2	Y	35					54
							39	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
06	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	114	1	1719	2	N	4					135
							4	9									
07	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	99	1	1452	2	N	2					137
							2	9									
08	1953	N	1543	-0-	-410 B	-0-	101	1	1435	2	N	6					143
							7	9									
09	1830	N	1630	-0-	-200 B	-0-	107	1	1520	2	N	3					146
							3	9									
10	1550	N	1409	-0-	-141 B	-0-	91	1	1318	2	N	-0-					146
*11	1500	N	1087	-0-	-413 B	-0-	72	1	1014	2	N	1					147
							1	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
06	2130	N	2100	-0-	-30 B	-0-	191	1	1905	2	Y	4					30
							4	9									
07	2790	N	2647	-0-	-143 B	-0-	274	1	2369	2	Y	4					34
							4	9									
08	2653	N	2653	-0-	-0- B	-0-	246	1	2383	2	Y	22					56
							24	9									
09	2100	N	1705	-0-	-395 B	-0-	144	1	1559	2	Y	2					58
							2	9									
10	2635	N	2266	-0-	-369 B	-0-	171	1	2072	2	Y	21	56	1	1	8	22
							23	9									
*11	2550	N	2358	-0-	-192 B	-0-	182	1	2173	2	Y	3					25
							3	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
06	3317	X	3317	-0-	-0- B	-0-	207	1	3108	2	Y	2					21
							2	9									
07	3535	X	3535	-0-	-0- B	-0-	224	1	3303	2	Y	7					28
							8	9									
08	3278	X	3278	-0-	-0- B	-0-	215	1	3063	2	Y	-0-					28
09	2955	X	2955	-0-	-0- B	-0-	193	1	2754	2	Y	7					35
							8	9									
10	3108	X	3108	-0-	-0- B	-0-	200	1	2899	2	Y	8	36	1			7
							9	9									
*11	3051	X	3051	-0-	-0- B	-0-	201	1	2850	2	Y	-0-					7

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
06	1890	N	1800	-0-	-90 B	-0-	164	1	1636	2	N	-0-	173	1			19
07	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	200	1	1735	2	N	1					20
							1	9									
08	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	176	1	1711	2	N	23					43
							25	9									
09	1800	N	1730	-0-	-70 B	-0-	147	1	1583	2	N	-0-					43
10	1922	N	1795	-0-	-127 B	-0-	135	1	1638	2	N	20					63
							22	9									
*11	1860	N	1558	-0-	-302 B	-0-	120	1	1432	2	N	5					68
							6	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
06	4890	X	4311	-0-	-579 B	-0-	268	1	4033	2	Y	9					46
							10	9									
07	5022	X	4828	-0-	-194 B	-0-	304	1	4478	2	Y	42	79	1			9
							46	9									
08	4840	X	4840	-0-	-0- B	-0-	316	1	4506	2	Y	16					25
							18	9									
09	4537	X	4537	-0-	-0- B	-0-	294	1	4191	2	Y	47					72
							52	9									
10	4712	X	4712	-0-	-0- B	-0-	303	1	4385	2	Y	22	80	1			14
							24	9									
*11	4510	X	4510	-0-	-0- B	-0-	296	1	4184	2	Y	27					41
							30	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. 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
06	4170	X	4094	-0-		-76	B	-0-	255	1	3835	2	Y	4					5
									4	9									
07	4309	X	4188	-0-		-121	B	-0-	266	1	3920	2	Y	2	6	1			1
									2	9									
08	4093	X	4093	-0-		-0-	B	-0-	268	1	3824	2	Y	1					2
									1	9									
09	3706	X	3706	-0-		-0-	B	-0-	242	1	3453	2	Y	10					12
									11	9									
10	3939	X	3939	-0-		-0-	B	-0-	254	1	3683	2	Y	2	13	1			1
									2	9									
*11	3848	X	3848	-0-		-0-	B	-0-	254	1	3592	2	Y	2					3
									2	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	3181	X	3181	-0-		-0-	B	-0-	197	1	2969	2	Y	14					20
									15	9									
07	3264	X	3264	-0-		-0-	B	-0-	207	1	3047	2	Y	9	24	1			5
									10	9									
08	3255	X	3236	-0-		-19	B	-0-	212	1	3020	2	Y	4					9
									4	9									
09	3150	X	3105	-0-		-45	B	-0-	203	1	2890	2	Y	11					20
									12	9									
10	3255	X	3173	-0-		-82	B	-0-	205	1	2962	2	Y	5	19	1	1	8	5
									6	9									
*11	3150	X	2989	-0-		-161	B	-0-	197	1	2789	2	Y	3					8
									3	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	2313	N	2313	-0-		-0-	B	-0-	210	1	2092	2	N	10					27
									11	9									
07	2529	N	2529	-0-		-0-	B	-0-	260	1	2252	2	N	15					42
									17	9									
08	2428	N	2428	-0-		-0-	B	-0-	225	1	2183	2	N	18					60
									20	9									
09	2277	N	2277	-0-		-0-	B	-0-	186	1	2006	2	N	77					137
									85	9									
10	2340	N	2340	-0-		-0-	B	-0-	177	1	2143	2	N	18					155
									20	9									
*11	2130	N	2080	-0-		-50	B	-0-	160	1	1916	2	N	4					159
									4	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	2428	N	2428	-0-		-0-	B	-0-	225	1	2201	2	Y	2					53
									2	9									
07	2514	N	2514	-0-		-0-	B	-0-	263	1	2241	2	Y	9					62
									10	9									
08	2511	N	2361	-0-		-150	B	-0-	224	1	2133	2	Y	4					66
									4	9									
09	2430	N	2176	-0-		-254	B	-0-	188	1	1987	2	Y	1					67
									1	9									
10	2511	N	2264	-0-		-247	B	-0-	173	1	2089	2	Y	2	2	8			67
									2	9									
*11	2280	N	2208	-0-		-72	B	-0-	170	1	2038	2	Y	-0-					67

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
06	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	228	1	2231	2	N	1					125
							1	9									
07	2830	N	2830	-0-	-0- B	-0-	297	1	2533	2	N	-0-					125
08	3265	X	3265	-0-	-0- B	-0-	308	1	2955	2	N	2					127
							2	9									
09	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	191	1	2015	2	N	3					130
							3	9									
10	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	170	1	2047	2	N	3	2	8			131
							3	9									
*11	2006	X	2006	-0-	-0- B	-0-	155	1	1851	2	N	-0-					131

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
06	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	224	1	2198	2	Y	3					48
							3	9									
07	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	266	1	2267	2	Y	8					56
							9	9									
08	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	211	1	2009	2	Y	4					60
							4	9									
09	2100	N	1820	-0-	-280 B	-0-	158	1	1661	2	Y	1					61
							1	9									
10	2170	N	1657	-0-	-513 B	-0-	127	1	1527	2	Y	3	2	8			62
							3	9									
*11	2100	N	1101	-0-	-999 B	-0-	85	1	1016	2	Y	-0-					62

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
06	6690	X	5980	-0-	-710 B	-0-	373	1	5607	2	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6280	-0-	-540 B	-0-	400	1	5880	2	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6024	-0-	-641 B	-0-	395	1	5629	2	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6081	-0-	-369 B	-0-	399	1	5682	2	Y	-0-					-0-
10	6634	X	6616	-0-	-18 B	-0-	427	1	6189	2	Y	-0-					-0-
*11	6143	X	6143	-0-	-0- B	-0-	405	1	5738	2	Y	-0-					-0-

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
06	6600	X	6042	-0-	-558 B	-0-	377	1	5665	2	Y	-0-					34
07	6789	X	6227	-0-	-562 B	-0-	396	1	5831	2	Y	-0-					34
08	6200	X	5693	-0-	-507 B	-0-	373	1	5320	2	Y	-0-					34
09	6000	X	5650	-0-	-350 B	-0-	371	1	5279	2	Y	-0-					34
10	6200	X	5943	-0-	-257 B	-0-	384	1	5559	2	Y	-0-					34
*11	6000	X	4450	-0-	-1550 B	-0-	294	1	4156	2	Y	-0-					34

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
06	6060	X	5574	-0-	-486 B	-0-	348	1	5226	2	Y	-0-					46
07	6231	X	5869	-0-	-362 B	-0-	373	1	5495	2	Y	1					47
							1	9									
08	5930	X	5930	-0-	-0- B	-0-	389	1	5541	2	Y	-0-					47
09	5700	X	5573	-0-	-127 B	-0-	366	1	5207	2	Y	-0-					47
10	5890	X	5556	-0-	-334 B	-0-	359	1	5197	2	Y	-0-					47
*11	5700	X	5059	-0-	-641 B	-0-	334	1	4725	2	Y	-0-					47

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
06	1980	N	1937	-0-	-43 B	-0-	175	1	1744	2	Y	16					52
							18	9									
07	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	216	1	1874	2	Y	1	45	1			8
							1	9									
08	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	187	1	1820	2	Y	13					21
							14	9									
09	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	173	1	1870	2	Y	1					22
							1	9									
10	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	157	1	1905	2	Y	16					38
							18	9									
*11	1950	N	1897	-0-	-53 B	-0-	146	1	1749	2	Y	2					40
							2	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3159	-0-	-231 B	-0-	197	1	2962	2	Y	-0-					8
07	3348	X	3297	-0-	-51 B	-0-	207	1	3040	2	Y	45					53
							50	9									
08	3410	X	3273	-0-	-137 B	-0-	215	1	3058	2	Y	-0-	47	1			6
09	3300	X	3142	-0-	-158 B	-0-	204	1	2906	2	Y	29					35
							32	9									
10	3410	X	3116	-0-	-294 B	-0-	201	1	2913	2	Y	2					37
							2	9									
*11	3180	X	2543	-0-	-637 B	-0-	168	1	2375	2	Y	-0-					37

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
06	1680	N	1560	-0-	-120 B	-0-	142	1	1416	2	N	2					66
							2	9									
07	1705	N	1547	-0-	-158 B	-0-	160	1	1387	2	N	-0-					66
08	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	154	1	1499	2	N	20					86
							22	9									
09	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	137	1	1480	2	N	-0-					86
10	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	126	1	1524	2	N	14	1	8			99
							15	9									
*11	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	126	1	1502	2	N	-0-					99

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
06	2100	N	1907	-0-	-193 B	-0-	117	1	1762	2	Y	25	88	1			8
							28	9									
07	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	132	1	1935	2	Y	34					42
							37	9									
08	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	142	1	2028	2	Y	20					62
							22	9									
09	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	131	1	1865	2	Y	14					76
							15	9									
10	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	134	1	1945	2	Y	10	70	1			16
							11	9									
*11	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	132	1	1870	2	Y	12					28
							13	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9420	X	8967	-0-	-453 B	-0-	815	1	8129	2	Y	21					30
							23	9									
07	9734	X	9400	-0-	-334 B	-0-	973	1	8424	2	Y	3					33
							3	9									
08	9145	X	8474	-0-	-671 B	-0-	791	1	7679	2	Y	4					37
							4	9									
09	8850	X	8439	-0-	-411 B	-0-	712	1	7685	2	Y	38					75
							42	9									
10	9145	X	8760	-0-	-385 B	-0-	666	1	8079	2	Y	14	66	1	2	8	21
							15	9									
*11	8850	X	8383	-0-	-467 B	-0-	645	1	7716	2	Y	20					41
							22	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	5345	-0-	-175 B	-0-	333	1	5011	2	Y	1					12
							1	9									
07	5673	X	5642	-0-	-31 B	-0-	355	1	5224	2	Y	57					69
							63	9									
08	5487	X	5377	-0-	-110 B	-0-	353	1	5024	2	Y	-0-	60	1			9
09	5310	X	5061	-0-	-249 B	-0-	329	1	4692	2	Y	36					45
							40	9									
10	5487	X	5109	-0-	-378 B	-0-	330	1	4777	2	Y	2	1	8			46
							2	9									
*11	5310	X	4685	-0-	-625 B	-0-	309	1	4376	2	Y	-0-					46

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3068	-0-	-172 B	-0-	188	1	2830	2	Y	45					118
							50	9									
07	3286	X	3188	-0-	-98 B	-0-	201	1	2959	2	Y	25	97	1			46
							28	9									
08	3125	X	3125	-0-	-0- B	-0-	202	1	2875	2	Y	44					90
							48	9									
09	3000	X	2930	-0-	-70 B	-0-	190	1	2707	2	Y	30	93	1			27
							33	9									
10	3100	X	3021	-0-	-79 B	-0-	192	1	2784	2	Y	41	1	8			67
							45	9									
*11	3000	X	2922	-0-	-78 B	-0-	189	1	2671	2	Y	56	97	1			26
							62	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3423	-0-	-117 B	-0-	210	1	3163	2	Y	45					118
							50	9									
07	3658	X	3533	-0-	-125 B	-0-	223	1	3281	2	Y	26	97	1			47
							29	9									
08	3513	X	3513	-0-	-0- B	-0-	227	1	3236	2	Y	45					92
							50	9									
09	3360	X	3305	-0-	-55 B	-0-	215	1	3057	2	Y	30	92	1			30
							33	9									
10	3472	X	3365	-0-	-107 B	-0-	216	1	3126	2	Y	21	1	8			50
							23	9									
*11	3360	X	3206	-0-	-154 B	-0-	209	1	2960	2	Y	34	65	1			19
							37	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3064	X	3064	-0-	-0-	B	-0-	189	1	2846	2	Y	26	94	1			10
								29	9									
07	3161	X	3161	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2927	2	Y	32					42
								35	9									
08	3107	X	3107	-0-	-0-	B	-0-	202	1	2883	2	Y	20					62
								22	9									
09	3000	X	2953	-0-	-47	B	-0-	193	1	2745	2	Y	14					76
								15	9									
10	3100	X	3060	-0-	-40	B	-0-	194	1	2808	2	Y	53	104	1	1	8	24
								58	9									
*11	3000	X	2923	-0-	-77	B	-0-	189	1	2681	2	Y	48					72
								53	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6592	X	6592	-0-	-0-	B	-0-	411	1	6181	2	N	-0-					28
07	6613	X	6613	-0-	-0-	B	-0-	421	1	6192	2	N	-0-					28
08	6462	X	6462	-0-	-0-	B	-0-	424	1	6038	2	N	-0-					28
09	6150	X	6058	-0-	-92	B	-0-	397	1	5661	2	N	-0-					28
10	6355	X	5915	-0-	-440	B	-0-	382	1	5533	2	N	-0-					28
*11	6150	X	5260	-0-	-890	B	-0-	347	1	4913	2	N	-0-					28

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3221	-0-	-109	B	-0-	200	1	3009	2	Y	11					34
								12	9									
07	3410	X	3293	-0-	-117	B	-0-	208	1	3057	2	Y	25					59
								28	9									
08	3266	X	3266	-0-	-0-	B	-0-	213	1	3034	2	Y	17	65	1			11
								19	9									
09	3000	X	2931	-0-	-69	B	-0-	191	1	2722	2	Y	16					27
								18	9									
10	3100	X	3084	-0-	-16	B	-0-	198	1	2871	2	Y	14					41
								15	9									
*11	3000	X	2666	-0-	-334	B	-0-	175	1	2483	2	Y	7					48
								8	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5765	-0-	-325	B	-0-	359	1	5406	2	Y	-0-					-0-
07	6293	X	6001	-0-	-292	B	-0-	382	1	5618	2	Y	1					1
								1	9									
08	5937	X	5937	-0-	-0-	B	-0-	389	1	5548	2	Y	-0-					1
09	5640	X	5631	-0-	-9	B	-0-	369	1	5262	2	Y	-0-					1
10	5828	X	5746	-0-	-82	B	-0-	371	1	5375	2	Y	-0-					1
*11	5640	X	5283	-0-	-357	B	-0-	349	1	4934	2	Y	-0-					1

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	7988	-0-	-262	B	-0-	496	1	7457	2	Y	32	108	1			40
								35	9									
07	8525	X	8145	-0-	-380	B	-0-	517	1	7605	2	Y	21					61
								23	9									
08	9300	X	8339	-0-	-961	B	-0-	547	1	7792	2	Y	-0-					61
09	9000	X	7748	-0-	-1252	B	-0-	506	1	7202	2	Y	36	86	1			11
								40	9									
10	8773	X	8190	-0-	-583	B	-0-	528	1	7639	2	Y	21	1	8			31
								23	9									
*11	8176	X	8176	-0-	-0-	B	-0-	536	1	7583	2	Y	52					83
								57	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	5286	-0-	-324	B	-0-	329	1	4949	2	Y	7					37
								8	9									
07	5797	X	5447	-0-	-350	B	-0-	345	1	5083	2	Y	17					54
								19	9									
08	5466	X	5466	-0-	-0-	B	-0-	358	1	5097	2	Y	10	55	1			9
								11	9									
09	5250	X	5116	-0-	-134	B	-0-	335	1	4770	2	Y	10					19
								11	9									
10	5425	X	5313	-0-	-112	B	-0-	343	1	4960	2	Y	9					28
								10	9									
*11	5250	X	5105	-0-	-145	B	-0-	336	1	4761	2	Y	7					35
								8	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3895	-0-	-425	B	-0-	242	1	3642	2	Y	10					39
								11	9									
07	4309	X	3999	-0-	-310	B	-0-	253	1	3718	2	Y	25					64
								28	9									
08	4061	X	3862	-0-	-199	B	-0-	252	1	3592	2	Y	16	70	1			10
								18	9									
09	3930	X	3719	-0-	-211	B	-0-	243	1	3458	2	Y	16					26
								18	9									
10	4061	X	3760	-0-	-301	B	-0-	242	1	3503	2	Y	14					40
								15	9									
*11	3900	X	2987	-0-	-913	B	-0-	197	1	2782	2	Y	7					47
								8	9									

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	567	-0-	-3	B	-0-	33	1	532	2	Y	2					22
								2	9									
07	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	38	1	528	2	Y	-0-					22
08	558	N	545	-0-	-13	B	-0-	34	1	511	2	Y	-0-					22
09	570	N	532	-0-	-38	B	-0-	36	1	496	2	Y	-0-					22
10	558	N	460	-0-	-98	B	-0-	28	1	431	2	Y	1					23
								1	9									
11	540	N	473	-0-	-67	B	-0-	29	1	437	2	Y	6	2	1			27
								7	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1435	2	N	18	5	1			128
								20	9									
07	1333	N	1150	-0-	-183	B	-0-	27	1	1123	2	N	-0-					128
08	1426	N	1225	-0-	-201	B	-0-	29	1	1194	2	N	2					130
								2	9									
09	1500	N	1214	-0-	-286	B	-0-	29	1	1174	2	N	10					140
								11	9									
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	B	-0-	40	1	1592	2	N	24	3	1			161
								26	9									
*11	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1182	2	N	-0-					161

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	10	1	421	2	N	-0-	1	1			27
07	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	11	1	445	2	N	-0-					27
08	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	9	1	370	2	N	1					28
								1	9									
09	420	N	343	-0-	-77	B	-0-	8	1	335	2	N	-0-					28
10	465	N	284	-0-	-181	B	-0-	7	1	277	2	N	-0-	1	1			27
*11	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	9	1	366	2	N	-0-					27

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	886	-0-	-14	B	-0-	20	1	865	2	N	1	2	1			81
								1	9									
07	961	N	890	-0-	-71	B	-0-	21	1	869	2	N	-0-					81
08	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	22	1	896	2	N	1					82
								1	9									
09	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	22	1	879	2	N	1					83
								1	9									
*10	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	22	1	900	2	N	-0-	2	1			81
*11	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	24	1	938	2	N	1					82
								1	9									

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
06	30	N	14	-0-	-16	B	-1354	1	1	11	2	Y	2					49
								2	9									
07	14	N	25	-0-	11	B	-1343	2	1	23	2	Y	-0-					49
08	93	N	48	-0-	-45	B	-1343	3	1	45	2	Y	-0-					49
09	14	N	62	-0-	48	B	-1295	4	1	58	2	Y	-0-					49
10	31	N	4	-0-	-27	B	-1295	4	2			Y	-0-					49
11	60	N	97	-0-	37	B	-1258	6	1	90	2	Y	1					50
								1	9									

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
06	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1210	2	N	-0-	2	1			107
07	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1355	2	N	-0-					107
08	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1516	2	N	1					108
								1	9									
09	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1382	2	N	1					109
								1	9									
*10	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1385	2	N	1	3	1			107
								1	9									
*11	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-	36	1	1421	2	N	1					108
								1	9									

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
06	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1069	2	N	-0-	5	1			193
07	1085	N	1003	-0-	-82	B	-0-	24	1	979	2	N	-0-					193
08	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1146	2	N	47	192	1			48
								52	9									
09	1080	N	990	-0-	-90	B	-0-	24	1	966	2	N	-0-					48
*10	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1122	2	N	1	2	1			47
								1	9									
11	1200	N	1072	-0-	-128	B	-0-	26	1	1029	2	N	15					62
								17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	2961	X	2961	-0-	-0- B	-0-	66	1	2885	2	N	9	11	1			85
							10	9									
07	2891	X	2891	-0-	-0- B	-0-	67	1	2761	2	N	57					142
							63	9									
08	2909	X	2909	-0-	-0- B	-0-	68	1	2810	2	N	28					170
							31	9									
09	2985	X	2985	-0-	-0- B	-0-	71	1	2877	2	N	34	176	1			28
							37	9									
*10	3002	X	3002	-0-	-0- B	-0-	72	1	2906	2	N	22	6	1			44
							24	9									
*11	2954	X	2954	-0-	-0- B	-0-	71	1	2824	2	N	54					98
							59	9									

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	567	-0-	-513 B	-0-	32	1	525	2	Y	9					60
							10	9									
07	806	N	368	-0-	-438 B	-0-	24	1	343	2	Y	1					61
							1	9									
08	682	N	426	-0-	-256 B	-0-	27	1	398	2	Y	1					62
							1	9									
09	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	50	1	685	2	Y	-0-					62
*10	3972	X	3972	-0-	-0- B	-0-	245	1	3723	2	Y	4					66
							4	9									
*11	3424	X	3424	-0-	-0- B	-0-	213	1	3172	2	Y	35	93	1			8
							39	9									

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
06	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	116	1	1873	2	Y	11					118
							12	9									
07	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	130	1	1831	2	Y	2					120
							2	9									
08	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	124	1	1840	2	Y	1					121
							1	9									
09	1950	N	1859	-0-	-91 B	-0-	126	1	1733	2	Y	-0-					121
10	1953	N	1887	-0-	-66 B	-0-	116	1	1770	2	Y	1					122
							1	9									
11	1890	N	1659	-0-	-231 B	-0-	105	1	1554	2	Y	-0-	9	1			113

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	-0-	-0-	-1560 B	-0-					N	-0-	5	1			69
07	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	39	1	1583	2	N	-0-					69
08	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	38	1	1586	2	N	2					71
							2	9									
09	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	38	1	1535	2	N	135	179	1			27
							149	9									
10	1612	N	1569	-0-	-43 B	-0-	38	1	1525	2	N	5	2	1			30
							6	9									
*11	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	41	1	1614	2	N	1					31
							1	9									

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
06	270	N	228	-0-	-42 B	-0-	5	1	223	2	N	-0-					129
07	310	N	222	-0-	-88 B	-0-	5	1	217	2	N	-0-					129
08	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	5	1	206	2	N	-0-					129
09	240	N	188	-0-	-52 B	-0-	5	1	183	2	N	-0-					129
10	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	5	1	185	2	N	-0-					129
11	210	N	178	-0-	-32 B	-0-	4	1	174	2	N	-0-					129

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
06	1680	N	1453	-0-	-227 B	-0-	84	1	1360	2	Y	8	175	1			17
							9	9									
07	1674	N	1452	-0-	-222 B	-0-	96	1	1355	2	Y	1					18
							1	9									
08	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	94	1	1396	2	Y	1					19
							1	9									
09	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	110	1	1522	2	Y	-0-					19
*10	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	104	1	1586	2	Y	-0-					19
*11	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	99	1	1479	2	Y	1	7	1			13
							1	9									

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
06	3127	X	3127	-0-	-0- B	-0-	69	1	3048	2	N	9	11	1			90
							10	9									
07	2865	N	2865	-0-	-0- B	-0-	66	1	2709	2	N	82					172
							90	9									
08	2821	N	2787	-0-	-34 B	-0-	66	1	2701	2	N	18					190
							20	9									
09	2820	X	2686	-0-	-134 B	-0-	63	1	2564	2	N	54	189	1			55
							59	9									
10	2914	X	2619	-0-	-295 B	-0-	63	1	2553	2	N	3	6	1			52
							3	9									
11	2820	X	2573	-0-	-247 B	-0-	63	1	2508	2	N	2					54
							2	9									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	121	1	1964	2	Y	4					14
							4	9									
07	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	150	1	2112	2	Y	3					17
							3	9									
08	2046	N	1962	-0-	-84 B	-0-	124	1	1838	2	Y	-0-					17
09	2010	N	1241	-0-	-769 B	-0-	84	1	1157	2	Y	-0-					17
*10	3032	N	3032	-0-	-0- B	-0-	187	1	2844	2	Y	1					18
							1	9									
*11	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	162	1	2413	2	Y	-0-	9	1			9

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
06	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	106	1	1721	2	Y	3					22
							3	9									
07	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	119	1	1673	2	Y	2					24
							2	9									
08	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	114	1	1690	2	Y	1					25
							1	9									
09	1830	N	1752	-0-	-78 B	-0-	116	1	1606	2	Y	27					52
							30	9									
*10	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	119	1	1809	2	Y	20					72
							22	9									
*11	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	113	1	1685	2	Y	1	8	1			65
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
06	2697	N	2697	-0-	-0- B	-0-	59	1	2590	2	N	44	15	1			144
							48	9									
07	2480	N	2435	-0-	-45 B	-0-	57	1	2334	2	N	40					184
							44	9									
08	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	56	1	2291	2	N	26	179	1			31
							29	9									
09	2700	N	2128	-0-	-572 B	-0-	51	1	2063	2	N	13					44
							14	9									
10	2449	N	2375	-0-	-74 B	-0-	57	1	2285	2	N	30	5	1			69
							33	9									
11	2310	N	2265	-0-	-45 B	-0-	55	1	2171	2	N	35					104
							39	9									

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
06	2730	N	1706	-0-	-1024 B	-0-	37	1	1605	2	N	58	16	1			90
							64	9									
07	2883	N	2750	-0-	-133 B	-0-	65	1	2655	2	N	27					117
							30	9									
08	2790	N	2551	-0-	-239 B	-0-	60	1	2478	2	N	12					129
							13	9									
09	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	60	1	2440	2	N	32					161
							35	9									
10	2759	N	2723	-0-	-36 B	-0-	64	1	2573	2	N	78	190	1			49
							86	9									
*11	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	64	1	2530	2	N	35					84
							39	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2773	-0-	-17 B	-0-	161	1	2606	2	Y	5					37
							6	9									
07	2852	X	2688	-0-	-164 B	-0-	178	1	2507	2	Y	3					40
							3	9									
08	2802	N	2802	-0-	-0- B	-0-	177	1	2624	2	Y	1					41
							1	9									
09	2760	N	2673	-0-	-87 B	-0-	181	1	2491	2	Y	1					42
							1	9									
10	2697	N	2616	-0-	-81 B	-0-	161	1	2455	2	Y	-0-					42
11	2700	N	2534	-0-	-166 B	-0-	160	1	2373	2	Y	1	12	1			31
							1	9									

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
06	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	47	1	2063	2	N	19	196	1			25
							21	9									
07	2015	N	1854	-0-	-161 B	-0-	44	1	1793	2	N	15					40
							17	9									
08	1922	N	1836	-0-	-86 B	-0-	43	1	1769	2	N	22					62
							24	9									
09	1980	N	1793	-0-	-187 B	-0-	43	1	1733	2	N	15					77
							17	9									
10	1860	N	1825	-0-	-35 B	-0-	44	1	1777	2	N	4	4	1			77
							4	9									
*11	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	44	1	1742	2	N	23					100
							25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
06	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	16	1	719	2	N	-0-	1	1			134
07	651	N	375	-0-	-276 B	-0-	9	1	366	2	N	-0-					134
08	651	N	455	-0-	-196 B	-0-	11	1	443	2	N	1					135
							1	9									
09	750	N	418	-0-	-332 B	-0-	10	1	408	2	N	-0-					135
*10	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	9	1	372	2	N	-0-	1	1			134
11	450	N	228	-0-	-222 B	-0-	6	1	222	2	N	-0-					134

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
06	1560	N	1157	-0-	-403 B	-0-	26	1	1130	2	N	1	4	1			78
							1	9									
07	1147	N	1018	-0-	-129 B	-0-	24	1	994	2	N	-0-					78
08	1457	N	1297	-0-	-160 B	-0-	30	1	1250	2	N	15					93
							17	9									
09	1170	N	1047	-0-	-123 B	-0-	24	1	991	2	N	29					122
							32	9									
*10	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	30	1	1220	2	N	25	2	1			145
							28	9									
11	1260	N	1222	-0-	-38 B	-0-	30	1	1189	2	N	3					148
							3	9									

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
06	1140	N	954	-0-	-186 B	-0-	20	1	891	2	N	39	8	1			89
							43	9									
07	1209	N	1106	-0-	-103 B	-0-	26	1	1055	2	N	23					112
							25	9									
08	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	25	1	1037	2	N	24					136
							26	9									
09	960	N	852	-0-	-108 B	-0-	20	1	828	2	N	4					140
							4	9									
10	1116	N	952	-0-	-164 B	-0-	21	1	841	2	N	82	194	1			28
							90	9									
11	1050	N	749	-0-	-301 B	-0-	18	1	720	2	N	10					38
							11	9									

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
06	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	7	1	313	2	N	-0-	1	1			-0-
07	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	8	1	341	2	N	-0-					-0-
08	372	N	245	-0-	-127 B	-0-	6	1	238	2	N	1					1
							1	9									
09	330	N	260	-0-	-70 B	-0-	6	1	254	2	N	-0-					1
10	341	N	245	-0-	-96 B	-0-	6	1	239	2	N	-0-	1	1			-0-
11	240	N	171	-0-	-69 B	-0-	4	1	167	2	N	-0-					-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
06	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	9	1	393	2	N	-0-	1	1			100
07	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	5	1	197	2	N	-0-					100
08	372	N	197	-0-	-175 B	-0-	5	1	191	2	N	1					101
							1	9									
09	390	N	191	-0-	-199 B	-0-	5	1	186	2	N	-0-					101
10	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	4	1	166	2	N	-0-	1	1			100
*11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	5	1	208	2	N	-0-					100

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	12	1	531	2	N	18	5	1			33
							20	9									
07	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	13	1	531	2	N	25					58
							28	9									
08	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	12	1	512	2	N	2					60
							2	9									
09	570	N	547	-0-	-23 B	-0-	13	1	523	2	N	10					70
							11	9									
10	558	N	466	-0-	-92 B	-0-	10	1	419	2	N	34	1	1			103
							37	9									
11	510	N	434	-0-	-76 B	-0-	10	1	412	2	N	11					114
							12	9									

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
06	570	N	545	-0-	-25 B	-0-	12	1	533	2	N	-0-	1	1			29
07	620	N	479	-0-	-141 B	-0-	11	1	468	2	N	-0-					29
08	527	N	399	-0-	-128 B	-0-	9	1	390	2	N	-0-					29
09	540	N	366	-0-	-174 B	-0-	9	1	356	2	N	1					30
							1	9									
10	465	N	237	-0-	-228 B	-0-	6	1	231	2	N	-0-	1	1			29
11	390	N	211	-0-	-179 B	-0-	5	1	206	2	N	-0-					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
06	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	31	1	1353	2	N	5	4	1			166
							6	9									
07	1488	N	1418	-0-	-70 B	-0-	33	1	1354	2	N	28					194
							31	9									
08	1178	N	888	-0-	-290 B	-0-	20	1	831	2	N	34					228
							37	9									
09	1380	N	1177	-0-	-203 B	-0-	28	1	1130	2	N	17	187	1			58
							19	9									
10	1426	N	1038	-0-	-388 B	-0-	25	1	1013	2	N	-0-	2	1			56
*11	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	24	1	973	2	N	1					57
							1	9									

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
06	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	26	1	1140	2	N	18	5	1			194
							20	9									
07	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	24	1	1003	2	N	35					229
							39	9									
08	1178	N	965	-0-	-213 B	-0-	23	1	941	2	N	1					230
							1	9									
09	1200	N	1026	-0-	-174 B	-0-	23	1	941	2	N	56					286
							62	9									
10	1054	N	904	-0-	-150 B	-0-	22	1	869	2	N	12	2	1			296
							13	9									
*11	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	23	1	922	2	N	-0-					296

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
06	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	1	1	46	2	N	-0-					72
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	2	N	-0-					72
08	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					72
09	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	3	1	105	2	N	-0-					72
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					72
*11	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	2	1	91	2	N	-0-					72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	11	8	1			185
07	1581	N	1196	-0-	-385 B	-0-	28	1	1168	2	N	-0-					185
08	1457	N	1215	-0-	-242 B	-0-	29	1	1177	2	N	8					193
							9	9									
09	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	26	1	1074	2	N	5					198
							6	9									
10	1209	N	1085	-0-	-124 B	-0-	26	1	1058	2	N	1	2	1			197
							1	9									
11	1170	N	855	-0-	-315 B	-0-	21	1	833	2	N	1					198
							1	9									

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	38	1	1678	2	N	12	5	1			186
							13	9									
07	1705	N	1531	-0-	-174 B	-0-	36	1	1492	2	N	3					189
							3	9									
08	1612	N	1546	-0-	-66 B	-0-	36	1	1491	2	N	17					206
							19	9									
09	1740	N	1452	-0-	-288 B	-0-	35	1	1416	2	N	1					207
							1	9									
10	1519	N	1469	-0-	-50 B	-0-	35	1	1426	2	N	7	3	1			211
							8	9									
11	1500	N	1420	-0-	-80 B	-0-	35	1	1384	2	N	1					212
							1	9									

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	46	1	752	2	Y	1					8
							1	9									
07	806	N	779	-0-	-27 B	-0-	52	1	726	2	Y	1					9
							1	9									
08	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	54	1	799	2	Y	1					10
							1	9									
09	780	N	773	-0-	-7 B	-0-	52	1	721	2	Y	-0-					10
*10	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	48	1	736	2	Y	-0-					10
11	780	N	653	-0-	-127 B	-0-	41	1	612	2	Y	-0-	3	1			7

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	126	1	2041	2	Y	4					35
							4	9									
07	2232	N	2229	-0-	-3 B	-0-	148	1	2078	2	Y	3					38
							3	9									
08	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	140	1	2079	2	Y	-0-					38
09	1770	N	837	-0-	-933 B	-0-	57	1	780	2	Y	-0-					38
10	1829	N	324	-0-	-1505 B	-0-	20	1	303	2	Y	1					39
							1	9									
11	1770	N	1691	-0-	-79 B	-0-	107	1	1584	2	Y	-0-	9	1			30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	24	1	1074	2	N	66	196	1			96
							73	9									
07	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	22	1	904	2	N	-0-					96
08	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	19	1	778	2	N	-0-					96
09	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	19	1	757	2	N	18					114
							20	9									
*10	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	19	1	757	2	N	41	2	1			153
							45	9									
*11	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	20	1	787	2	N	39					192
							43	9									

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
06	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	135	1	2189	2	N	5					59
							6	9									
07	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	161	1	2260	2	N	2					61
							2	9									
08	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	146	1	2170	2	N	1					62
							1	9									
09	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	148	1	2040	2	N	1					63
							1	9									
*10	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	140	1	2134	2	N	4					67
							4	9									
*11	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	136	1	2016	2	N	-0-	10	1			57

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	50	1	2184	2	N	1	11	1			71
							1	9									
07	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	48	1	1960	2	N	77					148
							85	9									
08	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	46	1	1884	2	N	49					197
							54	9									
09	2250	N	1876	-0-	-374 B	-0-	45	1	1818	2	N	12	172	1			37
							13	9									
10	2108	N	1896	-0-	-212 B	-0-	46	1	1842	2	N	7	4	1			40
							8	9									
11	1920	N	1914	-0-	-6 B	-0-	45	1	1795	2	N	67					107
							74	9									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	42	1	1832	2	N	46	8	1			176
							51	9									
07	1767	N	1606	-0-	-161 B	-0-	38	1	1568	2	N	-0-					176
08	1798	N	1611	-0-	-187 B	-0-	38	1	1571	2	N	2					178
							2	9									
09	1920	N	1620	-0-	-300 B	-0-	39	1	1580	2	N	1					179
							1	9									
10	1612	N	1462	-0-	-150 B	-0-	35	1	1426	2	N	1	3	1			177
							1	9									
11	1560	N	1349	-0-	-211 B	-0-	33	1	1298	2	N	16					193
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	70	11	1			306
07	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	28	1	1163	2	N	5	166	1			145
							6	9									
08	1426	N	1179	-0-	-247 B	-0-	28	1	1148	2	N	3					148
							3	9									
09	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	29	1	1196	2	N	1					149
							1	9									
10	1209	N	1134	-0-	-75 B	-0-	27	1	1106	2	N	1	2	1			148
							1	9									
11	1140	N	967	-0-	-173 B	-0-	24	1	943	2	N	-0-					148

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	41	1	1796	2	N	17	8	1			99
							19	9									
07	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	37	1	1538	2	N	19					118
							21	9									
08	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	36	1	1504	2	N	43					161
							47	9									
09	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	35	1	1414	2	N	29					190
							32	9									
*10	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	36	1	1450	2	N	8	3	1			195
							9	9									
*11	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	36	1	1423	2	N	25	181	1			39
							28	9									

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
06	600	N	389	-0-	-211 B	-0-	9	1	380	2	N	-0-	1	1			27
07	558	N	255	-0-	-303 B	-0-	6	1	249	2	N	-0-					27
08	341	N	240	-0-	-101 B	-0-	6	1	234	2	N	-0-					27
09	390	N	285	-0-	-105 B	-0-	7	1	277	2	N	1					28
							1	9									
*10	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	16	1	642	2	N	-0-	1	1			27
*11	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	12	1	483	2	N	1					28
							1	9									

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
06	2370	X	561	-0-	-1809 B	-0-	33	1	527	2	Y	1					24
							1	9									
07	1426	X	535	-0-	-891 B	-0-	35	1	499	2	Y	1					25
							1	9									
08	589	N	461	-0-	-128 B	-0-	29	1	432	2	Y	-0-					25
09	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	153	1	2103	2	Y	-0-					25
*10	3291	X	3291	-0-	-0- B	-0-	203	1	3087	2	Y	1					26
							1	9									
*11	2881	N	2881	-0-	-0- B	-0-	181	1	2692	2	Y	7	5	1			28
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	31	1	1381	2	N	46	10	1			172
							51	9									
07	1302	N	1296	-0-	-6 B	-0-	30	1	1238	2	N	25					197
							28	9									
08	1271	N	1214	-0-	-57 B	-0-	28	1	1164	2	N	20	182	1			35
							22	9									
09	1470	N	1197	-0-	-273 B	-0-	29	1	1167	2	N	1					36
							1	9									
10	1302	N	1226	-0-	-76 B	-0-	30	1	1195	2	N	1	3	1			34
							1	9									
11	1170	N	1118	-0-	-52 B	-0-	27	1	1059	2	N	29					63
							32	9									

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
06	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	42	1	1824	2	N	79	15	1			155
							87	9									
07	1798	N	1701	-0-	-97 B	-0-	39	1	1612	2	N	45					200
							50	9									
08	1705	N	1671	-0-	-34 B	-0-	40	1	1629	2	N	2					202
							2	9									
09	1950	N	1621	-0-	-329 B	-0-	39	1	1575	2	N	6					208
							7	9									
10	1705	N	1616	-0-	-89 B	-0-	39	1	1577	2	N	-0-	3	1			205
*11	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	40	1	1587	2	N	1					206
							1	9									

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
06	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	57	1	2516	2	N	127	210	1			120
							140	9									
07	2511	N	2338	-0-	-173 B	-0-	56	1	2282	2	N	-0-					120
08	2449	N	2260	-0-	-189 B	-0-	53	1	2204	2	N	3					123
							3	9									
09	2700	N	2391	-0-	-309 B	-0-	56	1	2285	2	N	45					168
							50	9									
*10	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	57	1	2291	2	N	25	5	1			188
							28	9									
*11	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	54	1	2168	2	N	9					197
							10	9									

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	7	4	1			139
07	1984	N	1959	-0-	-25 B	-0-	47	1	1912	2	N	-0-					139
08	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	47	1	1942	2	N	2					141
							2	9									
09	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	45	1	1839	2	N	2					143
							2	9									
10	1953	N	1947	-0-	-6 B	-0-	47	1	1899	2	N	1	3	1			141
							1	9									
11	1920	N	1816	-0-	-104 B	-0-	44	1	1771	2	N	1					142
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	1530	N	1169	-0-	-361 B	-0-	120	1	1037	2	N	11					39
							12	9									
07	1643	N	1228	-0-	-415 B	-0-	127	1	1087	2	N	13	45	1			7
							14	9									
08	2945	X	1145	-0-	-1800 B	-0-	122	1	1017	2	N	5					12
							6	9									
09	2850	X	1362	-0-	-1488 B	-0-	138	1	1210	2	N	13					25
							14	9									
10	2945	X	1375	-0-	-1570 B	-0-	135	1	1233	2	N	6					31
							7	9									
*11	1289	X	1289	-0-	-0- B	-0-	141	1	1134	2	N	13					44
							14	9									

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1303	-0-	-227 B	-0-	76	1	1225	2	Y	2					32
							2	9									
07	1395	N	1210	-0-	-185 B	-0-	80	1	1128	2	Y	2					34
							2	9									
08	1240	N	1224	-0-	-16 B	-0-	77	1	1147	2	Y	-0-					34
09	1290	N	1221	-0-	-69 B	-0-	83	1	1138	2	Y	-0-					34
10	1209	N	1038	-0-	-171 B	-0-	64	1	974	2	Y	-0-					34
*11	2692	N	2692	-0-	-0- B	-0-	170	1	2521	2	Y	1	6	1			29
							1	9									

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
06	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	35	1	1556	2	N	41	11	1			163
							45	9									
07	1519	N	1485	-0-	-34 B	-0-	34	1	1394	2	N	52					215
							57	9									
08	1550	N	1486	-0-	-64 B	-0-	34	1	1416	2	N	33					248
							36	9									
09	1650	N	1456	-0-	-194 B	-0-	33	1	1323	2	N	91	192	1			147
							100	9									
10	1488	N	1391	-0-	-97 B	-0-	34	1	1349	2	N	7	3	1			151
							8	9									
11	1440	N	1381	-0-	-59 B	-0-	34	1	1341	2	N	5					156
							6	9									

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
06	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	42	1	1851	2	N	20	6	1			138
							22	9									
07	1767	N	1664	-0-	-103 B	-0-	40	1	1624	2	N	-0-					138
08	1767	N	1652	-0-	-115 B	-0-	39	1	1612	2	N	1					139
							1	9									
09	1920	N	1584	-0-	-336 B	-0-	38	1	1537	2	N	8					147
							9	9									
10	1674	N	1631	-0-	-43 B	-0-	39	1	1579	2	N	12	3	1			156
							13	9									
11	1590	N	1499	-0-	-91 B	-0-	37	1	1461	2	N	1					157
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	47	1	2053	2	N	1	3	1			104
							1	9									
07	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	45	1	1838	2	N	-0-					104
08	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	44	1	1827	2	N	2					106
							2	9									
09	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	43	1	1730	2	N	1					107
							1	9									
*10	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	42	1	1696	2	N	1	4	1			104
							1	9									
*11	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	42	1	1684	2	N	1					105
							1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	50	1	2204	2	N	21	7	1			177
							23	9									
07	2108	N	1983	-0-	-125 B	-0-	46	1	1909	2	N	25					202
							28	9									
08	2077	N	1961	-0-	-116 B	-0-	46	1	1914	2	N	1					203
							1	9									
09	2280	N	1830	-0-	-450 B	-0-	44	1	1775	2	N	10					213
							11	9									
*10	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	48	1	1935	2	N	30	190	1			53
							33	9									
11	1890	N	1859	-0-	-31 B	-0-	46	1	1812	2	N	1					54
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	32	1	1394	2	N	3	7	1			194
							3	9									
07	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	33	1	1336	2	N	18					212
							20	9									
08	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	31	1	1279	2	N	11					223
							12	9									
09	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	29	1	1181	2	N	6	187	1			42
							7	9									
*10	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	31	1	1234	2	N	10	3	1			49
							11	9									
*11	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	32	1	1268	2	N	8					57
							9	9									

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
06	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	48	1	2090	2	N	3	8	1			176
							3	9									
07	2139	N	2018	-0-	-121 B	-0-	48	1	1970	2	N	-0-					176
08	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	48	1	1959	2	N	24					200
							26	9									
09	2130	N	1830	-0-	-300 B	-0-	43	1	1729	2	N	53	189	1			64
							58	9									
*10	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	50	1	2010	2	N	1	4	1			61
							1	9									
*11	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	54	1	2158	2	N	2					63
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	2767	N	2767	-0-	-0- B	-0-	60	1	2624	2	N	75	197	1			111
							83	9									
07	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	57	1	2325	2	N	-0-					111
08	2494	N	2494	-0-	-0- B	-0-	58	1	2404	2	N	29					140
							32	9									
09	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	55	1	2246	2	N	17					157
							19	9									
*10	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	57	1	2284	2	N	4	5	1			156
							4	9									
*11	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	56	1	2226	2	N	7					163
							8	9									

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
06	2525	N	2525	-0-	-0- B	-0-	146	1	2365	2	Y	13					66
							14	9									
07	2542	N	2475	-0-	-67 B	-0-	164	1	2307	2	Y	4					70
							4	9									
08	2511	N	2377	-0-	-134 B	-0-	150	1	2227	2	Y	-0-					70
09	2520	N	2152	-0-	-368 B	-0-	145	1	2006	2	Y	1					71
							1	9									
10	2480	N	2186	-0-	-294 B	-0-	135	1	2047	2	Y	4					75
							4	9									
11	2310	N	2049	-0-	-261 B	-0-	127	1	1883	2	Y	35	100	1			10
							39	9									

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2018	-0-	-82 B	-0-	117	1	1897	2	N	4					115
							4	9									
07	2108	N	1890	-0-	-218 B	-0-	125	1	1763	2	N	2					117
							2	9									
08	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	133	1	1971	2	N	1					118
							1	9									
09	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	141	1	1943	2	N	-0-					118
*10	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	135	1	2054	2	N	1					119
							1	9									
*11	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	134	1	1987	2	N	-0-	9	1			110

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
06	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	34	1	1511	2	N	1	4	1			134
							1	9									
07	1457	N	1356	-0-	-101 B	-0-	32	1	1295	2	N	26					160
							29	9									
08	1519	N	1449	-0-	-70 B	-0-	34	1	1413	2	N	2					162
							2	9									
09	1560	N	1337	-0-	-223 B	-0-	32	1	1304	2	N	1					163
							1	9									
*10	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	34	1	1386	2	N	1	3	1			161
							1	9									
11	1410	N	1375	-0-	-35 B	-0-	34	1	1341	2	N	-0-					161

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
06	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	46	1	2010	2	N	3	6	1			51
							3	9									
07	1922	N	1854	-0-	-68 B	-0-	43	1	1770	2	N	37					88
							41	9									
08	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	45	1	1856	2	N	43					131
							47	9									
09	2070	N	1732	-0-	-338 B	-0-	41	1	1679	2	N	11					142
							12	9									
10	1860	N	1773	-0-	-87 B	-0-	43	1	1727	2	N	3	4	1			141
							3	9									
11	1890	N	1623	-0-	-267 B	-0-	40	1	1582	2	N	1					142
							1	9									

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
06	2130	N	2015	-0-	-115 B	-0-	43	1	1895	2	N	70	180	1			48
							77	9									
07	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	57	1	2334	2	N	2					50
							2	9									
08	2356	N	2020	-0-	-336 B	-0-	48	1	1970	2	N	2					52
							2	9									
09	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	58	1	2370	2	N	17					69
							19	9									
*10	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	60	1	2428	2	N	19	4	1			84
							21	9									
*11	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	60	1	2402	2	N	5					89
							6	9									

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
06	2130	N	2003	-0-	-127 B	-0-	44	1	1922	2	N	34	190	1			60
							37	9									
07	2170	N	2083	-0-	-87 B	-0-	49	1	1998	2	N	33					93
							36	9									
08	2170	N	2073	-0-	-97 B	-0-	49	1	2016	2	N	7					100
							8	9									
09	2010	N	1986	-0-	-24 B	-0-	47	1	1919	2	N	18					118
							20	9									
10	2077	N	2039	-0-	-38 B	-0-	49	1	1954	2	N	33	4	1			147
							36	9									
11	2010	N	1915	-0-	-95 B	-0-	47	1	1865	2	N	3					150
							3	9									

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
06	3369	X	3369	-0-	-0- B	-0-	75	1	3292	2	N	2	12	1			64
							2	9									
07	3162	X	3075	-0-	-87 B	-0-	72	1	2955	2	N	44					108
							48	9									
08	3193	X	3081	-0-	-112 B	-0-	72	1	2977	2	N	29					137
							32	9									
09	3090	X	2877	-0-	-213 B	-0-	69	1	2806	2	N	2					139
							2	9									
10	3193	X	2957	-0-	-236 B	-0-	71	1	2872	2	N	13	6	1			146
							14	9									
11	3090	X	2896	-0-	-194 B	-0-	71	1	2810	2	N	14					160
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	2815	N	2815	-0-	-0- B	-0-	62	1	2703	2	N	45	16	1			210
							50	9									
07	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	57	1	2357	2	N	33	173	1			70
							36	9									
08	2449	N	2352	-0-	-97 B	-0-	56	1	2294	2	N	2					72
							2	9									
09	2370	N	2314	-0-	-56 B	-0-	55	1	2238	2	N	19					91
							21	9									
10	2449	N	2381	-0-	-68 B	-0-	57	1	2293	2	N	28	5	1			114
							31	9									
*11	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	57	1	2253	2	N	8					122
							9	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	47	1	2074	2	N	26	9	1			190
							29	9									
07	2015	N	1814	-0-	-201 B	-0-	43	1	1753	2	N	16					206
							18	9									
08	2015	N	1731	-0-	-284 B	-0-	41	1	1688	2	N	2					208
							2	9									
09	2160	N	1648	-0-	-512 B	-0-	39	1	1591	2	N	16					224
							18	9									
10	1829	N	1663	-0-	-166 B	-0-	40	1	1599	2	N	22	190	1			56
							24	9									
11	1680	N	1568	-0-	-112 B	-0-	38	1	1529	2	N	1					57
							1	9									

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
06	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	40	1	1746	2	N	8	7	1			126
							9	9									
07	1736	N	1669	-0-	-67 B	-0-	39	1	1600	2	N	27					153
							30	9									
08	1736	N	1631	-0-	-105 B	-0-	38	1	1579	2	N	13					166
							14	9									
09	1680	N	1581	-0-	-99 B	-0-	38	1	1523	2	N	18					184
							20	9									
*10	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	41	1	1641	2	N	5	3	1			186
							6	9									
11	1590	N	1544	-0-	-46 B	-0-	38	1	1505	2	N	1					187
							1	9									

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
06	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	39	1	1698	2	N	32	9	1			93
							35	9									
07	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	37	1	1530	2	N	15					108
							17	9									
08	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	36	1	1482	2	N	10					118
							11	9									
09	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	36	1	1466	2	N	4					122
							4	9									
*10	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	37	1	1488	2	N	31	3	1			150
							34	9									
11	1380	N	1347	-0-	-33 B	-0-	33	1	1314	2	N	-0-					150

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	B	42	1	1821	2	N	121	209	1			142
								133	9									
07	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	B	39	1	1616	2	N	5					147
								6	9									
08	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	B	39	1	1615	2	N	32					179
								35	9									
09	2010	N	1538	-0-	-472	-0-	B	36	1	1478	2	N	22					201
								24	9									
10	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	B	38	1	1548	2	N	3	3	1			201
								3	9									
11	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	B	38	1	1521	2	N	1					202
								1	9									

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	B	38	1	1662	2	N	2	3	1			29
								2	9									
07	1736	N	1292	-0-	-444	-0-	B	31	1	1261	2	N	-0-					29
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	B	47	1	1957	2	N	2					31
								2	9									
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	B	41	1	1678	2	N	1					32
								1	9									
*10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	B	41	1	1655	2	N	1	4	1			29
								1	9									
11	1950	N	1596	-0-	-354	-0-	B	39	1	1556	2	N	1					30
								1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	B	39	1	1697	2	N	2	5	1			34
								2	9									
07	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	B	38	1	1552	2	N	-0-					34
08	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	B	38	1	1562	2	N	1					35
								1	9									
09	1620	N	1435	-0-	-185	-0-	B	34	1	1400	2	N	1					36
								1	9									
10	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	B	36	1	1460	2	N	1	3	1			34
								1	9									
11	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	B	32	1	1292	2	N	1					35
								1	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	B	193	1	3120	2	N	6					30
								7	9									
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	B	214	1	3004	2	N	4					34
								4	9									
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	B	210	1	3106	2	N	1					35
								1	9									
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	B	210	1	2897	2	N	1					36
								1	9									
*10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	B	196	1	2984	2	N	-0-					36
*11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	B	187	1	2787	2	N	-0-	14	1			22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	2763	N	2763	-0-	-0- B	-0-	61	1	2684	2	N	16	8	1			77
							18	9									
07	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	58	1	2392	2	N	31					108
							34	9									
08	2568	N	2568	-0-	-0- B	-0-	60	1	2466	2	N	38					146
							42	9									
09	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	57	1	2304	2	N	7					153
							8	9									
*10	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	59	1	2357	2	N	41	5	1			189
							45	9									
*11	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	58	1	2295	2	N	26					215
							29	9									

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
06	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	17	1	756	2	N	44	189	1			97
							48	9									
07	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	14	1	595	2	N	-0-					97
08	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	20	1	837	2	N	2					99
							2	9									
09	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	18	1	730	2	N	1					100
							1	9									
*10	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	22	1	892	2	N	-0-	2	1			98
*11	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	19	1	745	2	N	1					99
							1	9									

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
06	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	46	1	2029	2	N	27	197	1			64
							30	9									
07	1953	N	1876	-0-	-77 B	-0-	44	1	1819	2	N	12					76
							13	9									
08	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	47	1	1944	2	N	44					120
							48	9									
09	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	52	1	2095	2	N	3					123
							3	9									
*10	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	54	1	2158	2	N	35	4	1			154
							39	9									
*11	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	52	1	2059	2	N	40					194
							44	9									

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
06	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	55	1	2414	2	N	40	15	1			175
							44	9									
07	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	50	1	2046	2	N	57					232
							63	9									
08	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	52	1	2125	2	N	25					257
							28	9									
09	2190	N	2035	-0-	-155 B	-0-	48	1	1959	2	N	25					282
							28	9									
10	2170	N	2036	-0-	-134 B	-0-	49	1	1985	2	N	2	4	1			280
							2	9									
11	2130	N	1872	-0-	-258 B	-0-	46	1	1823	2	N	3					283
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	18	1	783	2	N	-0-	1	1			101
07	713	N	665	-0-	-48 B	-0-	16	1	649	2	N	-0-					101
08	744	N	679	-0-	-65 B	-0-	16	1	662	2	N	1					102
							1	9									
09	810	N	642	-0-	-168 B	-0-	15	1	627	2	N	-0-					102
*10	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	16	1	650	2	N	-0-	1	1			101
*11	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	16	1	652	2	N	-0-					101

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
06	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	37	1	1605	2	N	16	9	1			119
							18	9									
07	1736	N	1581	-0-	-155 B	-0-	36	1	1499	2	N	42					161
							46	9									
08	1581	N	1562	-0-	-19 B	-0-	36	1	1492	2	N	31					192
							34	9									
09	1650	N	1424	-0-	-226 B	-0-	33	1	1357	2	N	31					223
							34	9									
10	1581	N	1530	-0-	-51 B	-0-	36	1	1451	2	N	39	200	1			62
							43	9									
11	1500	N	1410	-0-	-90 B	-0-	34	1	1357	2	N	17					79
							19	9									

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
06	2250	N	1974	-0-	-276 B	-0-	204	1	1758	2	N	11					39
							12	9									
07	2325	N	2103	-0-	-222 B	-0-	219	1	1870	2	N	13	45	1			7
							14	9									
08	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	252	1	2101	2	N	5					12
							6	9									
09	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	220	1	1933	2	N	13					25
							14	9									
*10	2756	N	2756	-0-	-0- B	-0-	270	1	2479	2	N	6					31
							7	9									
11	2250	N	2221	-0-	-29 B	-0-	244	1	1963	2	N	13					44
							14	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	238	1	2052	2	N	12					40
							13	9									
07	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	225	1	1927	2	N	12	45	1			7
							13	9									
08	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	184	1	1537	2	N	5					12
							6	9									
09	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	198	1	1733	2	N	13					25
							14	9									
*10	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	192	1	1759	2	N	6					31
							7	9									
*11	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	222	1	1787	2	N	12					43
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3192	X	3192	-0-	-0- B	-0-	69	1	3035	2	N	80	196	1			66
							88	9									
07	2821	N	2752	-0-	-69 B	-0-	65	1	2687	2	N	-0-					66
08	2821	N	2776	-0-	-45 B	-0-	65	1	2693	2	N	16					82
							18	9									
09	2730	X	2572	-0-	-158 B	-0-	62	1	2499	2	N	10					92
							11	9									
10	2821	X	2698	-0-	-123 B	-0-	65	1	2625	2	N	7	6	1			93
							8	9									
11	2730	X	2627	-0-	-103 B	-0-	64	1	2562	2	N	1					94
							1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	20	1	876	2	N	28	7	1			115
							31	9									
07	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	21	1	864	2	N	10					125
							11	9									
08	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	21	1	882	2	N	31					156
							34	9									
09	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	20	1	819	2	N	4					160
							4	9									
*10	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	21	1	841	2	N	2	2	1			160
							2	9									
*11	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	20	1	784	2	N	1					161
							1	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2999	X	2999	-0-	-0- B	-0-	310	1	2676	2	N	12					40
							13	9									
07	2605	N	2605	-0-	-0- B	-0-	271	1	2321	2	N	12	45	1			7
							13	9									
08	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-	282	1	2354	2	N	5					12
							6	9									
09	3000	N	2477	-0-	-523 B	-0-	252	1	2211	2	N	13					25
							14	9									
10	2604	N	2493	-0-	-111 B	-0-	245	1	2241	2	N	6					31
							7	9									
11	2550	N	2240	-0-	-310 B	-0-	246	1	1981	2	N	12					43
							13	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5103	X	5103	-0-	-0- B	-0-	296	1	4793	2	N	13					84
							14	9									
07	5208	X	4756	-0-	-452 B	-0-	315	1	4435	2	N	5					89
							6	9									
08	5270	X	4756	-0-	-514 B	-0-	301	1	4454	2	N	1					90
							1	9									
09	5100	X	4325	-0-	-775 B	-0-	292	1	4032	2	N	1					91
							1	9									
10	5270	X	4554	-0-	-716 B	-0-	281	1	4272	2	N	1					92
							1	9									
11	5100	X	4422	-0-	-678 B	-0-	279	1	4142	2	N	1	21	1			72
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	139	1	2253	2	N	21					88
							23	9									
07	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-	155	1	2178	2	N	6					94
							7	9									
08	2325	N	2005	-0-	-320 B	-0-	127	1	1877	2	N	1					95
							1	9									
09	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	165	1	2281	2	N	-0-					95
*10	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	148	1	2246	2	N	1					96
							1	9									
*11	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	146	1	2174	2	N	-0-	10	1			86

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
06	3360	X	3273	-0-	-87 B	-0-	340	1	2933	2	N	-0-					11
07	3472	X	2683	-0-	-789 B	-0-	281	1	2402	2	N	-0-	11	1			-0-
08	2908	X	2908	-0-	-0- B	-0-	311	1	2597	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2880	-0-	-390 B	-0-	295	1	2585	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2715	-0-	-664 B	-0-	267	1	2448	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2354	-0-	-916 B	-0-	260	1	2094	2	N	-0-					-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
06	4530	X	4511	-0-	-19 B	-0-	262	1	4237	2	N	11					82
							12	9									
07	4464	X	4262	-0-	-202 B	-0-	283	1	3973	2	N	5					87
							6	9									
08	4398	X	4398	-0-	-0- B	-0-	278	1	4119	2	N	1					88
							1	9									
09	4110	X	3656	-0-	-454 B	-0-	247	1	3408	2	N	1					89
							1	9									
10	4247	X	3158	-0-	-1089 B	-0-	195	1	2962	2	N	1					90
							1	9									
11	4110	X	3283	-0-	-827 B	-0-	207	1	3076	2	N	-0-	19	1			71

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
06	2481	N	2481	-0-	-0- B	-0-	53	1	2311	2	N	106	198	1			164
							117	9									
07	2508	N	2508	-0-	-0- B	-0-	57	1	2331	2	N	109	181	1			92
							120	9									
08	2356	N	2352	-0-	-4 B	-0-	56	1	2293	2	N	3					95
							3	9									
09	2490	N	2230	-0-	-260 B	-0-	54	1	2175	2	N	1					96
							1	9									
10	2511	N	2267	-0-	-244 B	-0-	55	1	2210	2	N	2	5	1			93
							2	9									
11	2280	N	2171	-0-	-109 B	-0-	53	1	2117	2	N	1					94
							1	9									

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
06	4901	X	4901	-0-	-0- B	-0-	4859	2	42	9	Y	38					165
07	4896	X	4896	-0-	-0- B	-0-	4859	2	37	9	Y	34	164	1			35
08	3782	X	3467	-0-	-315 B	-0-	3467	2			Y	-0-					35
09	3660	X	3091	-0-	-569 B	-0-	3061	2	30	9	Y	27	27	8			35
10	3782	X	3026	-0-	-756 B	-0-	2802	2	224	9	Y	204	28	1	15	8	196
11	3660	X	1642	-0-	-2018 B	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 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
06	810	N	768	-0-	-42	B	-0-	768	2			Y	-0-					25
07	2939	N	2939	-0-	-0-	B	-0-	2939	2			Y	-0-					25
08	2295	N	2295	-0-	-0-	B	-0-	2293	2	2	9	Y	2					27
09	1378	N	1378	-0-	-0-	B	-0-	1375	2	3	9	Y	3					30
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

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
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	936	-0-	-84	B	-0-	803	2	133	9	N	121	1	8			162
07	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	683	2	131	9	N	119	177	1			104
08	961	N	651	-0-	-310	B	-0-	512	2	139	9	N	126	181	1			49
09	930	N	737	-0-	-193	B	-0-	606	2	131	9	N	119					168
10	806	N	640	-0-	-166	B	-0-	498	2	142	9	N	129	178	1	1	8	118
*11	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	666	2	136	9	N	124	182	1			60

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	1658	2	122	9	N	111	1	8			147
07	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-	1670	2	69	9	N	63	175	1			35
08	1860	N	1626	-0-	-234	B	-0-	1516	2	110	9	N	100					135
09	1770	N	1547	-0-	-223	B	-0-	1457	2	90	9	N	82					217
10	1736	N	1700	-0-	-36	B	-0-	1614	2	86	9	N	78	167	1			128
*11	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	1643	2	100	9	N	91	183	1			36

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11540 - 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
06	2423	N	2423	-0-	-0-	B	-0-	2288	2	135	9	Y	123	42	1			93
07	2418	N	1761	-0-	-657	B	-0-	1680	2	81	9	Y	74	94	1			73
08	2122	N	2122	-0-	-0-	B	-0-	2028	2	94	9	Y	85	90	1			68
09	1860	N	1225	-0-	-635	B	-0-	1164	2	61	9	Y	55	12	1			111
10	2207	N	2207	-0-	-0-	B	-0-	2091	2	116	9	Y	105	81	1	1	8	66
*11	3038	X	3038	-0-	-0-	B	-0-	2955	2	83	9	Y	75					141

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

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

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	3884	-0-	-1036	B	-0-	3762	2	122	9	N	111	187	1	1	8	80
07	5084	X	4144	-0-	-940	B	-0-	4034	2	110	9	N	100					180
08	4619	X	3859	-0-	-760	B	-0-	3719	2	140	9	N	127	170	1			137
09	4470	X	3747	-0-	-723	B	-0-	3597	2	150	9	N	136	177	1			96
10	4464	X	3727	-0-	-737	B	-0-	3599	2	128	9	N	116	1	8			211
11	4020	X	3532	-0-	-488	B	-0-	3390	2	142	9	N	129	189	1			151

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4104	X	4104	-0-	-0- B	-0-	71	1	3963	2	Y	64					201
							70	9									
07	3585	X	3585	-0-	-0- B	-0-	3497	2	88	9	Y	80	157	1			124
08	3801	X	3801	-0-	-0- B	-0-	66	1	3668	2	Y	61					185
							67	9									
09	2430	X	2026	-0-	-404 B	-0-	31	1	1937	2	Y	53	138	1			100
							58	9									
10	4111	X	4111	-0-	-0- B	-0-	73	1	3986	2	Y	47	1	8			147
							52	9									
*11	3663	X	3663	-0-	-0- B	-0-	66	1	3523	2	Y	67	125	1			76
							74	9									

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
06	5400	X	5056	-0-	-344 B	-0-	88	1	4948	2	Y	18					38
							20	9									
07	5763	X	5763	-0-	-0- B	-0-	5730	2	33	9	Y	30	30	1			38
08	5533	X	5533	-0-	-0- B	-0-	97	1	5413	2	Y	21					59
							23	9									
09	5907	X	5907	-0-	-0- B	-0-	92	1	5775	2	Y	36	44	1			51
							40	9									
10	5766	X	4395	-0-	-1371 B	-0-	78	1	4298	2	Y	17					68
							19	9									
11	5580	X	4284	-0-	-1296 B	-0-	78	1	4186	2	Y	18	63	1			23
							20	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1550	-0-	-550 B	-0-	90	1	1428	2	N	29	2	8			152
							32	9									
07	2449	N	2332	-0-	-117 B	-0-	131	1	2147	2	N	49	4	8			197
							54	9									
08	2604	N	901	-0-	-1703 B	-0-	54	1	832	2	N	14					211
							15	9									
09	2662	N	2662	-0-	-0- B	-0-	160	1	2501	2	N	1					212
							1	9									
10	2325	N	1380	-0-	-945 B	-0-	82	1	1287	2	N	10	1	8			221
							11	9									
11	870	N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT					221

ARMSTRONG D WELL #: 2 RRCID -> 246793 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12572 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	64	1	1017	2	N	2					47
							2	9									
07	1240	N	1184	-0-	-56 B	-0-	66	1	1078	2	N	36	4	8			79
							40	9									
08	1085	N	925	-0-	-160 B	-0-	56	1	862	2	N	6					85
							7	9									
09	1080	N	935	-0-	-145 B	-0-	56	1	866	2	N	12					97
							13	9									
10	1178	N	1113	-0-	-65 B	-0-	65	1	1031	2	N	15					112
							17	9									
11	900	N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-					N	NO RPT					112

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					228
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	122	1			106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					61

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
06	2974	N	2974	-0-	-0-	B	-0-	2950	3	24	9	N	22					222
07	2894	N	2894	-0-	-0-	B	-0-	2894	3			N	-0-	176	1			46
08	3141	X	3141	-0-	-0-	B	-0-	3141	3			N	-0-					42
09	2778	N	2778	-0-	-0-	B	-0-	2778	3			N	-0-					42
*10	2747	N	2747	-0-	-0-	B	-0-	2747	3			N	-0-					42
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	B	-0-					N	NO RPT					42

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	933	-0-	-207	B	-0-	933	2			N	-0-					114
07	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	2			N	-0-					114
08	1684	N	1684	-0-	-0-	B	-0-	1684	2			N	-0-					114
09	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	2			N	-0-					114
10	1147	N	965	-0-	-182	B	-0-	965	2			N	-0-					114
11	1620	N	994	-0-	-626	B	-0-	994	2			N	-0-					114

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
06	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	2			N	-0-					87
07	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1498	2			N	-0-					87
08	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	1275	2			N	-0-					87
09	1795	N	1795	-0-	-0-	B	-0-	1795	2			N	-0-					87
10	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	2			N	-0-					87
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	2			N	-0-					87

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
06	2740	N	2740	-0-	-0-	B	-0-	2737	2	3	9	N	3	3	8			73
07	2565	N	2565	-0-	-0-	B	-0-	2399	2	166	9	N	151	185	1	4	8	35
08	2728	X	2728	-0-	-0-	B	-0-	2727	2	1	9	N	1	1	8			35
09	2595	X	2595	-0-	-0-	B	-0-	2592	2	3	9	N	3	3	8			35
10	2480	X	2352	-0-	-128	B	-0-	2349	2	3	9	N	3	3	8			35
11	2400	X	2195	-0-	-205	B	-0-	2195	2			N	-0-					35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. //CONT.// 931631
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
06	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1361	2	128	9	N	116	1	8			185
07	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			N	-0-					185
08	1922	N	1047	-0-	-875 B	-0-	1047	2			N	-0-					185
09	1500	N	171	-0-	-1329 B	-0-	171	2			N	-0-					185
10	1550	N	1384	-0-	-166 B	-0-	1384	2			N	-0-					185
*11	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	2			N	-0-					185

MCELROY WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

06	1080	N	386	-0-	-694 B	-0-	386	2			N	-0-					147
07	620	N	297	-0-	-323 B	-0-	297	2			N	-0-					147
08	806	N	254	-0-	-552 B	-0-	253	2	1	9	N	1	1	8			147
09	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	2			N	-0-					147
10	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					147
*11	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					147

CLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206536 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF.12256 - 12426

06	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2011 - W/O TO OVERTON (TP)

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

06	450	N	398	-0-	-52 B	-0-	395	2	3	9	N	3	1	8			84
07	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					84
08	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-					84
09	390	N	293	-0-	-97 B	-0-	293	2			N	-0-					84
10	651	N	372	-0-	-279 B	-0-	372	2			N	-0-					84
11	1080	N	364	-0-	-716 B	-0-	364	2			N	-0-					84

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

06	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1216	2	1	9	N	1	1	8			112
07	1209	N	915	-0-	-294 B	-0-	915	2			N	-0-					112
08	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-					112
09	1170	N	1116	-0-	-54 B	-0-	1116	2			N	-0-					112
10	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2			N	-0-					112
11	1170	N	945	-0-	-225 B	-0-	945	2			N	-0-					112

MCELROY WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

06	90	N	10	-0-	-80 B	-0-	10	2			N	-0-					97
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					97
08	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					97
09	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					97
10	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					97
11	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					97

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

06	5670	X	5434	-0-	-236	-0-	151	1	5283	2	N	-0-					105
07	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	201	1	7226	2	N	-0-					105
08	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	209	1	6099	2	N	-0-					105
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	167	1	5245	2	N	-0-					105
10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	183	1	6615	2	N	-0-					105
*11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	190	1	6109	2	N	-0-					105

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EXXON MOBIL CORPORATION 257128

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
06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	125	1	7422	2	Y	-0-					-0-
07	9548	X	9279	-0-	-269	-0-	154	1	9125	2	Y	-0-					-0-
08	10509	X	8226	-0-	-2283	-0-	134	1	8092	2	Y	-0-					-0-
09	10170	X	9225	-0-	-945	-0-	146	1	9079	2	Y	-0-					-0-
10	10509	X	9168	-0-	-1341	-0-	140	1	9028	2	Y	-0-					-0-
11	8970	X	8604	-0-	-366	-0-	135	1	8469	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
06	2160	N	2018	-0-	-142	-0-	34	1	1984	2	Y	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	35	1	2087	2	Y	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	31	1	1858	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1895	-0-	-115	-0-	30	1	1865	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1602	-0-	-506	-0-	24	1	1578	2	Y	-0-					-0-
*11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	33	1	2068	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11400	X	8998	-0-	-2402	-0-	148	1	8850	2	Y	-0-					-0-
07	11780	X	9073	-0-	-2707	-0-	151	1	8922	2	Y	-0-					-0-
08	11439	X	5249	-0-	-6190	-0-	85	1	5164	2	Y	-0-					-0-
09	11070	X	5275	-0-	-5795	-0-	83	1	5192	2	Y	-0-					-0-
10	11439	X	5033	-0-	-6406	-0-	77	1	4956	2	Y	-0-					-0-
11	9000	X	5226	-0-	-3774	-0-	82	1	5144	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
06	11760	X	11253	-0-	-507	-0-	224	1	11029	2	Y	-0-					-0-
07	14322	X	10304	-0-	-4018	-0-	207	1	10097	2	Y	-0-					-0-
08	13671	X	9961	-0-	-3710	-0-	195	1	9766	2	Y	-0-					-0-
09	13230	X	8964	-0-	-4266	-0-	170	1	8794	2	Y	-0-					-0-
10	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	239	1	12698	2	Y	-0-					-0-
11	11250	X	10346	-0-	-904	-0-	196	1	10150	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
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	138	1	6786	2	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5575	-0-	-439	-0-	112	1	5463	2	Y	-0-					-0-
08	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	148	1	7415	2	Y	-0-					-0-
09	6930	X	5590	-0-	-1340	-0-	106	1	5484	2	Y	-0-					-0-
10	7161	X	6991	-0-	-170	-0-	129	1	6862	2	Y	-0-					-0-
11	7320	X	5272	-0-	-2048	-0-	100	1	5172	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
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	3300	X	2976	-0-	-324	-0-	59	1	2917	2	Y	-0-					-0-
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	80	1	3940	2	Y	-0-					-0-
08	5177	X	3438	-0-	-1739	-0-	67	1	3371	2	Y	-0-					-0-
09	5010	X	3483	-0-	-1527	-0-	66	1	3417	2	Y	-0-					-0-
10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	94	1	4990	2	Y	-0-					-0-
*11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	81	1	4222	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
06	5760	X	4460	-0-	-1300	-0-	89	1	4371	2	Y	-0-					2
07	5952	X	2327	-0-	-3625	-0-	47	1	2280	2	Y	-0-					2
08	7781	X	2579	-0-	-5202	-0-	51	1	2528	2	Y	-0-					2
09	7050	X	2896	-0-	-4154	-0-	55	1	2841	2	Y	-0-					2
10	7285	X	2381	-0-	-4904	-0-	44	1	2337	2	Y	-0-					2
11	4470	X	2483	-0-	-1987	-0-	47	1	2436	2	Y	-0-					2

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
06	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	201	1	9907	2	Y	-0-					-0-
07	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	187	1	9173	2	Y	-0-					-0-
08	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	203	1	10136	2	Y	-0-					-0-
09	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	202	1	10402	2	Y	-0-					-0-
10	10447	X	7831	-0-	-2616	-0-	144	1	7687	2	Y	-0-					-0-
11	10110	X	7170	-0-	-2940	-0-	136	1	7034	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
06	5670	X	5398	-0-	-272	-0-	108	1	5290	2	Y	-0-					-0-
07	5859	X	2002	-0-	-3857	-0-	40	1	1962	2	Y	-0-					-0-
08	7874	X	2	-0-	-7872	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					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
06	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	117	1	6992	2	Y	-0-					-0-
07	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	141	1	8331	2	Y	-0-					-0-
08	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	139	1	8396	2	Y	-0-					-0-
09	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	130	1	8117	2	Y	-0-					-0-
10	8463	X	8303	-0-	-160	-0-	127	1	8176	2	Y	-0-					-0-
11	8250	X	6593	-0-	-1657	-0-	104	1	6489	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
06	5010	X	4474	-0-	-536	-0-	89	1	4385	2	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4456	-0-	-721	-0-	89	1	4367	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4599	-0-	-268	-0-	91	1	4508	2	Y	-0-					-0-
09	4710	X	4675	-0-	-35	-0-	89	1	4586	2	Y	-0-					-0-
10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	93	1	5006	2	Y	-0-					-0-
*11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	86	1	4507	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
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	14	1	696	2	Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	16	1	802	2	Y	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	15	1	773	2	Y	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	13	1	664	2	Y	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	11	1	584	2	Y	-0-					-0-
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	10	1	514	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
06	11940	X	10391	-0-	-1549	-0-	172	1	10219	2	Y	-0-					-0-
07	12338	X	11557	-0-	-781	-0-	192	1	11365	2	Y	-0-					-0-
08	12772	X	11423	-0-	-1349	-0-	186	1	11237	2	Y	-0-					-0-
09	12360	X	12308	-0-	-52	-0-	194	1	12114	2	Y	-0-					-0-
10	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	196	1	12577	2	Y	-0-					-0-
*11	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	182	1	11421	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	2310	X	2157	-0-	-153	-0-	36	1	2121	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3102	-0-	2	2	52	1	3050	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	46	1	2787	2	Y	-0-					-0-
09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	54	1	3387	2	Y	-0-					-0-
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	55	1	3504	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2737	-0-	-263	-0-	43	1	2694	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
06	2460	N	1932	-0-	-528	-0-	38	1	1894	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	40	1	1963	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1321	-0-	-632	-0-	26	1	1295	2	Y	-0-					-0-
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	44	1	2275	2	Y	-0-					-0-
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	44	1	2350	2	Y	-0-					-0-
*11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	45	1	2327	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
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-

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
06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	195	1	6088	3	N	-0-					-0-
07	6076	X	5982	-0-	-94	-0-	194	1	5787	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7285	X	5362	-0-	-1923	-0-	174	1	5188	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	5670	-0-	-1380	-0-	179	1	5489	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	7285	X	6159	-0-	-1126	-0-	198	1	5961	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	4683	-0-	-1587	-0-	183	1	4500	3	N	-0-					-0-

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
06	690	N	546	-0-	-144	-0-	538	2	8	9	N	7					52
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	567	2	80	9	N	73					125
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	560	2	17	9	N	15					140
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	492	2	85	9	N	77					217
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	670	2	11	9	N	10					227
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-	188	1			39

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
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3396	2	91	9	N	83					203
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3836	2	103	9	N	94					297
08	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	3176	2	81	9	N	74	191	1			180
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	3963	2	156	9	N	142	187	1			135
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3619	2	130	9	N	118					253
11	3360	X	2745	-0-	-615	-0-	2668	2	77	9	N	70	190	1			133

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					103
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					103
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					103
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					103
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					103
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	N	2					105

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

06	2910	X	2653	-0-	-257	-0-	57	1	2508	2	N	80	21	1			154
							88	9									
07	3007	X	2480	-0-	-527	-0-	57	1	2336	2	N	79	191	1			42
							87	9									
08	2635	X	2146	-0-	-489	-0-	50	1	2066	2	N	27					69
							30	9									
09	2640	X	2251	-0-	-389	-0-	53	1	2145	2	N	48					117
							53	9									
10	2728	X	2203	-0-	-525	-0-	52	1	2101	2	N	45	5	1			157
							50	9									
11	2640	X	2009	-0-	-631	-0-	47	1	1870	2	N	84	195	1			46
							92	9									

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
CLICK WELL #: 1 RRCID -> 266974 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9092 - 9106

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15180 12/01/2012

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

06	5670	X	5441	-0-	-229	-0-	5377	2	64	9	Y	58	176	1	5	8	52
07	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6118	2	92	9	Y	84					136
08	5890	X	4916	-0-	-974	-0-	4847	2	69	9	Y	63					199
09	5700	X	4876	-0-	-824	-0-	4813	2	63	9	Y	57	176	1			80
10	6200	X	3869	-0-	-2331	-0-	3797	2	72	9	Y	65	5	8			140
11	6000	X	5011	-0-	-989	-0-	4934	2	77	9	Y	70	3	8			207

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 206568 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 11370 - 12060

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2013 - W/O TO ID #269917

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

06	3750	X	3313	-0-	-437	-0-	3206	2	107	9	Y	97	125	1			73
07	4061	X	2870	-0-	-1191	-0-	2794	2	76	9	Y	69	74	1			68
08	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	3821	2	99	9	Y	90	87	1			71
09	3930	X	3388	-0-	-542	-0-	3291	2	97	9	Y	88	158	1			1
10	3782	X	2529	-0-	-1253	-0-	2452	2	77	9	Y	70	95	1	1	8	43
11	3780	X	1820	-0-	-1960	-0-	1791	2	29	9	Y	26					69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1586	-0-	-424	-0-	1575	2	11	9	Y	10	9	1			8
07	1705	N	1149	-0-	-556	-0-	1142	2	7	9	Y	6	8	1			6
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	Y	5	7	1			4
09	1590	N	1462	-0-	-128	-0-	1453	2	9	9	Y	8	6	1			6
10	1147	N	638	-0-	-509	-0-	634	2	4	9	Y	4	7	1			3
11	930	N	368	-0-	-562	-0-	367	2	1	9	Y	1					4

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

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

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

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

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	16710	X	4086	-0-	-12624	-0-	4044	2	42	9	N	38	93	1	1	8	30
07	15841	X	198	-0-	-15643	-0-	187	2	11	9	N	10					40
08	15841	X	430	-0-	-15411	-0-	421	2	9	9	N	8					48
09	15330	X	396	-0-	-14934	-0-	377	2	19	9	N	17					65
10	15841	X	1371	-0-	-14470	-0-	1362	2	9	9	N	8					73
11	4080	X	157	-0-	-3923	-0-	135	2	22	9	N	20					93

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
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	50	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		913	-0-	913	913	119	1	794	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		634	-0-	634	1547	83	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		634	-0-	634	2181	83	1	551	2	Y	-0-					-0-
*11	1000	N	634	-0-	-366	1815	83	1	551	2	Y	-0-					-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
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	63	1	421	2	Y	3	184	1			21
							3	9									
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	61	1	404	2	Y	26					47
							29	9									
08	DLQ G-10		614	-0-	614	614	78	1	518	2	Y	16					63
							18	9									
09	DLQ G-10		643	-0-	643	1257	81	1	541	2	Y	19					82
							21	9									
10	DLQ G-10		643	-0-	643	1900	81	1	541	2	Y	19					82
							21	9									
*11	1000	N	643	-0-	-357	1543	81	1	541	2	Y	19					82
							21	9									

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	609	-0-	-141	-0-	77	1	513	2	N	17					161
							19	9									
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	106	1	707	2	N	19					180
							21	9									
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					180
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-	781	2			N	-0-					180
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-	781	2			N	-0-					180
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-	781	2			N	-0-					180

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
06	2400		2225	-0-	-175	-0-	279	1	1862	2	N	76	185	1			68
							84	9									
07	2480		2457	-0-	-23	-0-	297	1	1982	2	N	162					230
							178	9									
08	2480		2058	-0-	-422	-0-	249	1	1660	2	N	135	182	1			183
							149	9									
*09	2693		2693	-0-	-0-	-0-	331	1	2208	2	N	140	175	1			148
							154	9									
*10	2480		2693	-0-	213	213	331	1	2208	2	N	140	175	1			148
							154	9									
*11	2906	N	2693	-0-	-213	-0-	331	1	2208	2	N	140	175	1			148
							154	9									

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					157
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2717	2	6	9	Y	5					162
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2778	2	3	9	Y	3					165
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2449	2	18	9	Y	16					181
*10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2606	2	2	9	Y	2					183
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					183

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					65
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					65
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					65
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					65
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					65
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					65

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
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		729	-0-	729	729	729	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		641	-0-	641	1370	641	2			Y	-0-					-0-
*10	1965	X	595	-0-	-1370	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	63	1	753	2	N	-0-					-0-
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	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
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	N	2					99
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	N	1					100
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					100
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	N	1					101
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					101
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					101

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
09	378	N	87	-0-	-291	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	2074					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	2074					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	2074					N	-0-					-0-
09	1500	N	254	-0-	-1246	828	20	1	234	2	N	-0-					-0-
*10	1631	N	803	-0-	-828	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	146	-0-	-94	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	69	1	1149	2	Y	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	70	1	1176	2	Y	-0-					-0-
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	58	1	1667	2	Y	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	53	1	1282	2	Y	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	Y	-0-					-0-
*11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	73	1	1306	2	Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
TILLER, LLOYD WELL #: 3 RRCID -> 136995 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2322 - 2327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

06	270	N	42	-0-	-228	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 115571 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 2321 - 2321

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

06	660	N	530	-0-	-130	-0-	34	1	496	2	N	-0-					-0-
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	40	1	589	2	N	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	45	1	632	2	N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	43	1	574	2	N	-0-					-0-
10	620	N	557	-0-	-63	-0-	45	1	512	2	N	-0-					-0-
11	660	N	517	-0-	-143	-0-	40	1	477	2	N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	2	N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	18	1	205	2	N	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	2	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	2	N	-0-					-0-
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	27	1	374	2	N	-0-					-0-
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	28	1	368	2	N	-0-					-0-
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	30	1	335	2	N	-0-					-0-
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	23	1	273	2	N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	N	-0-					-0-
08	434	N	294	-0-	-140	-0-	20	1	274	2	N	-0-					-0-
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	19	1	253	2	N	-0-					-0-
10	310	N	200	-0-	-110	-0-	16	1	184	2	N	-0-					-0-
11	270	N	156	-0-	-114	-0-	12	1	144	2	N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	2	N	-0-					-0-
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	28	1	417	2	N	-0-					-0-
08	620	N	478	-0-	-142	-0-	32	1	446	2	N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	30	1	398	2	N	-0-					-0-
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	30	1	343	2	N	-0-					-0-
11	450	N	218	-0-	-232	-0-	17	1	201	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 4 RRCID -> 156243 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2264 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	40	1	592	2	N	-0-					-0-
08	744	N	572	-0-	-172	-0-	38	1	534	2	N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	477	2	N	-0-					-0-
10	620	N	411	-0-	-209	-0-	34	1	377	2	N	-0-					-0-
11	540	N	187	-0-	-353	-0-	14	1	173	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
06	360	#	144	-0-	-216	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	279	#	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	279	#	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	270	#	155	-0-	-115	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*11	150	#	73	-0-	-77	-0-	73	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
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

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

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

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

PATROON 69612 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: 1 RRCID -> 252094 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	26	1	2558	2	Y	2						168
							2	9										
07	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	29	1	2883	2	Y	-0-	139	1				29
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	28	1	2789	2	Y	2						31
							2	9										
09	3000	N	3065	-0-	65	65	31	1	3030	2	Y	4						35
							4	9										
10	2928	N	2863	-0-	-65	-0-	29	1	2834	2	Y	-0-						35
*11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	26	1	2556	2	Y	-0-						35

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

06	300	N	293	-0-	-7	-0-	292	2	1	9	N	1						90
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	N	1						91
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	N	2						93
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-						93
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	N	1	1	8				93
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-						93

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	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

06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-						143
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-						143
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-						143
09	1200	N	499	-0-	-701	-0-	498	2	1	9	N	1	1	8				143
10	1023	N	611	-0-	-412	-0-	611	2			N	-0-						143
11	1110	N	935	-0-	-175	-0-	935	2			N	-0-						143

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
06	1440	N	825	-0-	-615	-0-	328	1	497	2	N	-0-					114
07	1302	N	956	-0-	-346	-0-	329	1	627	2	N	-0-					114
08	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	551	1	716	2	N	-0-					114
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	612	1	788	2	N	-0-					114
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	812	1	929	2	N	-0-					114
11	1230	N	539	-0-	-691	-0-	180	1	359	2	N	-0-					114

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	381	1	577	2	N	-0-					5
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	297	1	565	2	N	6					11
							7	9									
08	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	442	1	574	2	N	-0-					11
09	960	N	799	-0-	-161	-0-	350	1	449	2	N	-0-					11
10	868	N	747	-0-	-121	-0-	348	1	399	2	N	-0-					11
11	990	N	442	-0-	-548	-0-	147	1	295	2	N	-0-					11

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

06	930	N	882	-0-	-48	-0-	351	1	531	2	N	-0-					117
07	961	N	885	-0-	-76	-0-	305	1	580	2	N	-0-					117
08	868	N	791	-0-	-77	-0-	344	1	447	2	N	-0-					117
09	870	N	714	-0-	-156	-0-	313	1	401	2	N	-0-					117
10	899	N	561	-0-	-338	-0-	261	1	300	2	N	-0-					117
11	780	N	709	-0-	-71	-0-	236	1	473	2	N	-0-					117

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

06	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-					60
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					60
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					60
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					60
10	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-					60
11	480	N	287	-0-	-193	-0-	287	2			N	-0-					60

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

06	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					44
07	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					44
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					44
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					44
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					44
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					5
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					5
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					5
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					5
10	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-					5
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					5

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1537	-0-	-113	-0-	1527	2	10	9	N	9					87
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					87
08	1736	N	1536	-0-	-200	-0-	1536	2			N	-0-					87
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					87
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					87
11	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	1361	2			N	-0-					87

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					31
07	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	1015	2			N	-0-					31
08	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-					31
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					31
10	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2			N	-0-					31
11	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	2			N	-0-					31

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	682	-0-	-188	-0-	679	2	3	9	N	3					107
07	961	N	715	-0-	-246	-0-	714	2	1	9	N	1					108
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	2	2	9	N	2					110
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					110
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3					113
*11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					113

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1385	3	59	9	N	54					134
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1390	3	6	9	N	5					139
08	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1396	3	18	9	N	16					155
09	1440	N	929	-0-	-511	-0-	923	3	6	9	N	5					160
10	1395	N	1027	-0-	-368	-0-	1001	3	26	9	N	24	154	1			30
11	1380	N	999	-0-	-381	-0-	975	3	24	9	N	22					52

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					12
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					12
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					12
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					12
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					12

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
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	9	1	57	2	N	-0-					93
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	-0-					93
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	2	N	-0-					93
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	N	-0-					93
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	2	N	-0-					93
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	16	1	104	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
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					130
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					130
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					130
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					132
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					147

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
06	0		136	-0-	136	13284	136	2			N	-0-					3
07	0	W	134	-0-	134	13418	134	2			N	-0-					3
08	0	W	151	-0-	151	13569	151	2			N	-0-					3
09	0	W	152	-0-	152	13721	152	2			N	-0-					3
10	8680		157	-0-	-8523	5198	157	2			N	-0-					3
11	8400		147	-0-	-8253	-0-	147	2			N	-0-					3

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
06	9660	X	8690	-0-	-970	-0-	831	1	7754	2	N	95					160
							105	9									
07	9579	X	8723	-0-	-856	-0-	881	1	7775	2	N	61	194	0			27
							67	9									
08	9238	X	8745	-0-	-493	-0-	844	1	7827	2	N	67					94
							74	9									
09	8940	X	8143	-0-	-797	-0-	823	1	7281	2	N	35					129
							39	9									
10	9083	X	8126	-0-	-957	-0-	813	1	7240	2	N	66					195
							73	9									
11	8700	X	7294	-0-	-1406	-0-	681	1	6560	2	N	48	183	0			60
							53	9									

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
06	172	X	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	N	-0-					37
07	171	X	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	N	-0-					37
08	279	X	222	-0-	-57	-0-	22	1	200	2	N	-0-					37
09	270	X	171	-0-	-99	-0-	17	1	152	2	N	2					39
							2	9									
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					39
*11	266	X	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-					39

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
06	120	X	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					272
07	124	X	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					272
08	124	X	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					272
09	120	X	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					272
10	124	X	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-	133	1			139
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					139

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	23	1	352	2	N	-0-					10
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					10
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	295	2	47	9	N	43					53
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					53
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	274	2	19	9	N	17					70
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					70

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
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	105	1	1118	2	Y	8					87
							9	9									
07	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	121	1	1141	2	Y	28					115
							31	9									
08	1302	N	887	-0-	-415	-0-	93	1	786	2	Y	7	112	1			10
							8	9									
09	1230	N	1040	-0-	-190	-0-	107	1	926	2	Y	6					16
							7	9									
10	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	120	1	993	2	Y	6					22
							7	9									
*11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	134	1	1155	2	Y	8					30
							9	9									

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	97	1	1030	2	Y	5					35
							6	9									
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	111	1	1052	2	Y	18					53
							20	9									
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	115	1	970	2	Y	7	52	1			8
							8	9									
09	1140	N	912	-0-	-228	-0-	94	1	809	2	Y	8					16
							9	9									
10	1178	N	963	-0-	-215	-0-	103	1	857	2	Y	3					19
							3	9									
11	1050	N	914	-0-	-136	-0-	95	1	813	2	Y	5					24
							6	9									

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

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

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	4680	X	3660	-0-	-1020	-0-	15	1	3645	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4103	-0-	-640	-0-	16	1	4087	2	Y	-0-					-0-
08	4495	X	3863	-0-	-632	-0-	16	1	3847	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3890	-0-	-340	-0-	15	1	3875	2	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4081	-0-	-228	-0-	16	1	4065	2	Y	-0-					-0-
*11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	15	1	4110	2	Y	-0-					-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
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	168	2	Y	2					5
							2	9									
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	211	2	Y	3					8
							3	9									
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	186	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	18	1	132	2	Y	2					4
							2	9									
10	248	N	153	-0-	-95	-0-	14	1	138	2	Y	1					5
							1	9									
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	16	1	160	2	Y	3	7	1			1
							3	9									

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
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1495	2	118	9	N	107					193
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1682	2	132	9	N	120	184	1			129
08	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1471	2	76	9	N	69					198
09	1500	N	1257	-0-	-243	-0-	1163	2	94	9	N	85	182	1			101
10	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	1345	2	77	9	N	70					171
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					171

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

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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
11	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
ARCHON RESOURCES LLC 029327
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

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-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-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

06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					265
07	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1262	2	2	9	N	2	189	1			78
08	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1220	2	13	9	N	12					90
09	1320	N	1086	-0-	-234	-0-	1067	2	19	9	N	17					107
10	1271	N	1035	-0-	-236	-0-	1006	2	29	9	N	26					133
11	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	981	2	28	9	N	25					158

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	779	2	3	9	N	3	1	8			34
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					34
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					34
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					34
10	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					34
*11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					34

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2072	2	3	9	N	3					103
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	N	1					104
08	2294	N	582	-0-	-1712	-0-	580	2	2	9	N	2					106
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	385	2	7	9	N	6					112
10	1023	N	642	-0-	-381	-0-	630	2	12	9	N	11					123
*11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2217	2	76	9	N	69	178	1			14

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
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	594	2	116	9	N	105					140
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	590	2	50	9	N	45					185
08	775	N	384	-0-	-391	-0-	383	2	1	9	N	1					186
09	720	N	334	-0-	-386	-0-	333	2	1	9	N	1					187
10	651	N	590	-0-	-61	-0-	588	2	2	9	N	2					189
*11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	N	1					190

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
06	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	1533	2	14	9	N	13					13
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1483	2	109	9	N	99					112
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	2	3	9	N	3					115
09	1560	N	1048	-0-	-512	-0-	1018	2	30	9	N	27					142
*10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1785	2	19	9	N	17					159
11	1530	N	1165	-0-	-365	-0-	1148	2	17	9	N	15					174

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
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	862	2	7	9	N	6					167
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	984	2	9	9	N	8	1	8			174
08	930	N	743	-0-	-187	-0-	735	2	8	9	N	7					181
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	728	2	9	9	N	8					189
10	992	N	163	-0-	-829	-0-	161	2	2	9	N	2					191
*11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	724	2	15	9	N	14					205

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
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	110	2	28	9	Y	25					75
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	102	2	158	9	Y	144	178	1	4	8	37
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	146	2	89	9	Y	81	1	8			117
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	131	2	52	9	Y	47	2	8			162
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	120	2	25	9	Y	23	1	8			184
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	121	2	24	9	Y	22	180	1			26

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	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
SMITH, B.M. WELL #: 1 RRCID -> 083188 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9004 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	682	N	428	-0-	-254	-0-	364	3	64	9	N	58	182	1			86
*01	651	N	199	-0-	-452	-0-	199	3			N	-0-					86
*02	728	N	465	-0-	-263	-0-	465	3			N	-0-					86
*03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					86
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					86
*05	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					86
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					86
*07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					86
*08	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	3			N	-0-					86
*09	480	N	218	-0-	-262	-0-	216	3	2	9	N	2	59	1	2	8	27
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					27
*11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					27

STOCKTON, O. WELL #: 1 RRCID -> 085133 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2013 - PLUGGED 08-05-2013

BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					122
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					122
*08	372	N	73	-0-	-299	-0-	73	3			N	-0-	28	1			94
*09	270	N	56	-0-	-214	-0-	56	3			N	-0-					94
*10	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	3			N	-0-					94
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					94

WOMACK-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 106646 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8961 - 9112

06	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8391	3	174	9	N	158					438
07	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	9845	3	235	9	N	214	179	1			473
08	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11411	3	29	9	N	26	305	1			194
09	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	13491	3	290	9	N	264	187	1			271
10	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13025	3	409	9	N	372	372	1			271
*11	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13041	3	253	9	N	230	184	1			317

STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

06	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	1291	3			N	-0-					70
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					70
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					70
09	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	1173	3			N	-0-					70
10	1457	N	943	-0-	-514	-0-	943	3			N	-0-					70
11	1200	N	985	-0-	-215	-0-	985	3			N	-0-					70

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

06	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	1391	3			N	-0-					38
07	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	3			N	-0-					38
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					38
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					38
10	1550	N	1138	-0-	-412	-0-	1138	3			N	-0-					38
*11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					38

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	289 72	1 9	2727	2	N	65	5	8			229
07	3007	X	1550	-0-	-1457	-0-	145 30	1 9	1375	2	N	27	179	1			77
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	55					132
09	2910	X	1678	-0-	-1232	-0-	159 46	1 9	1473	2	N	42					174
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	368 14	1 9	3170	2	N	13					187
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					187

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
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	59 81	1 9	926	2	N	74	2	8			231
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	73 45	1 9	1173	2	N	41	179	1	3	8	90
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	78 61	1 9	1189	2	N	55					145
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	61 109	1 9	935	2	N	99	187	1			57
10	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	65 52	1 9	1020	2	N	47					104
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					104

SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 097251 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8876 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 134007 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8337 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1582	2	28	9	N	25	173	1			144
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1233	2	22	9	N	20					164
08	1891	N	800	-0-	-1091	-0-	771	2	29	9	N	26					190
09	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	1392	2	29	9	N	26					216
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1660	2	22	9	N	20					236
11	780	N	714	-0-	-66	-0-	685	2	29	9	N	26					262

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		6619	-0-	6619	14314	6572	2	47	9	N	43					103
07	5808		9142	-0-	3334	17648	9075	2	67	9	N	61					164
*08	22254		9535	-0-	-12719	4929	9458	2	77	9	N	70					234
09	10890		8899	-0-	-1991	2938	8815	2	84	9	N	76					310
10	11253		8315	-0-	-2938	-0-	8269	2	46	9	N	42	197	1			155
11	10890		7730	-0-	-3160	-0-	7662	2	68	9	N	62					217

PINE BLUFF (PAGE 6500) //CONT.// 71579 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
REAVLEY WELL #: 2 C RRCID -> 229022 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	8722	-0-	-518	-0-	7878 65	2 9	779	3	Y	59	70	1			44
07	9548	X	8909	-0-	-639	-0-	8036 57	2 9	816	3	Y	52	42	1			54
08	8866	X	8789	-0-	-77	-0-	7884 67	2 9	838	3	Y	61					115
09	8580	X	8396	-0-	-184	-0-	7561 51	2 9	784	3	Y	46	46	1			115
10	8866	X	8247	-0-	-619	-0-	7388 63	2 9	796	3	Y	57	100	1			72
11	8580	X	7797	-0-	-783	-0-	6976 63	2 9	758	3	Y	57	52	1			77

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

PINE GROVE (CVL "B" LIME) //CONT.// 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	273	X	273	-0-	-0-	-0-	260	2	13	9	N	12					105
07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	277	2	36	9	N	33					138
08	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					138
09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					138
10	310	X	307	-0-	-3	-0-	299	2	8	9	N	7					145
11	300	X	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					145

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
06	210	N	85	-0-	-125	-0-	85	2			N	-0-					51
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					51
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	212	2	18	9	N	16					67
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					67
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					67
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					67

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					98
07	1629	R	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					98
08	1456	R	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					98
09	1350	#	913	-0-	-437	-0-	913	2			N	-0-					98
10	1643	#	257	-0-	-1386	-0-	257	2			N	-0-					98
11	1590	#	116	-0-	-1474	-0-	116	2			N	-0-					98

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD) 71599 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
HILLIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088893 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5851 - 5853

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

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

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-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
*09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	0	N	-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
06	1350	#	963	-0-	-387 B	-19364	955	2	8	9	N	7					48
07	1395	#	1192	-0-	-203 B	-19567	1179	2	13	9	N	12					60
08	1209	#	1525	-0-	316 B	-19251	1521	2	4	9	N	4					64
09	1170	#	986	-0-	-184 B	-19435	986	2			N	-0-					64
10	1178	#	505	-0-	-673 B	-20108	505	2			N	-0-					64
11	1470	#	664	-0-	-806 B	-20914	661	2	3	9	N	3					67

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
06	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1262	2	24	9	N	22					43
07	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1303	2	30	9	N	27	48	1			22
08	1550	N	1149	-0-	-401 B	-0-	1136	2	13	9	N	12					34
09	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1404	2	29	9	N	26					60
10	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1772	2	29	9	N	26					86
*11	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1212	2	17	9	N	15					101

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
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
07	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1426	-0-	-806	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1604	-0-	-628	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	898	-0-	-482	-0-	898	2			N	-0-					-0-

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
06	17940	X	-0-	-0-	-17940	-0-					N	-0-					-0-
07	26791	X	26791	-0-	-0-	-0-	26791	2			N	-0-					-0-
08	52057	X	52057	-0-	-0-	-0-	52057	2			N	-0-					-0-
09	56618	X	56618	-0-	-0-	-0-	56618	2			N	-0-					-0-
10	53883	X	53883	-0-	-0-	-0-	53883	2			N	-0-	2	8			-0-
*11	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	23132	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
06	19650	X	10234	-0-	-9416	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	5114	-0-	-12928	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	7854	-0-	-10622	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	7626	-0-	-10254	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	4397	-0-	-14079	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
*11	19942	X	19942	-0-	-0-	-0-	19942	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
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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	690	1	1644	2	N	15					170
							17	9									
07	1860	X	1395	-0-	-465	-0-	368	1	1007	2	N	18	168	1			20
							20	9									
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	644	1	1999	2	N	7					27
							8	9									
09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	667	1	2077	2	N	11					38
							12	9									
10	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	713	1	2029	2	N	10					48
							11	9									
*11	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	529	1	1511	2	N	4					52
							4	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

06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					42
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					42
08	961	N	168	-0-	-793	-0-	168	2			N	-0-					42
09	1500	N	561	-0-	-939	-0-	561	2			N	-0-					42
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					42
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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

06	2550		337	-0-	-2213	-0-	232	1	105	9	N	95					165
07	2890		2890	-0-	-0-	-0-	248	1	2605	2	N	34					199
							37	9									
08	3218		3218	-0-	-0-	-0-	248	1	2871	2	N	90	185	1			104
							99	9									
09	3208		3208	-0-	-0-	-0-	240	1	2902	2	N	60	102	1			62
							66	9									
10	3033		3033	-0-	-0-	-0-	240	1	2716	2	N	70					132
							77	9									
*11	2992		2992	-0-	-0-	-0-	232	1	2677	2	N	75					207
							83	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

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
07	14B2 EXT		94	-0-	94	94	93	2	1	9	N	1	20	1			71
08	14B2 EXT		255	-0-	255	349	254	2	1	9	N	1					72
09	14B2 EXT		67	-0-	67	416	65	2	2	9	N	2	19	1			55
10	14B2 EXT		161	-0-	161	577	159	2	2	9	N	2					57
11	14B2 EXT		197	-0-	197	774	188	2	9	9	N	8	20	1			45

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) //CONT.// 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. //CONT.// 330185
CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					553
07	DLQ G-10		185	-0-	185	185	184	2	1	9	Y	1	39	1			515
08	DLQ G-10		509	-0-	509	694	508	2	1	9	Y	1					516
09	DLQ G-10		130	-0-	130	824	129	2	1	9	Y	1	39	1			478
10	DLQ G-10		319	-0-	319	1143	318	2	1	9	Y	1					479
11	DLQ G-10		377	-0-	377	1520	376	2	1	9	Y	1	40	1			440

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					96
07	DLQ G-10		85	-0-	85	85	84	2	1	9	Y	1	18	1			79
08	DLQ G-10		232	-0-	232	317	231	2	1	9	Y	1					80
09	DLQ G-10		61	-0-	61	378	59	2	2	9	Y	2	18	1			64
10	DLQ G-10		146	-0-	146	524	144	2	2	9	Y	2					66
11	DLQ G-10		179	-0-	179	703	171	2	8	9	Y	7	18	1			55

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					127
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					129
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					131
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					134
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (GLOYD) 73844 282 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
WHITE, S. J. ET AL WELL #: 11 L RRCID -> 053231 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8324 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384

ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

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

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
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	73	1			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
WHITE, S. J. WELL #: 11-L RRCID -> 156334 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8108 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1466	2	97	9	N	88	182	1			92
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1599	2	123	9	N	112					204
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1780	2	112	9	N	102	189	1			117
09	1560	N	925	-0-	-635	-0-	851	2	74	9	N	67					184
10	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1445	2	150	9	N	136	176	1			144
11	1830	N	1082	-0-	-748	-0-	971	2	111	9	N	101	178	1			67

QUITMAN, NW. (GLOYD) 73848 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
V. C. BLALOCK WELL #: 7 RRCID -> 258287 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8174 - 8192

06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	INC G-10		22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
07	INC G-10		10	-0-	10	32	10	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		10	-0-	10	42	10	2			N	-0-					-0-
09	55	N	13	-0-	-42	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

QUITMAN-CATHEY (HILL, W.) 73865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
CONGER, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 139793 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7736 - 7756

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

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
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					288
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	3					291
08	403	#	59	-0-	-344	-0-	50	2	9	9	N	8					299
09	390	#	40	-0-	-350	-0-	40	2			N	-0-					299
*10	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					299
*11	107	R	107	-0-	-0-	-0-	98	2	9	9	N	8					307

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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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

06	13620	#	8689	-0-	-4931	-0-	443	1	7407	2	N	763	766	1			207
							839	9									
07	13609	#	8559	-0-	-5050	-0-	518	1	7152	2	N	808	752	1			263
							889	9									
08	15123	R	15123	-0-	-0-	-0-	35	1	13508	2	N	1436	1336	1			363
							1580	9									
09	15294	R	15294	-0-	-0-	-0-	35	1	13707	2	N	1411	1515	1			259
							1552	9									
10	15874	R	15874	-0-	-0-	-0-	46	1	14171	2	N	1506	1514	1			251
							1657	9									
11	14640	#	12202	-0-	-2438	-0-	344	1	10622	2	N	1124	941	1			434
							1236	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	3477	-0-	-693	-0-	3477	2			N	-0-					23
07	5394	X	4233	-0-	-1161	-0-	4233	2			N	-0-					23
08	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4936	2	3	9	N	3	3	8			23
09	5220	X	4486	-0-	-734	-0-	4483	2	3	9	N	3	3	8			23
10	4247	X	3160	-0-	-1087	-0-	3160	2			N	-0-					23
11	4770	X	2477	-0-	-2293	-0-	2477	2			N	-0-					23

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

06	16170	X	15724	-0-	-446	-0-	15724	2			N	-0-					28
07	16709	X	15080	-0-	-1629	-0-	15080	2			N	-0-					28
08	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	13214	2	1	9	N	1	1	8			28
09	16590	X	11948	-0-	-4642	-0-	11947	2	1	9	N	1	1	8			28
10	17143	X	12328	-0-	-4815	-0-	12328	2			N	-0-					28
11	15720	X	11227	-0-	-4493	-0-	11227	2			N	-0-					28

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

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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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

06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	41	1	954	2	N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	32	1	756	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	8128	-0-	5028	5028	343	1	7785	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	565	-0-	-2435	2593	23	1	542	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	526	-0-	-2574	19	20	1	506	2	N	-0-					-0-
11	900	X	495	-0-	-405	-0-	20	1	475	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	244	1	5669	2	Y	17					19
							19	9									
07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	256	1	5955	2	Y	27					46
							30	9									
08	6541	X	6186	-0-	-355	-0-	261	1	5918	2	Y	6	6	8			46
							7	9									
09	6180	X	5513	-0-	-667	-0-	225	1	5288	2	Y	-0-					46
10	6231	X	5583	-0-	-648	-0-	212	1	5371	2	Y	-0-					46
11	6030	X	5500	-0-	-530	-0-	219	1	5187	2	Y	85					131
							94	9									

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
06	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	232	1	819	2	Y	18					21
							20	9									
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	238	1	824	2	Y	26					47
							29	9									
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	245	1	941	2	Y	-0-					47
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	350	1	1793	2	Y	-0-					47
10	1054	N	226	-0-	-828	-0-	41	1	185	2	Y	-0-					47
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					24

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	125	1	2901	2	N	3					4
							3	9									
07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	126	1	2936	2	N	-0-					4
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	125	1	2841	2	N	3	3	8			4
							3	9									
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	115	1	2695	2	N	26					30
							29	9									
10	2914	X	2034	-0-	-880	-0-	77	1	1957	2	N	-0-					30
*11	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	113	1	2666	2	N	58					88
							64	9									

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					51
08	T. A.		55	-0-	55	55	2	1	53	2	Y	-0-					51
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					51
10	T. A.		78	-0-	78	133	3	1	75	2	Y	-0-					51
11	T. A.		39	-0-	39	172	2	1	37	2	Y	-0-					51

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	335	1	2366	2	N	9					45
							10	9									
07	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	340	1	2513	2	N	-0-					45
08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	392	1	2787	2	N	1	1	8			45
							1	9									
09	2700	X	2551	-0-	-149	-0-	382	1	2169	2	N	-0-					45
10	2790	X	2760	-0-	-30	-0-	429	1	2331	2	N	-0-					45
11	2700	X	2512	-0-	-188	-0-	370	1	2142	2	N	-0-					45

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 #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

06	11640	X	8862	-0-	-2778	-0-	365	1	8497	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	9378	-0-	-2371	-0-	386	1	8992	2	N	-0-					-0-
08	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	377	1	8563	2	N	-0-					-0-
09	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	340	1	7976	2	N	48					48
							53	9									
10	7068	X	5389	-0-	-1679	-0-	204	1	5185	2	N	-0-					48
*11	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	321	1	7600	2	N	-0-					48

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

06	7260	X	6626	-0-	-634	-0-	273	1	6353	2	N	-0-					44
07	7347	X	6894	-0-	-453	-0-	284	1	6610	2	N	-0-					44
08	T. A.		6810	-0-	6810	6810	287	1	6515	2	N	7	1	8			50
							8	9									
09	T. A.		6464	-0-	6464	13274	260	1	6103	2	N	92					142
							101	9									
10	T. A.		6459	-0-	6459	19733	245	1	6214	2	N	-0-					142
11	T. A.		6169	-0-	6169	25902	250	1	5919	2	N	-0-					142

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

06	5070	X	4929	-0-	-141	-0-	203	1	4726	2	Y	-0-					8
07	5239	X	5135	-0-	-104	-0-	211	1	4924	2	Y	-0-					8
08	5084	X	5054	-0-	-30	-0-	213	1	4838	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
09	4920	X	4589	-0-	-331	-0-	188	1	4401	2	Y	-0-					8
10	5115	X	4409	-0-	-706	-0-	167	1	4242	2	Y	-0-					8
11	4950	X	4866	-0-	-84	-0-	197	1	4669	2	Y	-0-					8

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	480	1	3128	2	Y	-0-					118
07	3720	X	2859	-0-	-861	-0-	440	1	2419	2	Y	-0-					118
08	4061	X	2777	-0-	-1284	-0-	452	1	2314	2	Y	10	102	1			26
							11	9									
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	542	1	3548	2	Y	-0-					26
10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	647	1	4438	2	Y	-0-					26
11	3600	X	3508	-0-	-92	-0-	538	1	2968	2	Y	2					28
							2	9									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	613	1	2161	2	Y	46					53
							51	9									
*07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	630	1	2182	2	Y	9					62
							10	9									
*08	2821	X	2691	-0-	-130	-0-	557	1	2134	2	Y	-0-					62
*09	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	425	1	2179	2	Y	-0-					62
*10	2914	X	2451	-0-	-463	-0-	441	1	2010	2	Y	-0-					62
11	2820	X	2395	-0-	-425	-0-	406	1	1989	2	Y	-0-					62

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
06	3870	X	3377	-0-	-493	-0-	139	1	3238	2	N	-0-					8
07	3999	X	3650	-0-	-349	-0-	150	1	3500	2	N	-0-					8
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	164	1	3722	2	N	4	4	8			8
							4	9									
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	149	1	3501	2	N	-0-					8
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	130	1	3294	2	N	-0-					8
*11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	156	1	3695	2	N	-0-					8

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	40	1	707	2	N	-0-					28
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	666	2	N	77					105
							85	9									
08	744	N	591	-0-	-153	-0-	39	1	468	2	N	76	160	1	1	8	20
							84	9									
09	750	N	515	-0-	-235	-0-	32	1	483	2	N	-0-					20
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	43	1	735	2	N	-0-					20
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	2	N	-0-					20

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
06	7500	X	7178	-0-	-322	-0-	296	1	6882	2	Y	-0-					54
07	7688	X	7517	-0-	-171	-0-	310	1	7207	2	Y	-0-					54
08	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	316	1	7183	2	Y	-0-					54
09	7170	X	6410	-0-	-760	-0-	262	1	6148	2	Y	-0-					54
10	7409	X	7140	-0-	-269	-0-	271	1	6869	2	Y	-0-					54
11	7170	X	6908	-0-	-262	-0-	280	1	6628	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
06	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	415	1	9644	2	N	3	91	1			13
							3	9									
07	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	438	1	10192	2	N	-0-					13
08	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	443	1	10070	2	N	4	4	8			13
							4	9									
09	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	414	1	9703	2	N	-0-					13
10	9920	X	9358	-0-	-562	-0-	355	1	9003	2	N	-0-					13
*11	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	401	1	9486	2	N	-0-					13

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
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	68	1	1580	2	N	-0-					40
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	69	1	1607	2	N	-0-					40
08	1705	N	1523	-0-	-182	-0-	64	1	1459	2	N	-0-					40
09	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	66	1	1551	2	N	-0-					40
10	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	63	1	1595	2	N	-0-					40
*11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	61	1	1439	2	N	-0-					40

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
06	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	55	1	1288	2	N	-0-					13
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	50	1	1166	2	N	-0-					13
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	60	1	1355	2	N	4	4	8			13
							4	9									
09	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	52	1	1226	2	N	-0-					13
10	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	40	1	1005	2	N	5					18
							6	9									
11	1380	N	1153	-0-	-227	-0-	47	1	1106	2	N	-0-					18

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
06	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	72	1	1684	2	Y	-0-					-0-
07	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	77	1	1798	2	Y	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	79	1	1805	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	75	1	1748	2	Y	-0-					-0-
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	66	1	1680	2	Y	-0-					-0-
*11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	67	1	1589	2	Y	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10590 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4698	-0-	-282	-0-	194	1	4504	2	N	-0-					8
07	5146	X	4928	-0-	-218	-0-	203	1	4725	2	N	-0-					8
08	4805	X	4021	-0-	-784	-0-	169	1	3849	2	N	3	3	8			8
							3	9									
09	4650	X	4523	-0-	-127	-0-	185	1	4338	2	N	-0-					8
10	4805	X	4516	-0-	-289	-0-	171	1	4345	2	N	-0-					8
11	4650	X	4300	-0-	-350	-0-	175	1	4125	2	N	-0-					8

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1649	-0-	-241	-0-	68	1	1581	2	N	-0-					-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	67	1	1552	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	826	-0-	-1158	-0-	35	1	791	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1490	-0-	-130	-0-	61	1	1429	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	60	1	1515	2	N	-0-					-0-
*11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	61	1	1438	2	N	-0-					-0-

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9930	X	8846	-0-	-1084	-0-	365	1	8481	2	Y	-0-					20
07	9858	X	8734	-0-	-1124	-0-	360	1	8374	2	Y	-0-					20
08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	343	1	7787	2	Y	6	6	8			20
							7	9									
09	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	329	1	7722	2	Y	-0-					20
10	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	291	1	7384	2	Y	-0-					20
*11	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	335	1	7915	2	Y	-0-					20

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2168	-0-	-202	-0-	89	1	2079	2	N	-0-					58
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	95	1	2214	2	N	-0-					58
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	100	1	2273	2	N	2	2	8			58
							2	9									
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	91	1	2136	2	N	-0-					58
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	87	1	2214	2	N	-0-					58
*11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	96	1	2267	2	N	57					115
							63	9									

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
06	4710	X	4437	-0-	-273	-0-	183	1	4254	2	N	-0-					2
07	4805	X	4598	-0-	-207	-0-	189	1	4409	2	N	-0-					2
08	4743	X	4526	-0-	-217	-0-	191	1	4333	2	N	2	2	8			2
							2	9									
09	4530	X	4297	-0-	-233	-0-	176	1	4121	2	N	-0-					2
10	4619	X	4281	-0-	-338	-0-	162	1	4119	2	N	-0-					2
11	4440	X	4102	-0-	-338	-0-	166	1	3936	2	N	-0-					2

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
06	990	N	348	-0-	-642	-0-	14	1	334	2	Y	-0-					116
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	27	1	638	2	Y	-0-					116
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	2	Y	-0-					116
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	20	1	459	2	Y	-0-					116
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	14	1	365	2	Y	-0-					116
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	2	Y	-0-					116

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
06	3330	X	2011	-0-	-1319	-0-	83	1	1928	2	Y	-0-					8
07	3100	X	2109	-0-	-991	-0-	87	1	2022	2	Y	-0-					8
08	2232	X	2150	-0-	-82	-0-	91	1	2058	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
09	2160	X	2038	-0-	-122	-0-	83	1	1955	2	Y	-0-					8
10	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	73	1	1852	2	Y	-0-					8
11	2070	N	1911	-0-	-159	-0-	78	1	1833	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	149	1	3467	2	N	-0-					122
07	3689	X	3644	-0-	-45	-0-	150	1	3494	2	N	-0-					122
08	6603	X	3621	-0-	-2982	-0-	153	1	3468	2	N	-0-					122
09	8580	X	3176	-0-	-5404	-0-	130	1	3046	2	N	-0-					122
10	3751	X	3267	-0-	-484	-0-	124	1	3143	2	N	-0-					122
11	3630	X	3014	-0-	-616	-0-	122	1	2892	2	N	-0-					122

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
06	2610	N	2462	-0-	-148	-0-	101	1	2361	2	N	-0-					73
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	105	1	2436	2	N	2					75
							2	9									
08	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	107	1	2440	2	N	2	2	8			75
							2	9									
09	2430	N	2399	-0-	-31	-0-	98	1	2301	2	N	-0-					75
10	2542	N	2473	-0-	-69	-0-	94	1	2379	2	N	-0-					75
11	2460	N	2442	-0-	-18	-0-	99	1	2343	2	N	-0-					75

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
06	3090	X	2100	-0-	-990	-0-	87	1	2013	2	Y	-0-					45
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	125	1	2905	2	Y	-0-					45
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	122	1	2771	2	Y	-0-					45
09	2640	X	2599	-0-	-41	-0-	106	1	2493	2	Y	-0-					45
10	3038	X	2557	-0-	-481	-0-	97	1	2460	2	Y	-0-					45
11	2940	X	2302	-0-	-638	-0-	93	1	2209	2	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
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	200	1	4654	2	Y	-0-					3
07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	218	1	5066	2	Y	-0-					3
08	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	227	1	5160	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
09	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	208	1	4879	2	Y	-0-					3
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	178	1	4524	2	Y	-0-					3
11	2970	X	207	-0-	-2763	-0-	8	1	199	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
06	3900	X	3532	-0-	-368	-0-	146	1	3386	2	N	-0-					177
07	4030	X	3899	-0-	-131	-0-	161	1	3738	2	N	-0-					177
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	164	1	3733	2	N	-0-					177
09	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	156	1	3654	2	N	-0-					177
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	145	1	3688	2	N	-0-					177
*11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	154	1	3637	2	N	-0-					177

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
06	6210	X	5175	-0-	-1035	-0-	213	1	4962	2	Y	-0-					12
07	6417	X	5762	-0-	-655	-0-	237	1	5525	2	Y	-0-					12
08	6417	X	5465	-0-	-952	-0-	230	1	5231	2	Y	4	4	8			12
							4	9									
09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	256	1	5995	2	Y	-0-					12
10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	227	1	5774	2	Y	-0-					12
*11	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	243	1	5738	2	Y	-0-					12

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
06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	315	1	7319	2	N	-0-					133
07	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	287	1	6672	2	N	-0-					133
08	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	488	1	11076	2	N	35		5	8		163
							39	9									
09	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	589	1	13827	2	N	45					208
							50	9									
10	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	442	1	11226	2	N	-0-	178	1			30
*11	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	418	1	9884	2	N	-0-					30

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
06	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	419	1	9748	2	N	-0-					120
07	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	440	1	10245	2	N	-0-					120
08	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	448	1	10166	2	N	1		1	8		120
							1	9									
09	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	419	1	9827	2	N	-0-					120
10	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	397	1	10071	2	N	-0-					120
*11	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	408	1	9642	2	N	-0-					120

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
06	2940	X	2826	-0-	-114	-0-	567	1	2259	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	584	1	2308	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2783	-0-	-38	-0-	574	1	2203	2	Y	5		5	8		-0-
							6	9									
09	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	559	1	2335	2	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2522	-0-	-299	-0-	480	1	2042	2	Y	-0-					-0-
*11	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	559	1	2365	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
06	10260	X	9734	-0-	-526	-0-	401	1	9333	2	N	-0-					115
07	10447	X	10007	-0-	-440	-0-	412	1	9595	2	N	-0-					115
08	10385	X	9794	-0-	-591	-0-	413	1	9381	2	N	-0-					115
09	10020	X	9300	-0-	-720	-0-	380	1	8920	2	N	-0-					115
10	10075	X	9252	-0-	-823	-0-	351	1	8901	2	N	-0-					115
11	9720	X	8881	-0-	-839	-0-	360	1	8521	2	N	-0-					115

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
06	4770	X	4276	-0-	-494	-0-	176	1	4100	2	N	-0-					25
07	4805	X	4461	-0-	-344	-0-	183	1	4272	2	N	5					30
							6	9									
08	4557	X	4398	-0-	-159	-0-	185	1	4209	2	N	4		4	8		30
							4	9									
09	4410	X	4237	-0-	-173	-0-	173	1	4064	2	N	-0-					30
10	4557	X	4193	-0-	-364	-0-	159	1	4034	2	N	-0-					30
11	4320	X	4015	-0-	-305	-0-	163	1	3852	2	N	-0-					30

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
06	3450	X	2441	-0-	-1009	-0-	101	1	2340	2	N	-0-					35
07	3565	X	2481	-0-	-1084	-0-	102	1	2379	2	N	-0-					35
08	2635	X	2045	-0-	-590	-0-	86	1	1952	2	N	6	1	8			40
							7	9									
09	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	406	1	9515	2	N	9					49
							10	9									
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	161	1	4078	2	N	-0-					49
*11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	436	1	3592	2	N	5					54
							6	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
06	8280	X	6378	-0-	-1902	-0-	263	1	6115	2	N	-0-					23
07	8246	X	6381	-0-	-1865	-0-	263	1	6118	2	N	-0-					23
08	6262	X	5856	-0-	-406	-0-	247	1	5609	2	N	-0-					23
09	6060	X	5373	-0-	-687	-0-	218	1	5111	2	N	40					63
							44	9									
10	6262	X	4976	-0-	-1286	-0-	189	1	4787	2	N	-0-					63
11	6060	X	5895	-0-	-165	-0-	239	1	5656	2	N	-0-					63

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
06	14790	X	14035	-0-	-755	-0-	578	1	13457	2	N	-0-					138
07	15252	X	14537	-0-	-715	-0-	599	1	13938	2	N	-0-					138
08	14508	X	14355	-0-	-153	-0-	605	1	13746	2	N	4	4	8			138
							4	9									
09	14040	X	13586	-0-	-454	-0-	555	1	13031	2	N	-0-					138
10	14508	X	13650	-0-	-858	-0-	517	1	13133	2	N	-0-					138
11	14040	X	13129	-0-	-911	-0-	533	1	12596	2	N	-0-					138

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
06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	203	1	4717	2	N	-0-					92
07	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	211	1	4918	2	N	-0-					92
08	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	214	1	4862	2	N	3	3	8			92
							3	9									
09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	198	1	4653	2	N	51					143
							56	9									
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	182	1	4623	2	N	-0-					143
*11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	190	1	4487	2	N	-0-					143

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
06	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	315	1	7324	2	N	5					62
							6	9									
07	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	323	1	7529	2	N	1					63
							1	9									
08	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	327	1	7432	2	N	2	2	8			63
							2	9									
09	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	296	1	6942	2	N	-0-					63
10	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	270	1	6841	2	N	-0-					63
*11	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	278	1	6570	2	N	-0-					63

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
06	4200	X	4154	-0-	-46	-0-	171	1	3983	2	N	-0-					25
07	4340	X	4283	-0-	-57	-0-	176	1	4101	2	N	5					30
							6	9									
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	178	1	4037	2	N	3	3	8			30
							3	9									
09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	166	1	3894	2	N	-0-					30
10	4092	X	3908	-0-	-184	-0-	148	1	3760	2	N	-0-					30
11	3960	X	3912	-0-	-48	-0-	159	1	3753	2	N	-0-					30

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	166	1	3851	2	N	-0-					73
07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	173	1	4026	2	N	-0-					73
08	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	205	1	4664	2	N	5	5	8			73
							6	9									
09	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	188	1	4405	2	N	-0-					73
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	160	1	4068	2	N	-0-					73
*11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	164	1	3878	2	N	-0-					73

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
06	6240	X	5773	-0-	-467	-0-	238	1	5526	2	N	8					29
							9	9									
07	6355	X	6006	-0-	-349	-0-	247	1	5759	2	N	-0-					29
08	6107	X	5900	-0-	-207	-0-	249	1	5647	2	N	4	4	8			29
							4	9									
09	5910	X	5620	-0-	-290	-0-	230	1	5390	2	N	-0-					29
10	6138	X	5214	-0-	-924	-0-	198	1	5016	2	N	-0-					29
11	5820	X	5308	-0-	-512	-0-	215	1	5093	2	N	-0-					29

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
06	6810	X	6603	-0-	-207	-0-	272	1	6331	2	N	-0-					25
07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	282	1	6573	2	N	185					210
							204	9									
08	6882	X	6757	-0-	-125	-0-	284	1	6447	2	N	24	175	1	4	8	55
							26	9									
09	6570	X	6435	-0-	-135	-0-	263	1	6172	2	N	-0-					55
10	7068	X	5812	-0-	-1256	-0-	220	1	5592	2	N	-0-					55
11	6840	X	6461	-0-	-379	-0-	262	1	6199	2	N	-0-					55

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	455	1	883	2	N	-0-					13
07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	442	1	242	2	N	-0-					13
08	1364	N	653	-0-	-711	-0-	441	1	212	2	N	-0-					13
09	1320	N	543	-0-	-777	-0-	423	1	120	2	N	-0-					13
10	682	N	487	-0-	-195	-0-	18	1	469	2	N	-0-					13
11	630	N	509	-0-	-121	-0-	21	1	488	2	N	-0-					13

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	10124	-0-	-376	-0-	417	1	9704	2	N	3	92	1			13
							3	9									
07	10850	X	10441	-0-	-409	-0-	430	1	10011	2	N	-0-					13
08	10695	X	4583	-0-	-6112	-0-	193	1	4389	2	N	1	1	8			13
							1	9									
09	10350	X	9328	-0-	-1022	-0-	381	1	8947	2	N	-0-					13
10	10664	X	9822	-0-	-842	-0-	372	1	9450	2	N	-0-					13
11	10110	X	9331	-0-	-779	-0-	379	1	8952	2	N	-0-					13

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	7711	-0-	-509	-0-	318	1	7393	2	N	-0-					37
07	8432	X	7861	-0-	-571	-0-	324	1	7537	2	N	-0-					37
08	8215	X	7770	-0-	-445	-0-	327	1	7428	2	N	14	4	8			47
							15	9									
09	7890	X	7426	-0-	-464	-0-	303	1	7110	2	N	12					59
							13	9									
10	7967	X	7313	-0-	-654	-0-	277	1	7036	2	N	-0-					59
11	7710	X	7155	-0-	-555	-0-	290	1	6854	2	N	10					69
							11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	237	1	5504	2	N	7					26
							8	9									
07	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	248	1	5775	2	N	-0-					26
08	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	251	1	5707	2	N	2	2	8			26
							2	9									
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	233	1	5476	2	N	-0-					26
10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	212	1	5370	2	N	-0-					26
*11	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	221	1	5229	2	N	-0-					26

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	6218	-0-	-292	-0-	256	1	5962	2	N	-0-					160
07	6727	X	6295	-0-	-432	-0-	259	1	6036	2	N	-0-					160
08	6448	X	6311	-0-	-137	-0-	266	1	6041	2	N	4	4	8			160
							4	9									
09	6240	X	5899	-0-	-341	-0-	241	1	5658	2	N	-0-					160
10	6448	X	5697	-0-	-751	-0-	216	1	5481	2	N	-0-					160
11	6210	X	5383	-0-	-827	-0-	218	1	5165	2	N	-0-					160

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
06	7890	X	7338	-0-	-552	-0-	302	1	7036	2	N	-0-					15
07	7750	X	7375	-0-	-375	-0-	304	1	7071	2	N	-0-					15
08	7843	X	7203	-0-	-640	-0-	304	1	6896	2	N	3	3	8			15
							3	9									
09	7590	X	6942	-0-	-648	-0-	284	1	6658	2	N	-0-					15
10	7905	X	6576	-0-	-1329	-0-	249	1	6327	2	N	-0-					15
11	7350	X	6595	-0-	-755	-0-	268	1	6327	2	N	-0-					15

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 9944 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	6973	-0-	-617	-0-	287	1	6686	2	N	-0-					12
07	7440	X	7313	-0-	-127	-0-	298	1	6946	2	N	63					75
							69	9									
08	7161	X	7032	-0-	-129	-0-	296	1	6733	2	N	3	3	8			75
							3	9									
09	6930	X	6664	-0-	-266	-0-	272	1	6392	2	N	-0-					75
10	7316	X	6484	-0-	-832	-0-	246	1	6238	2	N	-0-					75
11	7080	X	6365	-0-	-715	-0-	258	1	6107	2	N	-0-					75

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
06	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	523	1	1824	2	Y	-0-					12
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	745	1	2676	2	Y	-0-					12
08	3937	X	2528	-0-	-1409	-0-	564	1	1954	2	Y	9	9	8			12
							10	9									
09	3300	X	2466	-0-	-834	-0-	635	1	1831	2	Y	-0-					12
10	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	619	1	2509	2	Y	-0-					12
*11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	758	1	3112	2	Y	-0-					12

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
06	10860	X	10232	-0-	-628	-0-	422	1	9810	2	N	-0-					13
07	11129	X	10600	-0-	-529	-0-	432	1	10063	2	N	95					108
							105	9									
08	10478	X	10345	-0-	-133	-0-	436	1	9905	2	N	4	4	8			108
							4	9									
09	10140	X	9698	-0-	-442	-0-	396	1	9302	2	N	-0-					108
10	10478	X	9371	-0-	-1107	-0-	355	1	9016	2	N	-0-					108
11	10140	X	9402	-0-	-738	-0-	382	1	9020	2	N	-0-					108

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
06	0	W	860	-0-	860	60289	739	2	121	9	N	110	177	1			47
07	0	W	538	-0-	538	60827	458	2	80	9	N	73					120
08	6665		776	-0-	-5889	54938	657	2	119	9	N	108	148	1			80
09	6450		995	-0-	-5455	49483	851	2	144	9	N	131	178	1			33
10	6665		4390	-0-	-2275	47208	4265	2	125	9	N	114					147
*11	6450		2244	-0-	-4206	43002	2160	2	84	9	N	76	178	1			45

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
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					80
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					82
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					82
*11	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					82

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PATARA ANDOVER I LLC 643257
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	362 1	1 9	2380	2	N	1					22
07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	374 6	1 9	2438	2	N	5	2	1			25
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	374 2	1 9	2430	2	N	2					27
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	362 4	1 9	2335	2	N	4					31
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	374 2	1 9	2421	2	N	2					33
11	2700	N	2597	-0-	-103	-0-	362 7	1 9	2228	2	N	6					39

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
06	7230	X	3693	-0-	-3537	-0-	752 11	1 9	2930	2	N	10					63
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	766 9	1 9	2929	2	N	8	4	1			67
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	766 7	1 9	2900	2	N	6					73
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	717 6	1 9	2663	2	N	5					78
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	733 8	1 9	2642	2	N	7					85
*11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	697 8	1 9	2471	2	N	7					92

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	3630	X	3190	-0-	-440	-0-	19	1	3162	2	Y	8					50
							9	9									
07	3565	X	3438	-0-	-127	-0-	28	1	3385	2	Y	23					73
							25	9									
08	3534	X	3363	-0-	-171	-0-	194	1	3168	2	Y	1					74
							1	9									
09	3390	X	3314	-0-	-76	-0-	218	1	3096	2	Y	-0-					74
10	3472	X	3409	-0-	-63	-0-	243	1	3152	2	Y	13					87
							14	9									
11	3330	X	3217	-0-	-113	-0-	215	1	3000	2	Y	2	78	1			11
							2	9									

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
06	3420	X	2914	-0-	-506	-0-	17	1	2888	2	Y	8					54
							9	9									
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	28	1	3399	2	Y	23					77
							25	9									
08	3379	X	3276	-0-	-103	-0-	189	1	3086	2	Y	1					78
							1	9									
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	216	1	3060	2	Y	-0-					78
10	3441	X	3131	-0-	-310	-0-	223	1	2894	2	Y	13					91
							14	9									
11	3330	X	3168	-0-	-162	-0-	212	1	2954	2	Y	2	82	1			11
							2	9									

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	8065	-0-	-755	-0-	50	1	8006	2	N	8					157
							9	9									
07	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	154	1	9857	2	N	8					165
							9	9									
08	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	180	1	9900	2	N	6					171
							7	9									
09	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	539	1	9003	2	N	3					174
							3	9									
10	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	119	1	8655	2	N	3					177
							3	9									
*11	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	116	1	7983	2	N	2					179
							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
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	6240	X	2619	-0-	-3621	-0-	61	1	2528	2	N	27					44
							30	9									
07	6448	X	6244	-0-	-204	-0-	222	1	6021	2	N	1					45
							1	9									
08	6231	X	5854	-0-	-377	-0-	246	1	5608	2	N	-0-					45
09	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	231	1	5057	2	N	-0-					45
10	6231	X	5328	-0-	-903	-0-	228	1	5098	2	N	2					47
							2	9									
11	6030	X	4854	-0-	-1176	-0-	198	1	4656	2	N	-0-					47

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
06	5340	X	4589	-0-	-751	-0-	108	1	4481	2	N	-0-					162
07	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	236	1	6410	2	N	-0-					162
08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	252	1	5757	2	N	-0-					162
09	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	235	1	5157	2	N	-0-					162
10	5518	X	5325	-0-	-193	-0-	228	1	5097	2	N	-0-					162
11	5340	X	5079	-0-	-261	-0-	207	1	4872	2	N	-0-					162

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
06	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	327	1	13563	2	Y	60					105
							66	9									
07	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	555	1	15058	2	Y	44	132	1			17
							48	9									
08	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	561	1	12799	2	Y	30					47
							33	9									
09	12540	X	12083	-0-	-457	-0-	527	1	11553	2	Y	3					50
							3	9									
10	12958	X	12066	-0-	-892	-0-	516	1	11514	2	Y	33	69	1			14
							36	9									
11	12540	X	11190	-0-	-1350	-0-	457	1	10730	2	Y	3					17
							3	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
06	120	X	38	-0-	-82	-0-	1	1	37	2	N	-0-					53
07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					53
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					53
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					53
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					53
11	0	X	-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
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	60	1	2489	2	N	4					132
							4	9									
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	45	1	1222	2	N	-0-					132
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	94	1	2155	2	N	-0-					132
09	2550	N	1973	-0-	-577	-0-	86	1	1887	2	N	-0-					132
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	88	1	1966	2	N	1					133
							1	9									
11	2190	N	2144	-0-	-46	-0-	88	1	2056	2	N	-0-					133

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
06	39630	X	19911	-0-	-19719	-0-	467	1	19390	2	N	49	184	1			18
							54	9									
07	46555	X	46555	-0-	-0-	-0-	1650	1	44787	2	N	107					125
							118	9									
08	43066	X	43066	-0-	-0-	-0-	1807	1	41231	2	N	25					150
							28	9									
09	37115	X	37115	-0-	-0-	-0-	1613	1	35390	2	N	102					252
							112	9									
10	39556	X	36311	-0-	-3245	-0-	1556	1	34735	2	N	18	193	1			77
							20	9									
11	38280	X	34106	-0-	-4174	-0-	1392	1	32691	2	N	21					98
							23	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
06	19620	X	16534	-0-	-3086	-0-	388	1	16123	2	N	21					54
							23	9									
07	23908	X	23908	-0-	-0-	-0-	849	1	23053	2	N	5					59
							6	9									
08	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	859	1	19609	2	N	1					60
							1	9									
09	18090	X	18090	-0-	-0-	-0-	788	1	17282	2	N	18					78
							20	9									
10	19468	X	17506	-0-	-1962	-0-	750	1	16737	2	N	17	73	1			22
							19	9									
11	18840	X	16195	-0-	-2645	-0-	661	1	15534	2	N	-0-					22

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
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	93	1	1805	2	Y	5					65
							6	9									
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	125	1	1813	2	Y	14					79
							15	9									
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	127	1	1848	2	Y	17					96
							19	9									
09	1890	N	1784	-0-	-106	-0-	117	1	1655	2	Y	11	76	1			31
							12	9									
10	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	118	1	1679	2	Y	5					36
							6	9									
11	1920	N	1605	-0-	-315	-0-	112	1	1472	2	Y	19					55
							21	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
06	4560	X	3996	-0-	-564	-0-	196	1	3791	2	Y	8					81
							9	9									
07	4681	X	4136	-0-	-545	-0-	266	1	3856	2	Y	13					94
							14	9									
08	4216	X	4155	-0-	-61	-0-	265	1	3861	2	Y	26					120
							29	9									
09	4080	X	3947	-0-	-133	-0-	260	1	3669	2	Y	16	95	1			41
							18	9									
10	4216	X	4155	-0-	-61	-0-	271	1	3877	2	Y	6					47
							7	9									
11	4020	X	3739	-0-	-281	-0-	263	1	3444	2	Y	29					76
							32	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	576	1	10829	2	N	42					109
							46	9									
07	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	966	1	10949	2	N	53					162
							58	9									
08	11904	X	11870	-0-	-34	-0-	970	1	10853	2	N	43					205
							47	9									
09	11520	X	11433	-0-	-87	-0-	938	1	10458	2	N	34	171	1			68
							37	9									
10	11904	X	11783	-0-	-121	-0-	972	1	10763	2	N	44					112
							48	9									
11	11520	X	11483	-0-	-37	-0-	944	1	10497	2	N	38					150
							42	9									

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MODISETT WELL #: 2 RRCID -> 218685 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10700 - 11846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					232
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					232
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	531	2	9	9	N	8					240
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-	172	1			63
10	589	N	265	-0-	-324	-0-	224	2	41	9	N	37					100
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	330	-0-	-270	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1117	-0-	-774	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1064	-0-	-586	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PATARA ANDOVER I LLC 643257
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

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

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

06	SWR 10	8769	-0-	8769	793197	206	1	8554	2	Y	8					107
						9	9									
07	SWR 10	12156	-0-	12156	805353	432	1	11713	2	Y	10					117
						11	9									
08	SWR 10	10403	-0-	10403	815756	437	1	9962	2	Y	4					121
						4	9									
09	SWR 10	9400	-0-	9400	825156	410	1	8987	2	Y	3					124
						3	9									
10	SWR 10	9354	-0-	9354	834510	401	1	8950	2	Y	3					127
						3	9									
11	SWR 10	8997	-0-	8997	843507	367	1	8627	2	Y	3	115	1			15
						3	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

06	23760 X	8779	-0-	-14981	-0-	203	1	8437	2	Y	126					172
						139	9									
07	27276 X	27276	-0-	-0-	-0-	965	1	26180	2	Y	119	245	1			46
						131	9									
08	24552 X	23776	-0-	-776	-0-	996	1	22722	2	Y	53					99
						58	9									
09	21888 X	21888	-0-	-0-	-0-	954	1	20927	2	Y	6					105
						7	9									
10	24800 X	21532	-0-	-3268	-0-	922	1	20575	2	Y	32	123	1			14
						35	9									
11	24000 X	20737	-0-	-3263	-0-	847	1	19888	2	Y	2					16
						2	9									

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) //CONT.// 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
PATARA ANDOVER I LLC 643257
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
06	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	296	1	1153	2	N	16					165
							18	9									
07	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	326	1	1247	2	N	29	176	1			18
							32	9									
08	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	317	1	1200	2	N	14					32
							15	9									
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	326	1	1211	2	N	18					50
							20	9									
10	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	334	1	1202	2	N	18					68
							20	9									
*11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	339	1	1203	2	N	17					85
							19	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

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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	540	N	304	-0-	-236	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1735	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	982	-0-	-338	-0-	982	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

06	690	N	456	-0-	-234	-0-	456	2			Y	-0-					25
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					25
08	713	X	262	-0-	-451	-0-	262	2			Y	-0-					25
09	450	X	288	-0-	-162	-0-	288	2			Y	-0-					25
10	465	X	370	-0-	-95	-0-	370	2			Y	-0-					25
*11	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					25

CAMERON 'F' GU WELL #: 1 RRCID -> 242486 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10460 - 11264

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2013 - PLUGGED 08-09-2013

RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

06	10080	X	7675	-0-	-2405	-0-	7668	2	7	9	N	6	170	1			40
07	10416	X	8336	-0-	-2080	-0-	8325	2	11	9	N	10					50
08	9579	X	7985	-0-	-1594	-0-	7965	2	20	9	N	18					68
09	9270	X	7640	-0-	-1630	-0-	7634	2	6	9	N	5					73
10	9579	X	8293	-0-	-1286	-0-	8283	2	10	9	N	9					82
11	8070	X	7805	-0-	-265	-0-	7796	2	9	9	N	8					90

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	6820	-0-	-1760	-0-	6820	2			N	-0-					85
07	8370	X	7408	-0-	-962	-0-	7396	2	12	9	N	11					96
08	8370	X	6430	-0-	-1940	-0-	6408	2	22	9	N	20					116
09	8100	X	6576	-0-	-1524	-0-	6572	2	4	9	N	4					120
10	7409	X	6609	-0-	-800	-0-	6581	2	28	9	N	25					145
11	7170	X	6116	-0-	-1054	-0-	6110	2	6	9	N	5					150

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
06	3750	X	2391	-0-	-1359	-0-	60	1	2331	2	N	-0-					149
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	62	1	3898	2	N	90					239
							99	9									
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	62	1	3347	2	N	27					266
							30	9									
09	3300	X	3005	-0-	-295	-0-	60	1	2901	2	N	40					306
							44	9									
10	3410	X	3024	-0-	-386	-0-	62	1	2920	2	N	38	175	1			169
							42	9									
11	3300	X	2485	-0-	-815	-0-	58	1	2421	2	N	5					174
							6	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2598	S	2598	-0-	-0- B	-0-	2508	2	90	9	N	82					173
07	3063	S	3063	-0-	-0- B	-0-	2990	2	73	9	N	66	176	1			63
08	3263	S	3263	-0-	-0- B	-0-	3163	2	100	9	N	91					154
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2613	S	2613	-0-	-0- B	-0-	2493	2	120	9	N	109	175	1			88
10	2772	S	2772	-0-	-0- B	-0-	2638	2	134	9	N	122	166	1			44
*11	2626	S	2626	-0-	-0- B	-0-	2562	2	64	9	N	58					102

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1561	S	1561	-0-	-0- B	-0-	1515	2	46	9	N	42					107
07	751	S	751	-0-	-0- B	-0-	700	2	51	9	N	46	144	1			9
08	1333	S	100	-0-	-1233 B	-0-	100	2			N	-0-					9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	79	S	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					9
10	744	S	83	-0-	-661 B	-0-	83	2			N	-0-					9
11	90	S	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-					9

REDWINE (TRAVIS PEAK) 75495 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
COLEMAN, BETTIE WELL #: 9 RRCID -> 197815 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	2	2	8			134
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	134	1			-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					34
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					34
08	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-					34
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					34
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					34
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	810	N	451	-0-	-359	-0-	139	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	112	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	862	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	110	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	218	1	274	3	Y	-0-					-0-
*11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	893	1	285	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		41				Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		41				Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		41				Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		41				Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		41				Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		41				Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187168 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7852 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2013 - PLUGGED 06-07-2013														

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 247510 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7779 - 7790

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

06	2310	X	1954	-0-	-356	-0-	344 14	1 9	1596	3	Y	13	22	1			2
07	2232	X	1186	-0-	-1046	-0-	220	1	966	3	Y	-0-					2
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	437	1	2008	3	Y	-0-					2
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	428	1	1875	3	Y	-0-					2
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	421	1	1552	3	Y	-0-					2
11	2370	N	2079	-0-	-291	-0-	389	1	1690	3	Y	-0-					2

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
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					58
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					58
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					58
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					58
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					58
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					58

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					102
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	146	2	11	9	N	10					112
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					112
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					112
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					112
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	61	2	42	9	N	38					150

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	870	N	788	-0-	-82	-0-	501	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	769	-0-	-37	-0-	561	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		400	-0-	400	400	196	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		939	-0-	939	1339	553	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	1600	N	738	-0-	-862	477	524	1	214	3	Y	-0-					-0-
*11	1132	N	655	-0-	-477	-0-	457	1	198	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 095379 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8999 - 9351

06	30	N	-0-	-0-	-30	-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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
06	630	N	555	-0-	-75	-0-	548	1	7	9	Y	6					9
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	630	1	14	9	Y	13					22
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	1			Y	-0-					22
09	540	N	270	-0-	-270	-0-	269	1	1	9	Y	1					23
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	603	1	15	9	Y	14					37
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	531	1	13	9	Y	12					49

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	57	1	265	3	N	-0-					82
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	63	1	277	3	N	-0-					82
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	61	1	280	3	N	-0-					82
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	63	1	278	3	N	-0-					82
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	61	1	226	3	N	-0-					82
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	57	1	248	3	N	-0-					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
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	2267	1	2917	3	Y	-0-	176	1			45
07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	2393	1	3178	3	Y	15					60
							17	9									
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	2399	1	3338	3	Y	-0-					60
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	2341	1	3304	3	Y	-0-					60
10	5363	X	5361	-0-	-2	-0-	2423	1	2894	3	Y	40					100
							44	9									
11	5190	X	2867	-0-	-2323	-0-	1518	1	1349	3	Y	-0-					100

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
06	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	693	1	947	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	767	1	774	3	Y	-0-					-0-
08	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	604	1	805	3	Y	-0-					-0-
09	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	853	1	1216	3	Y	-0-					-0-
10	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	891	1	1045	3	Y	-0-					-0-
*11	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	809	1	1153	3	Y	-0-					-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
06	720	X	718	-0-	-2	-0-	561	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	806	X	617	-0-	-189	-0-	617	1			Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			Y	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	614	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	618	1	253	3	Y	-0-					-0-
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	544	1	217	3	Y	72					72
							79	9									

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	586	1	1168	3	Y	-0-	14	1			3
07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	710	1	1430	3	Y	-0-					3
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	641	1	1042	3	Y	-0-					3
09	1740	N	964	-0-	-776	-0-	373	1	591	3	Y	-0-					3
10	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					3
*11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	647	1	1856	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	477	-0-	-363	-0-	310	1	165	3	Y	2					2
							2	9									
07	806	N	746	-0-	-60	-0-	745	1	1	9	Y	1	2	1			1
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	804	1	370	3	Y	-0-					1
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	1			Y	-0-	1	1			-0-
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	728	1	680	3	Y	-0-					-0-
*11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	539	1	222	3	Y	-0-					-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
06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	892	1	724	3	Y	-0-					-0-
07	1581	X	1354	-0-	-227	-0-	972	1	382	3	Y	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	621	1	881	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	354	-0-	-1266	-0-	275	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	657	-0-	-707	-0-	590	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	472	-0-	-968	-0-	472	1			Y	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	367	-0-	-353	-0-	366	1	1	9	Y	1					2
07	775	N	584	-0-	-191	-0-	583	1	1	9	Y	1	2	1			1
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			Y	-0-					1
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	658	1	19	9	Y	17	16	1			2
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	668	1	3	9	Y	3					5
11	660	N	585	-0-	-75	-0-	585	1			Y	-0-					5

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	1	3	9	Y	3	12	1			1
07	527	N	197	-0-	-330	-0-	67	1	129	3	Y	1					2
							1	9									
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	505	1	14	9	Y	13					15
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	518	1	30	9	Y	27					42
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	514	1	11	9	Y	10					52
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	463	1	3	9	Y	3					55

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
06	630	N	224	-0-	-406	-0-	224	1			Y	-0-					5
07	682	N	486	-0-	-196	-0-	464	1	22	9	Y	20	18	1			7
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	530	1	221	3	Y	3					10
							3	9									
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	547	1	174	3	Y	18	25	1			3
							20	9									
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	466	1	79	3	Y	4					7
							4	9									
11	720	N	397	-0-	-323	-0-	396	1	1	9	Y	1					8

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
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	947	1	1182	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2015	N	654	-0-	-1361	-0-	244	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	1010	1	1451	3	Y	-0-					-0-
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	880	1	1414	3	Y	-0-					-0-
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	880	1	1139	3	Y	3					3
							3	9									
*11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	672	1	704	3	Y	3					6
							3	9									

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
06	540	N	296	-0-	-244	-0-	267	1	19	3	Y	9					18
							10	9									
07	713	N	469	-0-	-244	-0-	461	1	8	9	Y	7	18	1			7
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	466	1	55	3	Y	2					9
							2	9									
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	457	1	62	3	Y	-0-	8	1			1
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	1			Y	-0-					1
*11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	501	1	794	3	Y	-0-					1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	321	1	393	3	Y	1					4
							1	9									
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			Y	-0-	3	1			1
08	764	X	764	-0-	-0-	-0-	614	1	150	3	Y	-0-					1
09	770	X	770	-0-	-0-	-0-	613	1	157	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	744	X	606	-0-	-138	-0-	588	1	18	9	Y	16					16
11	750	X	496	-0-	-254	-0-	478	1	18	9	Y	16					32

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	990	N	912	-0-	-78	-0-	674	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	789	-0-	-141	-0-	709	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	233	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	748	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	700	1	194	3	Y	15					15
							17	9									
*11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	620	1	127	3	Y	4	13	1			6
							4	9									

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	630	N	392	-0-	-238	-0-	265	1	127	3	Y	-0-					1
07	775	N	562	-0-	-213	-0-	562	1			Y	-0-	1	1			-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	569	1	66	3	Y	4					4
							4	9									
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	648	1	164	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	565	1	11	3	Y	-0-					2
11	630	N	534	-0-	-96	-0-	484	1	50	3	Y	-0-					2

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	1			Y	-0-	3	1			-0-
07	589	N	425	-0-	-164	-0-	88	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	584	1	7	9	Y	6					6
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	562	1	17	9	Y	15					21
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	555	1	10	9	Y	9					30
11	570	N	498	-0-	-72	-0-	497	1	1	9	Y	1					31

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
06	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	780	1	881	3	Y	-0-					-0-
07	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	877	1	876	3	Y	-0-					-0-
08	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	630	1	834	3	Y	-0-					-0-
09	1650	X	502	-0-	-1148	-0-	311	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	1767	X	1049	-0-	-718	-0-	711	1	338	3	Y	-0-					-0-
11	1710	X	598	-0-	-1112	-0-	580	1	18	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	545	1	478	3	Y	117	169	1			163
							129	9									
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	655	1	626	3	Y	103	174	1			92
							113	9									
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	459	1	477	3	Y	60					152
							66	9									
09	1110	N	767	-0-	-343	-0-	296	1	357	3	Y	104	178	1			78
							114	9									
10	1147	N	944	-0-	-203	-0-	568	1	277	3	Y	90					168
							99	9									
11	960	N	700	-0-	-260	-0-	483	1	217	3	Y	-0-	141	1			27

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	147	-0-	-213	-0-	145	1	2	9	Y	2					34
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	571	1	28	9	Y	25	43	1			16
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	1	2	9	Y	2					18
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	1	1	9	Y	1	17	1			2
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	555	1	35	9	Y	32					34
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	489	1	23	9	Y	21					55

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

06	570	N	508	-0-	-62	-0-	506	1	2	9	Y	2				31
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	1			Y	-0-				31
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	191	1	20	3	Y	-0-				31
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	563	1	14	3	Y	-0-				31
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	1			Y	-0-				31
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			Y	-0-	27	1		4

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	579	1	399	3	Y	9	14	1		1
							10	9								
07	992	N	40	-0-	-952	-0-	36	1	4	9	Y	4				5
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	651	1	472	3	Y	11				16
							12	9								
09	990	N	871	-0-	-119	-0-	612	1	251	3	Y	7				23
							8	9								
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	654	1	390	3	Y	18				41
							20	9								
*11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	615	1	836	3	Y	31				72
							34	9								

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3992	-0-	-358	-0-	1124	1	2868	3	Y	-0-					-0-
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	1310	1	3252	3	Y	-0-					-0-
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	886	1	2394	3	Y	-0-					-0-
09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	1180	1	3088	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	1342	1	2840	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	3937	-0-	-473	-0-	1121	1	2816	3	Y	-0-					-0-

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	641	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	709	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	155	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	572	1	860	3	Y	8	29	1			7
							9	9									
07	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	678	1	802	3	Y	-0-					7
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	577	1	651	3	Y	-0-					7
09	1440	N	665	-0-	-775	-0-	300	1	365	3	Y	-0-					7
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					7
*11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	475	1	935	3	Y	-0-	6	1			1

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
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	702	1	513	3	Y	-0-	25	1			6
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	817	1	278	3	Y	-0-					6
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	600	1	433	3	Y	-0-					6
09	1230	N	723	-0-	-507	-0-	392	1	331	3	Y	-0-					6
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					6
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	5	1			1

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
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	720	N	616	-0-	-104	-0-	534	1	54	3	Y	25	70	1			6
							28	9									
07	744	N	205	-0-	-539	-0-	55	1	150	3	Y	-0-					6
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	614	1	154	3	Y	-0-					6
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	586	1	133	3	Y	-0-					6
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	579	1	148	3	Y	10					16
							11	9									
11	750	N	559	-0-	-191	-0-	456	1	92	3	Y	10					26
							11	9									

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
06	1080	N	440	-0-	-640	-0-	272	1	128	3	Y	36					52
							40	9									
07	1054	N	585	-0-	-469	-0-	542	1	43	9	Y	39	67	1			24
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	566	1	144	3	Y	51					75
							56	9									
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	425	1	7	9	Y	6	71	1			10
10	589	N	267	-0-	-322	-0-	57	1	210	3	Y	-0-					10
11	750	N	635	-0-	-115	-0-	469	1	165	3	Y	1					11
							1	9									

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
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	8	1	31	3	Y	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	3	Y	-0-					-0-

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	625	1	172	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	1			Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	701	1	174	3	Y	15	4	1			11
							17	9									
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	685	1	118	3	Y	4					15
							4	9									
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	532	1	114	3	Y	-0-	13	1			2

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
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	502	1	173	3	Y	1	20	1			2
							1	9									
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	168	1	527	3	Y	-0-					2
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	1			Y	-0-					2
09	690	N	553	-0-	-137	-0-	526	1	27	3	Y	-0-					2
10	682	N	545	-0-	-137	-0-	526	1	15	3	Y	4					6
							4	9									
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	472	1	82	3	Y	6					12
							7	9									

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
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	914	1	1904	3	Y	3	50	1			12
							3	9									
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	1172	1	2138	3	Y	38					50
							42	9									
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	952	1	1966	3	Y	1					51
							1	9									
09	2820	X	1830	-0-	-990	-0-	654	1	1176	3	Y	-0-					51
10	3348	X	3233	-0-	-115	-0-	1205	1	2028	3	Y	-0-					51
11	3240	X	3080	-0-	-160	-0-	1076	1	2004	3	Y	-0-	42	1			9

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
06	840	N	603	-0-	-237	-0-	524	1	72	3	Y	6	26	1			2
							7	9									
07	837	N	43	-0-	-794	-0-	42	1	1	9	Y	1					3
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	588	1	66	3	Y	1					4
							1	9									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	581	1	88	3	Y	-0-					4
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	569	1	41	3	Y	-0-					4
11	630	N	585	-0-	-45	-0-	496	1	89	3	Y	-0-					4

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	255	-0-	-585	-0-	255	1			Y	-0-	6	1			1
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	198	1	665	3	Y	-0-					1
08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	1076	1	1441	3	Y	58					59
							64	9									
09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	1563	1	1045	3	Y	22					81
							24	9									
10	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1458	1	391	3	Y	18					99
							20	9									
11	2490	X	1510	-0-	-980	-0-	1223	1	242	3	Y	41	114	1			26
							45	9									

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
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	877	1	1567	3	Y	-0-	3	1			1
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	1048	1	1638	3	Y	-0-					1
08	INC G-10		2451	-0-	2451	2451	902	1	1549	3	Y	-0-					1
09	INC G-10		3016	-0-	3016	5467	1145	1	1871	3	Y	-0-					1
10	1600	N	2468	-0-	868	6335	1079	1	1389	3	Y	-0-					1
*11	3000	N	2834	-0-	-166	6169	1063	1	1771	3	Y	-0-	1	1			-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2371	-0-	-419	-0-	518	1	1853	3	Y	-0-					-0-
07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	691	1	2964	3	Y	-0-					-0-
08	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	405	1	1376	3	Y	-0-					-0-
09	2370	X	1100	-0-	-1270	-0-	271	1	829	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2670	-0-	-554	-0-	648	1	2022	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2092	-0-	-1028	-0-	517	1	1575	3	Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

06	960	N	667	-0-	-293	-0-	636	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	1			Y	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	321	1	484	3	Y	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	656	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	1			Y	-0-					-0-
11	780	N	484	-0-	-296	-0-	484	1			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	881	1	2176	3	Y	-0-	33	1			8
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	1041	1	2393	3	Y	-0-					8
08	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	662	1	1742	3	Y	-0-					8
09	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	473	1	1142	3	Y	-0-					8
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					8
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	7	1			1

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

06	690	N	234	-0-	-456	-0-	198	1	36	3	Y	-0-					5
07	713	N	471	-0-	-242	-0-	471	1			Y	-0-	4	1			1
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	600	1	200	3	Y	-0-					1
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	604	1	264	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	578	1	33	3	Y	1					1
							1	9									
11	780	N	478	-0-	-302	-0-	470	1	8	3	Y	-0-					1

REKLAW GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 199762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8916 - 9732

06	420	N	148	-0-	-272	-0-	148	1			Y	-0-					2
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

06	1710	X	1497	-0-	-213	-0-	621	1	873	3	Y	3					68
							3	9									
07	1674	X	1397	-0-	-277	-0-	655	1	741	3	Y	1					69
							1	9									
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	218	1	237	3	Y	-0-					69
09	1500	N	1313	-0-	-187	-0-	638	1	658	3	Y	15					84
							17	9									
10	1395	N	953	-0-	-442	-0-	568	1	379	3	Y	5					89
							6	9									
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	441	1	279	3	Y	6	83	1			12
							7	9									

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	1			Y	-0-	6	1			2
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	1			Y	-0-	2	1			-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			Y	-0-					-0-
09	600	N	308	-0-	-292	-0-	308	1			Y	-0-					-0-
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	1			Y	-0-					-0-
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	1			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

06	690	N	540	-0-	-150	-0-	540	1			Y	-0-					-0-
07	806	N	397	-0-	-409	-0-	83	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	609	1	8	3	Y	1					1
							1	9									
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	1	1	9	Y	1					2
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	1	1	9	Y	1					3
11	600	N	521	-0-	-79	-0-	519	1	2	9	Y	2					5

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	592	1	189	3	Y	1					48
							1	9									
07	868	N	694	-0-	-174	-0-	631	1	63	3	Y	-0-					48
08	INC G-10		319	-0-	319	319	209	1	110	3	Y	-0-					48
09	INC G-10		907	-0-	907	1226	622	1	285	3	Y	-0-					48
10	1600	N	698	-0-	-902	324	618	1	78	3	Y	2					50
							2	9									
*11	1022	N	698	-0-	-324	-0-	548	1	149	3	Y	1	45	1			6
							1	9									

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 203808 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8974 - 9700

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

06	690	N	231	-0-	-459	-0-	219	1	12	9	Y	11					22
07	744	N	534	-0-	-210	-0-	528	1	6	9	Y	5	20	1			7
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	571	1	402	3	Y	9					16
							10	9									
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	542	1	265	3	Y	15	27	1			4
							17	9									
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	530	1	149	3	Y	13					17
							14	9									
11	960	N	522	-0-	-438	-0-	441	1	50	3	Y	28					45
							31	9									

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
06	2100	X	1991	-0-	-109	-0-	815	1	1176	3	Y	-0-	15	1			3
07	2139	X	1925	-0-	-214	-0-	900	1	1025	3	Y	-0-					3
08	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	711	1	909	3	Y	-0-					3
09	1980	X	1153	-0-	-827	-0-	503	1	650	3	Y	-0-					3
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					3
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	1	3	1			1

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	712	1	354	3	Y	5					12
							6	9									
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	776	1	116	3	Y	6					18
							7	9									
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	543	1	157	3	Y	1					19
							1	9									
09	1080	N	958	-0-	-122	-0-	444	1	506	3	Y	7					26
							8	9									
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	813	1	417	3	Y	1					27
							1	9									
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	639	1	91	3	Y	-0-					27

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

06	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	1049	1	1142	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1037	1	951	3	Y	-0-					-0-
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	885	1	949	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1236	-0-	-954	-0-	570	1	666	3	Y	-0-					-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	1087	1	1244	3	Y	-0-					-0-
*11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	985	1	1218	3	Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

06	240	N	219	-0-	-21	-0-	37	1	173	3	Y	8					12
							9	9									
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	43	1	187	3	Y	3					15
							3	9									
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	29	1	133	3	Y	-0-					15
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	28	1	123	3	Y	2					17
							2	9									
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	45	1	166	3	Y	-0-					17
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	40	1	174	3	Y	-0-					17

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	220	1	1020	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	193	1	846	3	Y	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	158	1	727	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	728	-0-	-502	-0-	135	1	593	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	210	-0-	-844	-0-	45	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	3	-0-	-867	-0-	3	1			Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

06	7260	X	6407	-0-	-853	-0-	1530	1	4877	3	N	-0-					43
07	7502	X	6525	-0-	-977	-0-	1581	1	4944	3	N	-0-					43
08	7502	X	5752	-0-	-1750	-0-	1544	1	4208	3	N	-0-					43
09	6480	X	6338	-0-	-142	-0-	1530	1	4808	3	N	-0-					43
10	6696	X	5832	-0-	-864	-0-	1581	1	4251	3	N	-0-					43
*11	6420	X	4892	-0-	-1528	-0-	1493	1	3399	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

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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1050	X	1042	-0-	-8	-0-	1041	2	1	9	N	1	1	8			15
07	1054	X	835	-0-	-219	-0-	832	2	3	9	N	3					18
08	1240	X	1103	-0-	-137	-0-	1101	2	2	9	N	2					20
09	1200	X	1047	-0-	-153	-0-	1047	2			N	-0-					20
10	1240	X	921	-0-	-319	-0-	921	2			N	-0-					20
11	1080	X	1037	-0-	-43	-0-	970	2	67	9	N	61					81

LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 184473 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 4429 - 4433

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1830	#	1700	-0-	-130	-0-	1700	2			N	-0-					77
07	1891	#	1181	-0-	-710	-0-	1181	2			N	-0-					77
08	1767	#	763	-0-	-1004	-0-	763	2			N	-0-					77
09	1710	#	1635	-0-	-75	-0-	1635	2			N	-0-					77
10	1700	R	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					77
11	1710	#	1700	-0-	-10	-0-	1700	2			N	-0-					77

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
06	1920	#	1713	-0-	-207	-0-	1656	2	57	9	N	52	170	1			69
07	1984	#	1758	-0-	-226	-0-	1710	2	48	9	N	44					113
08	1922	#	1494	-0-	-428	-0-	1453	2	41	9	N	37					150
09	1800	#	1432	-0-	-368	-0-	1370	2	62	9	N	56					206
10	1829	#	1183	-0-	-646	-0-	1170	2	13	9	N	12	131	1			87
11	1710	#	1702	-0-	-8	-0-	1616	2	86	9	N	78					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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	2			N	-0-					94
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					94
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					94
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					94
10	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-					94
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					94

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	111	1	1033	2	N	2					179
							2	9									
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	48	1	1126	2	N	6					185
							7	9									
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	38	1	360	2	N	-0-					185
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	59	1	875	2	N	-0-					185
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	27	1	1609	2	N	15					200
							17	9									
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BRYAN, J.A. GU WELL #: 1 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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011 - PLUGGED 09/29/11

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13710	X	12573	-0-	-1137	-0-	518	1	12055	2	N	-0-					87
07	14167	X	12946	-0-	-1221	-0-	533	1	12413	2	N	-0-					87
08	13206	X	11464	-0-	-1742	-0-	483	1	10977	2	N	4	4	8			87
							4	9									
09	12780	X	11909	-0-	-871	-0-	487	1	11422	2	N	-0-					87
10	13051	X	10673	-0-	-2378	-0-	401	1	10186	2	N	78					165
							86	9									
11	12570	X	11218	-0-	-1352	-0-	455	1	10763	2	N	-0-					165

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 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
06	13830	X	12469	-0-	-1361	-0-	514	1	11955	2	N	-0-					25
07	13981	X	12407	-0-	-1574	-0-	511	1	11896	2	N	-0-					25
08	12648	X	11915	-0-	-733	-0-	502	1	11407	2	N	5	5	8			25
							6	9									
09	12240	X	10909	-0-	-1331	-0-	446	1	10463	2	N	-0-					25
10	12648	X	8996	-0-	-3652	-0-	341	1	8655	2	N	-0-					25
11	12240	X	10571	-0-	-1669	-0-	429	1	10142	2	N	-0-					25

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	1168	-0-	-1532	-0-	1166	2	2	9	N	2					33
07	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2788	2	20	9	N	18					51
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2254	2	6	9	N	5					56
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2244	2	15	9	N	14					70
*10	1209	N	851	-0-	-358	-0-	851	2			N	-0-					70
11	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					105
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	217	3	21	9	N	19	77	1			47
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	220	3	39	9	N	35					82
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	215	3	9	9	N	8					90
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	211	3	15	9	N	14					104
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	200	3	23	9	N	21					125

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
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	1			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			N	-0-					-0-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	1			N	-0-					-0-
11	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
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	1			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	1			N	-0-					-0-
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-					-0-
11	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
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	840	-0-	-276	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	690	-0-	-360	-0-	690	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
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	526	2	6	9	N	5					56
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	522	2	10	9	N	9					65
08	372	N	81	-0-	-291	-0-	68	2	13	9	N	12					77
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	13					90
*10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	652	2	15	9	N	14					104
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					104

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
06	1980	N	1599	-0-	-381	-0-	1491	2	108	9	N	98					204
07	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	2010	2	152	9	N	138	179	1			163
08	2604	N	1959	-0-	-645	-0-	1808	2	151	9	N	137	172	1			128
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1734	2	157	9	N	143	175	1			96
10	2170	N	1796	-0-	-374	-0-	1614	2	14	5	N	153					249
							168	9									
11	1890	N	1771	-0-	-119	-0-	1627	2	33	5	N	101	170	1			180
							111	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1170	N	632	-0-	-538	-0-	24	1	542	2	N	60					138
							66	9									
07	1054	N	918	-0-	-136	-0-	38	1	834	2	N	42					180
							46	9									
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	42	1	930	2	N	134	169	1	3	8	142
							147	9									
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	34	1	751	2	N	65					207
							72	9									
10	930	N	822	-0-	-108	-0-	33	1	738	2	N	46	172	1			81
							51	9									
*11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	44	1	979	2	N	95					176
							105	9									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	39	1	878	2	N	115					169
							127	9									
07	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	64	1	1417	2	N	37	168	1			38
							41	9									
08	T. A.		1594	-0-	1594	1594	61	1	1365	2	N	153	4	8			187
							168	9									
09	T. A.		1340	-0-	1340	2934	58	1	1282	2	N	-0-					187
10	T. A.		1502	-0-	1502	4436	62	1	1371	2	N	63	175	1			75
							69	9									
*11	6078	X	1642	-0-	-4436	-0-	68	1	1519	2	N	50					125
							55	9									

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KATY RESOURCES LLC 451659
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KATY RESOURCES LLC //CONT.// 451659
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		140	-0-	140	140	140	1			N	-0-					-0-
09	305	X	165	-0-	-140	-0-	140	1	25	9	N	23					23
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					28
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

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
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					5
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					5
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					5
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	2	87	9	N	79					84
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					85
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

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
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					56

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	637	2	13	9	N	12					177
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	677	2	12	9	N	11					188
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	N	10	1	8			197
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	754	2	12	9	N	11					208
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	2	1	9	N	1	154	1			55
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	753	2	9	9	N	8					63

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
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					59
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					59
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					93
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					93
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					93
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					93
*10	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					93
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	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
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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	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
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	606	2	10	9	N	9					30
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	601	2	13	9	N	12					42
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	539	2	35	9	N	32	50	1			24
09	630	N	503	-0-	-127	-0-	489	2	14	9	N	13					37
10	620	N	568	-0-	-52	-0-	536	2	32	9	N	29	46	1			20
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	453	2	34	9	N	31					51

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
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
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	N	1					71
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	78	2	8	9	N	7					78
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	133	2	4	9	N	4					82
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	37	2	6	9	N	5					87
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	32	2	6	9	N	5					92
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1470	X	1149	-0-	-321	-0-	1130	2	19	9	N	17					97
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3830	2	26	9	N	24					121
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3131	2	65	9	N	59	156	1			24
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2736	2	14	9	N	13					37
*10	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2736	2	21	9	N	19					56
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-M WELL SERVICE, L.L.C. 834078
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			90
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	62	3	11	9	N	10					100
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					100
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			100
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					100

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		759	-0-	759	759	759	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		747	-0-	747	1506	747	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10		773	-0-	773	2279	773	2			N	-0-					-0-
11	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	2279					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	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

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-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
DOMINION NATURAL RESOURCES LLC 222227
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY RESOURCES LLC 451659
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					65
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					65
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					65
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					65
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					65
*11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					65

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 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
06	390	N	299	-0-	-91	-0-	257	2	42	9	N	38					61
07	558	N	386	-0-	-172	-0-	373	2	13	9	N	12					73
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	401	2	158	9	N	144	114	1			103
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	N	2					105
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	308	2	29	9	N	26	111	1			20
11	540	N	387	-0-	-153	-0-	335	2	52	9	N	47					67

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-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
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1270	2	23	9	N	21					131
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1141	2	2	9	N	2					133
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1083	2	15	9	N	14	127	1			20
09	1290	N	993	-0-	-297	-0-	993	2			N	-0-					20
10	1147	N	973	-0-	-174	-0-	973	2			N	-0-					20
11	1050	N	867	-0-	-183	-0-	855	2	12	9	N	11					31

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
06	960	X	914	-0-	-46	-0-	40	1	871	2	N	3					58
							3	9									
07	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	51	1	1077	2	N	12					70
							13	9									
08	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	51	1	1190	2	N	25					95
							28	9									
09	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	43	1	1061	2	N	23					118
							25	9									
10	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	45	1	1091	2	N	12					130
							13	9									
11	1230	X	1156	-0-	-74	-0-	44	1	1080	2	N	29					159
							32	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
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1860	X	1724	-0-	-136	-0-	74	1	1625	2	N	23					115
							25	9									
07	1860	X	1243	-0-	-617	-0-	56	1	1185	2	N	2					117
							2	9									
08	2015	X	1653	-0-	-362	-0-	67	1	1564	2	N	20					137
							22	9									
09	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	83	1	2046	2	N	33					170
							36	9									
10	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	90	1	2191	2	N	26					196
							29	9									
*11	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	86	1	2098	2	N	33	182	1			47
							36	9									

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	96	1	2100	2	N	32					56
							35	9									
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	110	1	2320	2	N	35					91
							39	9									
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	100	1	2339	2	N	35					126
							39	9									
09	2220	N	2162	-0-	-58	-0-	83	1	2045	2	N	31					157
							34	9									
10	2480	N	2096	-0-	-384	-0-	82	1	1986	2	N	25	166	1			16
							28	9									
11	2400	N	2041	-0-	-359	-0-	79	1	1932	2	N	27					43
							30	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	99	2	96	9	N	87	87	1			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					14
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					14
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					14
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					14
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					14
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

06	DLQ G-10		161	-0-	161	936	161	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		251	-0-	251	1187	251	2			Y	-0-					-0-
08	1448	N	261	-0-	-1187	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-	101	1			20
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					20
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					20
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					20
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					20
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

06	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	3			N	-0-					2
07	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	3			N	-0-					2
08	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					2
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-					2
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					2
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					38
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					38
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					38
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					38
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					38
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					38

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

06	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-					13
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					13
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					13
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					13
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					13
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					13

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	187	3	22	9	N	20					118
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	187	3	24	9	N	22					140
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	182	3	24	9	N	22					162
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	182	3	20	9	N	18					180
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	182	3	19	9	N	17					197
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					197

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1088	3	6	9	N	5	1	8			58
07	961	N	842	-0-	-119	-0-	838	3	4	9	N	4					62
08	961	N	820	-0-	-141	-0-	819	3	1	9	N	1					63
09	930	N	813	-0-	-117	-0-	811	3	2	9	N	2					65
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	830	3	1	9	N	1					66
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					66

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-					28
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					28
08	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					28
09	690	N	563	-0-	-127	-0-	563	3			N	-0-					28
10	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	3			N	-0-					28
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					28

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
TYSON WELL #: 2 RRCID -> 144388 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5661 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2012 - PLUGGED 05/07/12

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

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

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B DENY	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	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

06	251 X	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	N	-0-					159
07	331 X	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	2	N	-0-					159
08	284 X	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	2	N	-0-					159
09	240 X	228	-0-	-12	-0-	10	1	218	2	N	-0-					159
10	341 X	229	-0-	-112	-0-	10	1	219	2	N	-0-					159
11	330 X	238	-0-	-92	-0-	10	1	228	2	N	-0-					159

RODESSA (PETTIT UPPER) 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

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-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	390 N	264	-0-	-126	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	465 N	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	341 N	250	-0-	-91	-0-	248	2	2	5	N	-0-					-0-
11	300 N	203	-0-	-97	-0-	199	2	4	5	N	-0-					-0-

TRIPLE S MANAGEMENT, LLC 870393
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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
06	420	#	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	-0-					72
07	434	#	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-					72
08	434	#	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					72
09	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					72
10	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					72
11	420	#	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					72

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	419	2	85	9	N	77	189	1	5	8	55
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	749	2	150	9	N	136	6	8			185
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	745	2	143	9	N	130	154	1	6	8	155
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	742	2	122	9	N	111	172	1	4	8	90
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	816	2	127	9	N	115					205
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	744	2	109	9	N	99	151	1	4	8	149

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
NORBORD WELL #: 1 T RRCID -> 260330 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6144 - 6816

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-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

06	14B2 EXT	10417	-0-	10417	44750	10233	2	184	9	Y	167	216	1			70
07	14B2 EXT	21119	-0-	21119	65869	20855	2	264	9	Y	240	206	1			104
08	23543	23543	-0-	-0-	65869	23257	2	286	9	Y	260	341	1			23
09	5598	23329	-0-	17731 B	83600	23073	2	256	9	Y	233	223	1			33
10	9122	20492	-0-	11370 B	94970	20217	2	275	9	Y	250	221	1			62
11	8541	22902	-0-	14361 B	109331	22628	2	274	9	Y	249	226	1			85

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34410		9357	-0-	-25053	-0-	9233	2	124	9	Y	113	144	1			102
07	35557		15250	-0-	-20307	-0-	15039	2	211	9	Y	192	156	1			138
08	17484	#	14764	-0-	-2720	-0-	14590	2	174	9	Y	158	209	1			87
09	9360	N	13751	-0-	4391 B	4391	13593	2	158	9	Y	144	137	1			94
10	15252	N	12751	-0-	-2501 B	1890	12654	2	97	9	Y	88	142	1			40
11	14280	N	12979	-0-	-1301 B	589	12823	2	156	9	Y	142	132	1			50

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					178
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					178
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	70	5			108
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					108
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					108
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

06	1500	X	14	-0-	-1486	-0-	1	1	13	2	N	-0-					178
07	465	X	49	-0-	-416	-0-	2	1	47	2	N	-0-					178
08	664	X	664	-0-	-0-	-0-	29	1	635	2	N	-0-					178
09	636	X	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	2	N	-0-					178
10	433	X	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	N	-0-					178
*11	759	X	759	-0-	-0-	-0-	32	1	714	2	N	12					190
							13	9									

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

06	3570	X	1111	-0-	-2459	-0-	47	1	1041	2	N	21					92
							23	9									
07	3689	X	2388	-0-	-1301	-0-	101	1	2237	2	N	45					137
							50	9									
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	139	1	3091	2	N	63	149	1			51
							69	9									
09	2250	X	1654	-0-	-596	-0-	70	1	1549	2	N	32					83
							35	9									
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	117	1	2593	2	N	36					119
							40	9									
11	3210	X	2988	-0-	-222	-0-	129	1	2859	2	N	-0-					119

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

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

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100 #	734	-0-	-1366	-0-	30 41	1 9	663	2	N	37					153
07	2170 #	1278	-0-	-892	-0-	53 43	1 9	1182	2	N	39	170	1			22
08	1798 #	1795	-0-	-3	-0-	76 29	1 9	1690	2	N	26					48
09	1740 #	887	-0-	-853	-0-	38	1	849	2	N	-0-					48
10	1798 #	1191	-0-	-607	-0-	51	1	1140	2	N	-0-					48
11	1740 #	549	-0-	-1191	-0-	23 21	1 9	505	2	N	19					67

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
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RODESSA, N. (HILL) 77809 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MCKNIGHT, C. L. 551650
MONCRIEF WELL #: 3 RRCID -> 138423 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5970 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	378	2	41	9	N	37					155
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	342	2	46	9	N	42					197
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	319	2	39	9	N	35					232
09	420	N	328	-0-	-92	-0-	294	2	34	9	N	31	172	1			91
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	276	2	43	9	N	39					130
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	265	2	41	9	N	37					167

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	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
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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
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
06	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					114
07	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					114
08	496	X	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					114
09	480	X	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					114
10	496	X	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					114
11	480	X	454	-0-	-26	-0-	454	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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	469	R	469	-0-	-0-	-0-	17	1	452	3	N	-0-					-0-
*11	968	R	968	-0-	-0-	-0-	35	1	933	3	N	-0-					-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	#	3005	-0-	-1225	-0-	345	1	2583	2	N	70					162
							77	9									
07	4371	#	2586	-0-	-1785	-0-	291	1	2240	2	N	50					212
							55	9									
08	3410	#	3012	-0-	-398	-0-	346	1	2624	2	N	38	187	1			63
							42	9									
09	3000	#	2887	-0-	-113	-0-	328	1	2508	2	N	46					109
							51	9									
10	3100	#	3056	-0-	-44	-0-	344	1	2640	2	N	65					174
							72	9									
11	3000	#	2775	-0-	-225	-0-	329	1	2385	2	N	55					229
							61	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	963	-0-	-177	-0-	180	1	744	2	N	35					152
							39	9									
07	1271	N	1009	-0-	-262	-0-	210	1	771	2	N	25					177
							28	9									
08	1023	N	704	-0-	-319	-0-	685	2	19	9	N	17	159	1			35
09	960	N	775	-0-	-185	-0-	745	2	30	9	N	27					62
10	1023	N	833	-0-	-190	-0-	802	2	31	9	N	28					90
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	740	2	28	9	N	25					115

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	912	-0-	-168	-0-	909	2	3	9	N	3					30
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	2	6	9	N	5					35
08	1085	N	935	-0-	-150	-0-	933	2	2	9	N	2					37
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	940	2	3	9	N	3					40
10	992	N	359	-0-	-633	-0-	356	2	3	9	N	3					43
*11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	950	2	2	9	N	2					45

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
06	2670	N	1988	-0-	-682	-0-	298	1	1690	2	N	-0-					83
07	2728	N	2263	-0-	-465	-0-	305	1	1956	2	N	2					85
							2	9									
08	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	303	1	2195	2	N	-0-					85
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	300	1	1971	2	N	15					100
							17	9									
10	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	309	1	1917	2	N	2					102
							2	9									
11	2430	N	2196	-0-	-234	-0-	285	1	1856	2	N	50					152
							55	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
06	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	300	1	2013	2	N	26					131
							29	9									
07	2387	N	2144	-0-	-243	-0-	306	1	1835	2	N	3					134
							3	9									
08	2449	N	1635	-0-	-814	-0-	282	1	1353	2	N	-0-					134
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	284	1	2009	2	N	114	181	1			67
							125	9									
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	307	1	2064	2	N	2					69
							2	9									
*11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	282	1	1922	2	N	46					115
							51	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	345	1	1849	2	N	-0-	181	1			100
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	363	1	1820	2	N	14					114
							15	9									
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	372	1	1737	2	N	14					128
							15	9									
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	360	1	1783	2	N	21					149
							23	9									
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	372	1	1801	2	N	7					156
							8	9									
*11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	307	1	1686	2	N	-0-					156

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
06	3000	N	3136	-0-	136	136	3045	2	91	9	N	83					188
07	1905	N	1769	-0-	-136	-0-	1769	2			N	-0-	152	1			36
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1403	2	37	9	N	34					70
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1123	2	6	9	N	5					75
*10	2232	X	825	-0-	-1407	-0-	734	2	91	9	N	83	58	1			100
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-

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
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					80
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					80
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					80
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					80
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	37	2	68	9	N	62	62	1			80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	750	N	567	-0-	-183	-0-	567	2			N	-0-					60
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					60
08	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			N	-0-					60
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					60
10	775	N	537	-0-	-238	-0-	537	2			N	-0-					60
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					60

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
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	N	1	1	8			100
07	186	N	95	-0-	-91	-0-	89	2	6	9	N	5	5	8			100
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					100
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	459	2	9	9	N	8	3	8			105
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	556	2	26	9	N	24					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			129

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	719	-0-	-121	-0-	708	2	11	9	N	10					163
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					163
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-	88	1			75
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	908	2	15	9	N	14					89
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	987	2	32	9	N	29					118
*11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	891	2	26	9	N	24					142

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1945	-0-	-95	-0-	1916	2	29	9	N	26					110
07	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	1970	2	46	9	N	42					152
08	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	2040	2			N	-0-	132	1			20
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2083	2	11	9	N	10					30
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2040	2	41	9	N	37					67
11	1980	N	1884	-0-	-96	-0-	1884	2			N	-0-					67

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
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2333	2	30	9	N	27					138
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2437	2	23	9	N	21					159
08	2418	N	2216	-0-	-202	-0-	2197	2	19	9	N	17	62	1			114
09	2370	N	2349	-0-	-21	-0-	2331	2	18	9	N	16					130
10	2449	N	2130	-0-	-319	-0-	2112	2	18	9	N	16					146
*11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2204	2	4	9	N	4					150

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
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	N	1					60
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	720	2	11	9	N	10					70
08	1085	N	668	-0-	-417	-0-	668	2			N	-0-					70
09	900	N	401	-0-	-499	-0-	401	2			N	-0-					70
10	3100	N	3110	-0-	10	10	3091	2	19	9	N	17					87
*11	3000	N	3344	-0-	344	354	3332	2	12	9	N	11					98

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
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1847	2	19	9	N	17					55
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1945	2	24	9	N	22					77
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1955	2	22	9	N	20					97
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1831	2	20	9	N	18					115
10	1798	N	1482	-0-	-316	-0-	1469	2	13	9	N	12					127
11	1740	N	1343	-0-	-397	-0-	1329	2	14	9	N	13					140

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
06	2220	N	1956	-0-	-264	-0-	1956	2			N	-0-					203
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2075	2	24	9	N	22					225
08	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	2025	2	6	9	N	5	177	1			53
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2154	2	54	9	N	49					102
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2081	2	44	9	N	40					142
*11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1985	2	18	9	N	16					158

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
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1256	2	12	9	N	11					201
07	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1199	2	12	9	N	11					212
08	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1282	2	7	9	N	6	174	1			44
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1387	2	13	9	N	12					56
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1358	2	14	9	N	13					69
11	1260	N	1115	-0-	-145	-0-	1104	2	11	9	N	10					79

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
06	1080	N	935	-0-	-145	-0-	935	2			N	-0-					235
07	992	N	985	-0-	-7	-0-	977	2	8	9	N	7					242
08	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	2			N	-0-	167	1			75
09	930	N	924	-0-	-6	-0-	917	2	7	9	N	6	32	1			49
10	992	N	785	-0-	-207	-0-	779	2	6	9	N	5					54
11	960	N	829	-0-	-131	-0-	829	2			N	-0-					54

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					31
07	2046	N	1871	-0-	-175	-0-	1859	2	12	9	N	11					42
08	2046	N	336	-0-	-1710	-0-	264	2	72	9	N	65					107
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2082	2	30	9	N	27					134
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2088	2	2	9	N	2					136
*11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1960	2	39	9	N	35					171

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
06	2430	N	2189	-0-	-241	-0-	2176	2	13	9	N	12	180	1			36
07	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	2176	2	26	9	N	24					60
08	2449	N	2356	-0-	-93	-0-	2317	2	39	9	N	35					95
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2222	2	18	9	N	16					111
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2272	2	25	9	N	23					134
11	2280	N	2198	-0-	-82	-0-	2176	2	22	9	N	20					154

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
06	2640	X	2612	-0-	-28	-0-	2586	2	26	9	N	24					43
07	2728	X	2410	-0-	-318	-0-	2377	2	33	9	N	30					73
08	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	2466	2	28	9	N	25	31	1			67
09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2604	2	55	9	N	50					117
10	2728	X	2635	-0-	-93	-0-	2603	2	32	9	N	29					146
*11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2429	2	30	9	N	27					173

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
06	3060	X	2376	-0-	-684	-0-	2361	2	15	9	N	14					246
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3510	2	12	9	N	11	177	1			80
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3127	2	26	9	N	24					104
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2845	2	29	9	N	26					130
10	3317	X	2912	-0-	-405	-0-	2889	2	23	9	N	21					151
11	3210	X	2415	-0-	-795	-0-	2397	2	18	9	N	16					167

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
06	1920	N	1642	-0-	-278	-0-	1607	2	35	9	N	32					218
07	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1782	2	30	9	N	27	180	1			65
08	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1649	2	43	9	N	39					104
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1768	2	53	9	N	48					152
10	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	1699	2	36	9	N	33					185
*11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1785	2	28	9	N	25					210

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
06	4350	X	3937	-0-	-413	-0-	3908	2	29	9	N	26					60
07	4495	X	3877	-0-	-618	-0-	3873	2	4	9	N	4					64
08	4464	X	3574	-0-	-890	-0-	3563	2	11	9	N	10					74
09	4110	X	3879	-0-	-231	-0-	3858	2	21	9	N	19					93
10	4247	X	3694	-0-	-553	-0-	3632	2	62	9	N	56					149
11	3930	X	3895	-0-	-35	-0-	3869	2	26	9	N	24					173

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
06	2130	N	1898	-0-	-232	-0-	1868	2	30	9	N	27					112
07	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	1872	2	28	9	N	25					137
08	2046	N	1878	-0-	-168	-0-	1863	2	15	9	N	14	78	1			73
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					73
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					73
11	1830	N	1481	-0-	-349	-0-	1459	2	22	9	N	20					93

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	913	-0-	-227	-0-	913	2			N	-0-	133	1			36
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					36
08	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	994	2	33	9	N	30					66
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					66
10	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					66
11	990	N	916	-0-	-74	-0-	916	2			N	-0-					66

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2494	-0-	-626	-0-	2468	2	26	9	N	24					98
07	3224	X	3006	-0-	-218	-0-	2962	2	44	9	N	40					138
08	3224	X	2766	-0-	-458	-0-	2765	2	1	9	N	1					139
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3036	2	59	9	N	54	113	1			80
10	3007	X	2830	-0-	-177	-0-	2797	2	33	9	N	30					110
*11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2928	2	41	9	N	37					147

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
06	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	1953	2	41	9	N	37					107
07	2480	N	2171	-0-	-309	-0-	2161	2	10	9	N	9					116
08	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	2304	2	45	9	N	41					157
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2195	2	11	9	N	10					167
10	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	2078	2			N	-0-					167
*11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2316	2	10	9	N	9					176

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
06	1950	N	1801	-0-	-149	-0-	1767	2	34	9	N	31					146
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1932	2	11	9	N	10					156
08	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			N	-0-					156
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1830	2	14	9	N	13					169
10	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	1917	2	10	9	N	9					178
11	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	1772	2	17	9	N	15	176	1			17

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
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1330	2	22	9	N	20					156
07	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1358	2	21	9	N	19					175
08	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1377	2	17	9	N	15	171	1			19
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1342	2	18	9	N	16					35
10	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1310	2	7	9	N	6					41
11	1350	N	1209	-0-	-141	-0-	1190	2	19	9	N	17					58

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
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2998	2	4	9	N	4					220
07	2852	X	2382	-0-	-470	-0-	2358	2	24	9	N	22					242
08	3348	X	2739	-0-	-609	-0-	2720	2	19	9	N	17	174	1			85
09	3240	X	2402	-0-	-838	-0-	2387	2	15	9	N	14					99
10	3348	X	2785	-0-	-563	-0-	2776	2	9	9	N	8					107
11	3000	X	2359	-0-	-641	-0-	2359	2			N	-0-					107

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
06	3480	X	3248	-0-	-232	-0-	3212	2	36	9	N	33					59
07	3596	X	3266	-0-	-330	-0-	3207	2	59	9	N	54					113
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3366	2	6	9	N	5	95	1			23
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3275	2	94	9	N	85					108
10	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3257	2			N	-0-	91	1			17
11	3270	X	3066	-0-	-204	-0-	2969	2	97	9	N	88					105

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1192	-0-	-308	-0-	1189	2	3	9	N	3					203
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1902	2	4	9	N	4					207
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1711	2	4	9	N	4	173	1			38
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1964	2	26	9	N	24					62
*10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1807	2	90	9	N	82					144
*11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					144

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
06	2250	N	2076	-0-	-174	-0-	2055	2	21	9	N	19					124
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2254	2	20	9	N	18					142
08	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	2288	2	23	9	N	21					163
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2621	2	34	9	N	31	119	1			75
10	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	2133	2	23	9	N	21					96
*11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2254	2	28	9	N	25					121

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
06	3000	X	2622	-0-	-378	-0-	2600	2	22	9	N	20	61	1			161
07	3100	X	2250	-0-	-850	-0-	2235	2	15	9	N	14					175
08	2945	X	2708	-0-	-237	-0-	2672	2	36	9	N	33					208
09	2820	X	2686	-0-	-134	-0-	2674	2	12	9	N	11	177	1			42
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2935	2	40	9	N	36					78
*11	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2768	2	24	9	N	22					100

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
06	2550	N	2469	-0-	-81	-0-	2397	2	72	9	N	65					138
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2534	2	68	9	N	62					200
08	2573	N	2204	-0-	-369	-0-	2170	2	34	9	N	31					231
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2542	2	58	9	N	53	185	1			99
10	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	2446	2	41	9	N	37					136
*11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2404	2	67	9	N	61					197

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
06	2370	N	1810	-0-	-560	-0-	1810	2			N	-0-	177	1			96
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					96
08	2294	N	2002	-0-	-292	-0-	2002	2			N	-0-					96
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2136	2	8	9	N	7					103
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1925	2	36	9	N	33					136
*11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2763	2	13	9	N	12					148

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
06	3690	X	3445	-0-	-245	-0-	3414	2	31	9	N	28					144
07	3813	X	3466	-0-	-347	-0-	3465	2	1	9	N	1					145
08	3751	X	3668	-0-	-83	-0-	3625	2	43	9	N	39					184
09	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3565	2	41	9	N	37					221
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3644	2	8	9	N	7					228
11	3540	X	3488	-0-	-52	-0-	3467	2	21	9	N	19	181	1			66

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
06	2400	N	2198	-0-	-202	-0-	2198	2			N	-0-					119
07	2387	N	2191	-0-	-196	-0-	2191	2			N	-0-					119
08	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	2116	2			N	-0-	103	1			16
09	2220	N	1818	-0-	-402	-0-	1818	2			N	-0-					16
10	2201	N	1807	-0-	-394	-0-	1788	2	19	9	N	17					33
11	2040	N	1641	-0-	-399	-0-	1635	2	6	9	N	5					38

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3007	-0-	-293	-0-	2966	2	41	9	N	37					193
07	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	3176	2	35	9	N	32					225
08	3410	X	3143	-0-	-267	-0-	3108	2	35	9	N	32	179	1			78
09	3210	X	3161	-0-	-49	-0-	3109	2	52	9	N	47					125
10	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	3137	2	43	9	N	39					164
11	3120	X	2994	-0-	-126	-0-	2959	2	35	9	N	32					196

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
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1533	2	2	9	N	2					21
07	1612	N	1367	-0-	-245	-0-	1311	2	56	9	N	51					72
08	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1504	2	20	9	N	18					90
09	1590	N	1304	-0-	-286	-0-	1289	2	15	9	N	14					104
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1413	2	36	9	N	33					137
11	1470	N	1326	-0-	-144	-0-	1307	2	19	9	N	17					154

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
06	3000	X	1365	-0-	-1635	-0-	1334	2	31	9	N	28					166
07	3100	X	1408	-0-	-1692	-0-	1369	2	39	9	N	35					201
08	1550	X	1188	-0-	-362	-0-	1185	2	3	9	N	3	178	1			26
09	1380	X	1252	-0-	-128	-0-	1237	2	15	9	N	14					40
10	1426	X	1382	-0-	-44	-0-	1286	2	96	9	N	87					127
*11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1163	2	54	9	N	49					176

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
06	3180	X	2685	-0-	-495	-0-	2648	2	37	9	N	34					211
07	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	2751	2	24	9	N	22					233
08	3038	X	2942	-0-	-96	-0-	2942	2			N	-0-	159	1			74
09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2960	2	39	9	N	35					109
*10	2883	X	2757	-0-	-126	-0-	2715	2	42	9	N	38					147
11	2850	X	2626	-0-	-224	-0-	2626	2			N	-0-					147

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
06	2760	X	2584	-0-	-176	-0-	2571	2	13	9	N	12					48
07	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	2898	2	69	9	N	63					111
08	2914	X	2650	-0-	-264	-0-	2578	2	72	9	N	65					176
09	2820	X	2603	-0-	-217	-0-	2603	2			N	-0-					176
10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3008	2	59	9	N	54	180	1			50
11	2880	X	2778	-0-	-102	-0-	2778	2			N	-0-					50

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
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					288
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					288
08	1333	N	1001	-0-	-332	-0-	1001	2			N	-0-	98	1			190
09	1050	N	922	-0-	-128	-0-	922	2			N	-0-					190
10	1860	N	898	-0-	-962	-0-	898	2			N	-0-					190
*11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					190

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
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1847	2	8	9	N	7					51
07	2046	N	1573	-0-	-473	-0-	1563	2	10	9	N	9					60
08	1984	N	1588	-0-	-396	-0-	1579	2	9	9	N	8					68
09	1860	N	1507	-0-	-353	-0-	1503	2	4	9	N	4					72
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1700	2	15	9	N	14					86
11	1530	N	1294	-0-	-236	-0-	1294	2			N	-0-					86

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	N	2666	-0-	-64	-0-	2655	2	11	9	N	10					182
07	2852	N	2553	-0-	-299	-0-	2553	2			N	-0-					182
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2820	2	22	9	N	20					202
09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2707	2	24	9	N	22	175	1			49
10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2719	2	20	9	N	18					67
11	2760	N	2392	-0-	-368	-0-	2363	2	29	9	N	26					93

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
06	3570	X	3515	-0-	-55	-0-	3479	2	36	9	N	33					102
07	3689	X	3629	-0-	-60	-0-	3581	2	48	9	N	44					146
08	3875	X	3739	-0-	-136	-0-	3677	2	62	9	N	56	100	1			102
09	3750	X	3151	-0-	-599	-0-	3068	2	83	9	N	75					177
10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5493	2	106	9	N	96	178	1			95
*11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3862	2	63	9	N	57					152

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
06	2160	N	1877	-0-	-283	-0-	1877	2			N	-0-					99
07	2232	N	1783	-0-	-449	-0-	1783	2			N	-0-					99
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					99
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2205	2	3	9	N	3	54	1			48
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2143	2	51	9	N	46					94
11	1890	N	1701	-0-	-189	-0-	1701	2			N	-0-					94

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
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2605	2	22	9	N	20	177	1			78
07	3162	X	2520	-0-	-642	-0-	2498	2	22	9	N	20					98
08	3286	X	2429	-0-	-857	-0-	2398	2	31	9	N	28					126
09	3180	X	2014	-0-	-1166	-0-	1990	2	24	9	N	22					148
10	2728	X	2074	-0-	-654	-0-	2049	2	25	9	N	23					171
11	2640	X	1918	-0-	-722	-0-	1910	2	8	9	N	7					178

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
06	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1505	2	30	9	N	27					103
07	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1458	2	23	9	N	21					124
08	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	1481	2	3	9	N	3					127
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					127
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-	89	1			38
*11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1497	2	15	9	N	14					52

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
06	3270	X	2826	-0-	-444	-0-	2797	2	29	9	N	26					135
07	3379	X	3194	-0-	-185	-0-	3165	2	29	9	N	26					161
08	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	3244	2	31	9	N	28					189
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3154	2	17	9	N	15					204
10	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	3140	2	18	9	N	16	178	1			42
11	3180	X	3001	-0-	-179	-0-	2975	2	26	9	N	24					66

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
06	2460	N	2432	-0-	-28	-0-	2408	2	24	9	N	22					101
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2531	2	26	9	N	24					125
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2626	2	25	9	N	23					148
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-	76	1			72
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2599	2	22	9	N	20					92
11	2580	N	2429	-0-	-151	-0-	2406	2	23	9	N	21					113

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3803	-0-	-337	-0-	3762	2	41	9	N	37					87
07	4278	X	4027	-0-	-251	-0-	3968	2	59	9	N	54					141
08	4154	X	4018	-0-	-136	-0-	3976	2	42	9	N	38					179
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3815	2	48	9	N	44					223
10	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	3895	2	33	9	N	30	193	1			60
11	3900	X	3714	-0-	-186	-0-	3670	2	44	9	N	40					100

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

06	3060	X	2121	-0-	-939	-0-	2096	2	25	9	N	23					143
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3217	2	26	9	N	24					167
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3068	2	44	9	N	40					207
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2892	2	39	9	N	35	164	1			78
10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2864	2	32	9	N	29					107
11	2700	X	2062	-0-	-638	-0-	2037	2	25	9	N	23					130

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

06	2490	N	2061	-0-	-429	-0-	2038	2	23	9	N	21					145
07	2511	N	2105	-0-	-406	-0-	2087	2	18	9	N	16					161
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2343	2	11	9	N	10					171
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					171
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2082	2	34	9	N	31	179	1			23
11	2280	N	1996	-0-	-284	-0-	1966	2	30	9	N	27					50

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

06	2160	X	1899	-0-	-261	-0-	1854	2	45	9	N	41					196
07	2232	X	1805	-0-	-427	-0-	1773	2	32	9	N	29					225
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2088	2	41	9	N	37					262
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2253	2	33	9	N	30	172	1			120
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2354	2	58	9	N	53					173
*11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2221	2	62	9	N	56					229

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

06	5550	X	5155	-0-	-395	-0-	5066	2	89	9	N	81					190
07	5735	X	5458	-0-	-277	-0-	5380	2	78	9	N	71	186	1			75
08	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5648	2	90	9	N	82					157
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5369	2	74	9	N	67	157	1			67
10	5456	X	5447	-0-	-9	-0-	5372	2	75	9	N	68					135
11	5520	X	5307	-0-	-213	-0-	5224	2	83	9	N	75					210

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

06	2910	X	2727	-0-	-183	-0-	2685	2	42	9	N	38					210
07	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	2779	2	35	9	N	32	187	1			55
08	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	2789	2	68	9	N	62					117
09	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	2694	2	36	9	N	33					150
10	2883	X	2686	-0-	-197	-0-	2673	2	13	9	N	12					162
11	2760	X	2556	-0-	-204	-0-	2484	2	72	9	N	65					227

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

06	3810	X	3459	-0-	-351	-0-	3393	2	66	9	N	60					192
07	3937	X	3622	-0-	-315	-0-	3556	2	66	9	N	60	187	1			65
08	3906	X	3737	-0-	-169	-0-	3623	2	114	9	N	104					169
09	3570	X	3559	-0-	-11	-0-	3486	2	73	9	N	66	185	1			50
10	3689	X	3575	-0-	-114	-0-	3499	2	76	9	N	69					119
11	3630	X	3381	-0-	-249	-0-	3306	2	75	9	N	68					187

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3528	-0-	-552	-0-	3464	2	64	9	N	58					170
07	4216	X	3650	-0-	-566	-0-	3587	2	63	9	N	57	178	1			49
08	3782	X	3558	-0-	-224	-0-	3497	2	61	9	N	55					104
09	3630	X	3393	-0-	-237	-0-	3332	2	61	9	N	55					159
10	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	3409	2	66	9	N	60					219
11	3540	X	3325	-0-	-215	-0-	3270	2	55	9	N	50	197	1			72

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

06	1920	N	1803	-0-	-117	-0-	1759	2	44	9	N	40					115
07	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	1830	2	44	9	N	40					155
08	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1816	2	43	9	N	39					194
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1767	2	37	9	N	34	193	1			35
10	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1787	2	41	9	N	37					72
11	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1690	2	44	9	N	40					112

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

06	3150	X	2936	-0-	-214	-0-	2873	2	63	9	N	57					169
07	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	3025	2	69	9	N	63					232
08	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	2989	2	75	9	N	68	186	1			114
09	2970	X	2956	-0-	-14	-0-	2881	2	75	9	N	68					182
10	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	2897	2	74	9	N	67	192	1			57
11	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	2818	2	66	9	N	60					117

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

06	2580	X	2372	-0-	-208	-0-	2338	2	34	9	N	31					80
07	2666	X	2636	-0-	-30	-0-	2571	2	65	9	N	59					139
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2608	2	72	9	N	65					204
09	2370	N	2023	-0-	-347	-0-	2001	2	22	9	N	20					224
10	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					224
*11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2664	2	29	9	N	26	195	1			55

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

06	2580	N	2518	-0-	-62	-0-	2448	2	70	9	N	64	179	1			87
07	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	2554	2	28	9	N	25					112
08	2635	N	2521	-0-	-114	-0-	2521	2			N	-0-					112
09	2520	N	2463	-0-	-57	-0-	2397	2	66	9	N	60					172
*10	2635	N	2555	-0-	-80	-0-	2509	2	46	9	N	42					214
11	2430	N	2400	-0-	-30	-0-	2400	2			N	-0-					214

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

06	3210	X	3032	-0-	-178	-0-	2970	2	62	9	N	56					275
07	3317	X	3169	-0-	-148	-0-	3085	2	84	9	N	76	186	1			165
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3184	2	111	9	N	101	189	1			77
09	3120	X	2759	-0-	-361	-0-	2679	2	80	9	N	73					150
10	3224	X	3160	-0-	-64	-0-	3117	2	43	9	N	39					189
11	3180	X	3065	-0-	-115	-0-	2985	2	80	9	N	73					262

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

06	6900	X	5994	-0-	-906	-0-	5829	2	165	9	N	150	183	1			166
07	7130	X	5409	-0-	-1721	-0-	5325	2	84	9	N	76					242
08	6417	X	5397	-0-	-1020	-0-	5279	2	118	9	N	107	188	1			161
09	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	5981	2	100	9	N	91	172	1			80
10	6200	X	6040	-0-	-160	-0-	5895	2	145	9	N	132					212
11	6000	X	5049	-0-	-951	-0-	5012	2	37	9	N	34	197	1			49

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3813	-0-	-417	-0-	405	1	3356	2	N	47					220
							52	9									
07	4371	X	3660	-0-	-711	-0-	450	1	3170	2	N	36	4	8			252
							40	9									
08	DLQ	G-10	3121	-0-	3121	3121	405	1	2672	2	N	40	182	1			110
							44	9									
09	DLQ	G-10	2952	-0-	2952	6073	2917	3	35	9	N	32					142
10	9087	X	3014	-0-	-6073	-0-	2981	3	33	9	N	30					172
*11	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2105	2	20	9	N	18					190

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					85
07	1798	N	686	-0-	-1112	-0-	678	2	8	9	N	7					92
08	2201	N	780	-0-	-1421	-0-	767	2	13	9	N	12					104
09	1950	N	311	-0-	-1639	-0-	298	2	13	9	N	12					116
10	682	N	572	-0-	-110	-0-	557	2	15	9	N	14					130
11	750	N	729	-0-	-21	-0-	718	2	11	9	N	10					140

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

06	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1177	2	18	9	Y	16	1	8			29
07	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1305	2	17	9	Y	15	26	1	1	8	17
08	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1306	2	11	9	Y	10					27
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1261	2	22	9	Y	20	38	1			9
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1328	2	18	9	Y	16	15	1			10
11	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1222	2	12	9	Y	11	16	1			5

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1652	2	57	9	N	52	3	8			275
07	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	998	2	29	9	N	26	187	1			114
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1157	2	6	9	N	5					119
09	1710	N	1070	-0-	-640	-0-	1070	2			N	-0-					119
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1266	2	53	9	N	48					167
*11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					167

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1542	2	10	9	Y	9	47	1	1	8	39
07	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	1683	2	12	9	Y	11					50
08	1829	N	1428	-0-	-401	-0-	1419	2	9	9	Y	8					58
09	1560	N	1223	-0-	-337	-0-	1209	2	14	9	Y	13					71
10	1705	N	1301	-0-	-404	-0-	1284	2	17	9	Y	15	37	1			49
11	1380	N	1237	-0-	-143	-0-	1225	2	12	9	Y	11					60

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					4
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1					5
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					5
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	95	2	1	9	Y	1					6
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1					7
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1	4	1			4

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1133	2	12	9	N	11	6	8			95
07	1085	X	1027	-0-	-58	-0-	1019	2	8	9	N	7					102
08	1147	X	1117	-0-	-30	-0-	1107	2	10	9	N	9					111
09	1140	X	892	-0-	-248	-0-	875	2	17	9	N	15					126
10	1178	X	1091	-0-	-87	-0-	1074	2	17	9	N	15					141
11	1140	X	901	-0-	-239	-0-	889	2	12	9	N	11	1	8			151

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

06	2040	N	1765	-0-	-275	-0-	1740	2	25	9	N	23	3	8			266
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2585	2	31	9	N	28	4	8			290
08	3100	N	4072	-0-	972	972	4003	2	69	9	N	63	192	1			161
09	3000	N	2846	-0-	-154	818	2813	2	33	9	N	30					191
10	3100	N	2698	-0-	-402	416	2662	2	36	9	N	33					224
11	2760	X	2210	-0-	-550	-0-	2188	2	22	9	N	20	1	8			243

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

06	1890	N	1782	-0-	-108	-0-	1735	2	47	9	N	43	3	8			129
07	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	1595	2			N	-0-					129
08	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	1822	2	70	9	N	64					193
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1861	2	3	9	N	3					196
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2019	2	11	9	N	10					206
11	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	1768	2	1	9	N	1	1	8			206

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

06	1530	X	1107	-0-	-423	-0-	1099	2	8	9	Y	7	34	1	1	8	15
07	1519	X	1246	-0-	-273	-0-	1236	2	10	9	Y	9					24
08	1519	X	1153	-0-	-366	-0-	1146	2	7	9	Y	6					30
09	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1255	2	15	9	Y	14	1	8			43
10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2521	2	33	9	Y	30	48	1			25
*11	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1730	2	19	9	Y	17					42

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2776	2	8	9	Y	7	1	8			30
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2833	2	21	9	Y	19	2	8			47
08	2976	N	2873	-0-	-103	-0-	2873	2			Y	-0-					47
09	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2937	2	20	9	Y	18	1	8			64
10	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2971	2	7	9	Y	6					70
11	2790	N	2229	-0-	-561	-0-	2215	2	14	9	Y	13	47	1			36

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142495 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9973 - 10395

06	1080	X	156	-0-	-924	-0-	154	2	2	9	Y	2	2	1			16
07	620	X	203	-0-	-417	-0-	202	2	1	9	Y	1					17
08	589	X	145	-0-	-444	-0-	144	2	1	9	Y	1	2	1			16
09	182	X	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1					17
10	217	X	135	-0-	-82	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			17
11	210	X	200	-0-	-10	-0-	199	2	1	9	Y	1					18

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

06	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	1456	2	12	9	Y	11	26	1	1	8	5
07	2294	N	2033	-0-	-261	-0-	2004	2	29	9	Y	26					31
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2041	2	4	9	Y	4					35
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1991	2	12	9	Y	11	1	8			45
10	2046	N	1293	-0-	-753	-0-	1284	2	9	9	Y	8	22	1			31
*11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2392	2	53	9	Y	48	43	1			36

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
06	4080	X	3085	-0-	-995	-0-	3042	2	43	9	Y	39	41	1	1	8	38
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4727	2	65	9	Y	59	56	1	4	8	37
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4801	2	52	9	Y	47	54	1			30
09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5120	2	85	9	Y	77	60	1	1	8	46
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3911	2	57	9	Y	52	58	1			40
*11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3536	2	84	9	Y	76	62	1			54

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

06	2820	X	2768	-0-	-52	-0-	2738	2	30	9	Y	27	23	1	1	8	28
07	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	2751	2	12	9	Y	11	1	8			38
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3243	2	8	9	Y	7	25	1			20
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3008	2	10	9	Y	9					29
10	2852	X	2791	-0-	-61	-0-	2759	2	32	9	Y	29	23	1			35
11	3060	X	701	-0-	-2359	-0-	697	2	4	9	Y	4					39

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2102	2	4	9	Y	4					25
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2334	2	15	9	Y	14					39
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					39
09	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	1747	2	7	9	Y	6	1	8			44
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2438	2	6	9	Y	5					49
*11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2099	2	13	9	Y	12	43	1			18

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2402	2	17	9	Y	15	75	1	1	8	17
07	2542	X	2520	-0-	-22	-0-	2501	2	19	9	Y	17					34
08	2666	X	2632	-0-	-34	-0-	2617	2	15	9	Y	14					48
09	2580	X	2488	-0-	-92	-0-	2456	2	32	9	Y	29	1	8			76
10	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	2607	2	34	9	Y	31	67	1			40
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2525	2	25	9	Y	23	1	8			62

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

06	2700	N	2593	-0-	-107	-0-	2557	2	36	9	Y	33	34	1	1	8	5
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2652	2	36	9	Y	33	32	1	3	8	3
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2978	2	32	9	Y	29	25	1			7
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2842	2	46	9	Y	42	33	1	1	8	15
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2857	2	42	9	Y	38	32	1			21
11	2910	X	1978	-0-	-932	-0-	1932	2	46	9	Y	42	33	1			30

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

06	5730	X	4534	-0-	-1196	-0-	4495	2	39	9	Y	35	77	1	3	8	11
07	5921	X	4796	-0-	-1125	-0-	4726	2	70	9	Y	64	2	8			73
08	5394	X	5157	-0-	-237	-0-	5145	2	12	9	Y	11					84
09	5190	X	4657	-0-	-533	-0-	4626	2	31	9	Y	28	2	8			110
10	4960	X	4113	-0-	-847	-0-	4085	2	28	9	Y	25	76	1			59
11	4980	X	3793	-0-	-1187	-0-	3709	2	84	9	Y	76	67	1	1	8	67

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

06	1500	N	1046	-0-	-454	-0-	1039	2	7	9	Y	6	32	1			28
07	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1187	2	9	9	Y	8					36
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1379	2	8	9	Y	7					43
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1405	2	18	9	Y	16	1	8			58
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1613	2	22	9	Y	20	43	1			35
11	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	1286	2	13	9	Y	12					47

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	3120	X	2729	-0-	-391	-0-	2693	2	36	9	Y	33	1	8			64
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2974	2	34	9	Y	31	59	1	1	8	35
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2886	2	26	9	Y	24					59
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2939	2	53	9	Y	48	92	1	1	8	14
10	3100	N	3190	-0-	90	90	3150	2	40	9	Y	36	33	1			17
*11	2531	N	2441	-0-	-90	-0-	2418	2	23	9	Y	21	30	1			8

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
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3078	2	8	9	Y	7	1	8			40
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2302	2	15	9	Y	14					54
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					54
09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2918	2	18	9	Y	16	1	8			69
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2927	2	7	9	Y	6					75
11	2520	X	2069	-0-	-451	-0-	2056	2	13	9	Y	12	43	1			44

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
06	2190	N	1988	-0-	-202	-0-	1970	2	18	9	Y	16	12	1	2	8	7
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2408	2	35	9	Y	32	1	8			38
08	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	1770	2	4	9	Y	4					42
09	1980	N	1971	-0-	-9	-0-	1959	2	12	9	Y	11	1	8			52
10	2046	N	1778	-0-	-268	-0-	1767	2	11	9	Y	10	30	1			32
11	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	1597	2	35	9	Y	32	29	1			35

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	2011	-0-	-59	-0-	1989	2	22	9	Y	20	17	1	1	8	15
07	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	2088	2	10	9	Y	9	1	8			23
08	2232	X	2224	-0-	-8	-0-	2218	2	6	9	Y	5	16	1			12
09	2160	X	1766	-0-	-394	-0-	1760	2	6	9	Y	5					17
10	2108	X	1756	-0-	-352	-0-	1735	2	21	9	Y	19	15	1			21
11	2160	X	427	-0-	-1733	-0-	425	2	2	9	Y	2					23

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3462	-0-	-918	-0-	3426	2	36	9	Y	33	29	1	1	8	46
07	4526	X	3817	-0-	-709	-0-	3799	2	18	9	Y	16	2	8			60
08	4123	X	3833	-0-	-290	-0-	3824	2	9	9	Y	8	30	1			38
09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3527	2	12	9	Y	11	1	8			48
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3866	2	45	9	Y	41	32	1			57
11	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	3312	2	21	9	Y	19	1	8			75

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2454	-0-	-846	-0-	2433	2	21	9	Y	19	73	1	2	8	21
07	3410	X	2900	-0-	-510	-0-	2856	2	44	9	Y	40	2	8			59
08	3410	X	2829	-0-	-581	-0-	2822	2	7	9	Y	6					65
09	2640	X	1872	-0-	-768	-0-	1860	2	12	9	Y	11					76
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3578	2	25	9	Y	23	60	1			39
11	2820	X	2691	-0-	-129	-0-	2632	2	59	9	Y	54	47	1			46

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	2163	-0-	-1647	-0-	2157	2	6	9	Y	5	1	8			35
07	3937	X	2393	-0-	-1544	-0-	2375	2	18	9	Y	16	2	8			49
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					49
09	2850	X	2563	-0-	-287	-0-	2546	2	17	9	Y	15	1	8			63
10	2945	X	2075	-0-	-870	-0-	2071	2	4	9	Y	4					67
*11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2849	2	21	9	Y	19	58	1	1	8	27

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3255	2	34	9	Y	31	27	1	1	8	35
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3063	2	13	9	Y	12	1	8			46
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3234	2	8	9	Y	7	25	1			28
09	3300	X	3282	-0-	-18	-0-	3271	2	11	9	Y	10					38
10	3410	X	2780	-0-	-630	-0-	2748	2	32	9	Y	29	23	1			44
11	3300	X	1953	-0-	-1347	-0-	1941	3	12	9	Y	11					55

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	7711	-0-	-1319	-0-	7601	2	110	9	Y	100	103	1	4	8	105
07	8773	X	7525	-0-	-1248	-0-	7426	2	99	9	Y	90	88	1	3	8	104
08	8680	X	7878	-0-	-802	-0-	7797	2	81	9	Y	74	99	1			79
09	8100	X	7236	-0-	-864	-0-	7120	2	116	9	Y	105	84	1	2	8	98
10	8091	X	5551	-0-	-2540	-0-	5472	2	79	9	Y	72	92	1			78
11	7710	X	4799	-0-	-2911	-0-	4689	2	110	9	Y	100	79	1	1	8	98

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
06	11610	X	9851	-0-	-1759	-0-	9719	2	132	9	Y	120	4	8			244
07	11346	X	9814	-0-	-1532	-0-	9693	2	121	9	Y	110	197	1	5	8	152
08	10850	X	9615	-0-	-1235	-0-	9529	2	86	9	Y	78					230
09	10200	X	9055	-0-	-1145	-0-	8892	2	163	9	Y	148	283	1	4	8	91
10	10540	X	9123	-0-	-1417	-0-	9010	2	113	9	Y	103	95	1			99
11	9840	X	8108	-0-	-1732	-0-	8032	2	76	9	Y	69	99	1	1	8	68

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4531	-0-	-329	-0-	4470	2	61	9	Y	55	2	8			110
07	5177	X	4429	-0-	-748	-0-	4373	2	56	9	Y	51	89	1	2	8	70
08	5177	X	4305	-0-	-872	-0-	4265	2	40	9	Y	36					106
09	5010	X	4168	-0-	-842	-0-	4092	2	76	9	Y	69	131	1	2	8	42
10	4991	X	4164	-0-	-827	-0-	4113	2	51	9	Y	46	43	1			45
11	4530	X	4402	-0-	-128	-0-	4360	2	42	9	Y	38	52	1			31

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13500	X	11854	-0-	-1646	-0-	11734	2	120	9	Y	109	94	1	4	8	113
07	13950	X	12112	-0-	-1838	-0-	12058	2	54	9	Y	49	4	8			158
08	13671	X	11250	-0-	-2421	-0-	11226	2	24	9	Y	22	85	1			95
09	12570	X	10343	-0-	-2227	-0-	10309	2	34	9	Y	31	2	8			124
10	12524	X	11083	-0-	-1441	-0-	10952	2	131	9	Y	119	94	1			149
11	11850	X	11334	-0-	-516	-0-	11262	2	72	9	Y	65	2	8			212

XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1768	2			N	-0-					22
07	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2			N	-0-					22
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					22
09	1770	N	1438	-0-	-332	-0-	1438	2			N	-0-					22
10	1860	N	179	-0-	-1681	-0-	179	2			N	-0-					22
*11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1791	2	37	9	N	34					56

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	1399	2	35	9	Y	32	127	1			46
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2333	2	59	9	Y	54	100	1			-0-
08	1860	N	1010	-0-	-850	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1973	2	50	9	Y	45					45
*11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1981	2	52	9	Y	47					92

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
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					12
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					12
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					12
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					12
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					12
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
*11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	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
06	870	N	726	-0-	-144	-0-	726	2			Y	-0-					42
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	997	2	47	9	Y	43	85	1			-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1497	2	32	9	Y	29					29
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1542	2	30	9	Y	27					56
*11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1152	2	9	9	Y	8					64

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
06	3000	N	3091	-0-	91	91	88	1	2928	2	N	68					88
							75	9									
07	3075	N	2984	-0-	-91	-0-	86	1	2863	2	N	32					120
							35	9									
08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	84	1	2785	2	N	76	176	1			20
							84	9									
09	2970	X	2820	-0-	-150	-0-	82	1	2738	2	N	-0-					20
10	3069	X	2883	-0-	-186	-0-	82	1	2732	2	N	63					83
							69	9									
11	2970	X	1490	-0-	-1480	-0-	41	1	1361	2	N	80					163
							88	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
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					101
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2123	2	48	9	Y	44	132	1			13
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2019	2	9	9	Y	8					21
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					21
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					21
*11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2128	2	3	9	Y	3					24

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					78
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					78
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					78
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					78
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					78
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					78

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

06	1560	N	1288	-0-	-272	-0-	1274	2	14	9	N	13					25
07	1705	N	1112	-0-	-593	-0-	1079	2	33	9	N	30					55
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2032	2	13	9	N	12					67
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1780	2	80	9	N	73					140
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					140
11	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1885	2	45	9	N	41	116	1			65

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					2
07	2325	N	2118	-0-	-207	-0-	2106	2	12	9	Y	11					13
08	2387	N	2050	-0-	-337	-0-	2042	2	8	9	Y	7					20
09	2190	N	1840	-0-	-350	-0-	1832	2	8	9	Y	7	25	1			2
10	2108	N	1714	-0-	-394	-0-	1708	2	6	9	Y	5					7
*11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2237	2	10	9	Y	9					16

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

06	2190	N	2077	-0-	-113	-0-	2077	2			Y	-0-					20
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2170	2	12	9	Y	11	27	1			4
08	2232	N	2127	-0-	-105	-0-	2120	2	7	9	Y	6					10
09	2070	N	2058	-0-	-12	-0-	2058	2			Y	-0-					10
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2164	2	37	9	Y	34	40	1			4
*11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2170	2	4	9	Y	4					8

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

06	2010	N	1909	-0-	-101	-0-	1909	2			N	-0-					78
07	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1959	2	1	9	N	1					79
08	2077	N	1831	-0-	-246	-0-	1831	2			N	-0-					79
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1902	2	41	9	N	37					116
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2121	2	20	9	N	18	120	1			14
*11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2084	2	1	9	N	1	1	8			14

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1504	2	30	9	N	27					148
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1580	2	2	9	N	2	135	1			15
08	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	1589	2	6	9	N	5					20
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1558	2	19	9	N	17					37
10	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1521	2	2	9	N	2	2	8			37
*11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					37

LARSSON, C.F. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 093722 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10626 - 11016

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1440	2	50	9	N	45					85
07	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	1440	2	17	9	N	15					100
08	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1348	2	67	9	N	61					161
09	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	1404	2	14	9	N	13	149	1			25
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					25
*11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1549	2	58	9	N	53	1	8			77

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
06	1290	N	827	-0-	-463	-0-	806	2	21	9	N	19	143	1			9
07	1426	N	1036	-0-	-390	-0-	1036	2			N	-0-					9
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1299	2	44	9	N	40					49
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1221	2	55	9	N	50					99
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1355	2	54	9	N	49	136	1			12
*11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1400	2	35	9	N	32					44

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
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1091	2	23	9	Y	21	57	1			16
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1134	2	8	9	Y	7					23
08	1085	N	994	-0-	-91	-0-	981	2	13	9	Y	12					35
09	1050	N	957	-0-	-93	-0-	936	2	21	9	Y	19					54
10	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1017	2	4	9	Y	4	55	1			3
11	960	N	752	-0-	-208	-0-	733	2	19	9	Y	17					20

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2295	2	47	9	N	43					162
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2475	2	43	9	N	39					201
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2432	2	45	9	N	41					242
09	2250	N	1982	-0-	-268	-0-	1974	2	8	9	N	7					249
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2671	2	45	9	N	41	189	1			101
*11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2482	2	43	9	N	39	1	8			139

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
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	30	1	1008	2	N	-0-					25
07	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	30	1	989	2	N	-0-					25
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	32	1	1063	2	N	-0-					25
09	1050	N	940	-0-	-110	-0-	27	1	913	2	N	-0-					25
10	1023	N	947	-0-	-76	-0-	28	1	919	2	N	-0-					25
11	1050	N	605	-0-	-445	-0-	18	1	587	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
06	3000	N	3586	-0-	586	6367	3586	2			Y	-0-					63
07	9099	X	2732	-0-	-6367	-0-	2689	2	43	9	Y	39					102
08	6293	X	3468	-0-	-2825	-0-	3455	2	13	9	Y	12	106	1			8
09	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6219	2	55	9	Y	50					58
10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6165	2	20	9	Y	18	70	1			6
*11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5646	2	22	9	Y	20	1	8			25

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
06	2640	X	2031	-0-	-609	-0-	2029	2	2	9	Y	2					17
07	2728	X	1935	-0-	-793	-0-	1935	2			Y	-0-					17
08	3720	X	2206	-0-	-1514	-0-	2181	2	25	9	Y	23					40
09	3120	X	1842	-0-	-1278	-0-	1809	2	33	9	Y	30	48	1			22
10	2666	X	1321	-0-	-1345	-0-	1273	2	48	9	Y	44					66
11	2130	X	1128	-0-	-1002	-0-	1128	2			Y	-0-					66

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					116
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-	93	1			23
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					23
09	750	N	566	-0-	-184	-0-	566	2			N	-0-					23
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					23
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					23

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
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2218	2	22	9	N	20					20
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					20
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2661	2	42	9	N	38					58
*11	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2831	2	18	9	N	16	1	8			73

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
06	2370	N	2086	-0-	-284	-0-	2086	2			N	-0-					35
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					35
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					35
09	2100	N	1720	-0-	-380	-0-	1720	2			N	-0-					35
10	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	1609	2			N	-0-					35
*11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	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
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					116
07	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	1209	2			N	-0-					116
08	1085	N	818	-0-	-267	-0-	818	2			N	-0-					116
09	1290	N	1023	-0-	-267	-0-	1005	2	18	9	N	16					132
10	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					132
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	1	1	8			132

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
06	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1580	2	48	9	N	44					86
07	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1568	2	13	9	N	12					98
08	1798	N	1482	-0-	-316	-0-	1469	2	13	9	N	12					110
09	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	1427	2	35	9	N	32					142
10	1581	N	1345	-0-	-236	-0-	1315	2	30	9	N	27	139	1			30
*11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1937	2	26	9	N	24	1	8			53

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
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	45	1	2828	2	Y	-0-					16
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	44	1	2798	2	Y	25					41
							28	9									
08	3255	X	2855	-0-	-400	-0-	45	1	2810	2	Y	-0-					41
09	2880	X	2201	-0-	-679	-0-	35	1	2166	2	Y	-0-					41
10	2976	X	2167	-0-	-809	-0-	33	1	2134	2	Y	-0-					41
11	2880	X	2169	-0-	-711	-0-	31	1	2138	2	Y	-0-					41

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	870	N	528	-0-	-342	-0-	528	2			N	-0-					108
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	607	2	164	9	N	149					257
08	682	N	544	-0-	-138	-0-	543	2	1	9	N	1	185	1			73
09	540	N	407	-0-	-133	-0-	407	2			N	-0-					73
10	775	N	423	-0-	-352	-0-	423	2			N	-0-					73
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					73

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
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4342	2	54	9	Y	49					128
07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4389	2	57	9	Y	52	102	1			78
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3983	2	53	9	Y	48					126
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					126
10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					126
*11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3597	2	96	9	Y	87	183	1			30

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4174	2	80	9	N	73					226
07	4371	X	4189	-0-	-182	-0-	4188	2	1	9	N	1					227
08	3720	X	3687	-0-	-33	-0-	3631	2	56	9	N	51	188	1			90
09	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4287	2	94	9	N	85					175
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					175
*11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4296	2	41	9	N	37	154	1	1	8	57

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3154	2	8	9	N	7					55
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2963	2	78	9	N	71					126
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3248	2	59	9	N	54					180
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2975	2	20	9	N	18	152	1			46
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3310	2	28	9	N	25					71
*11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3557	2	1	9	N	1	1	8			71

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2576	2	108	9	Y	98	103	1			14
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2693	2	37	9	Y	34					48
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2830	2	51	9	Y	46					94
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2741	2	41	9	Y	37					131
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2936	2	78	9	Y	71	173	1			29
*11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2824	2	51	9	Y	46					75

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1940	2	41	9	Y	37					59
07	2077	N	1783	-0-	-294	-0-	1755	2	28	9	Y	25	44	1			40
08	2108	N	1600	-0-	-508	-0-	1559	2	41	9	Y	37	72	1			5
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2050	2	88	9	Y	80					85
10	3100	N	3692	-0-	592	592	3682	2	10	9	Y	9	94	1			-0-
*11	3000	N	4207	-0-	1207	1799	4102	2	105	9	Y	95	95	1			-0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2230	-0-	-20	-0-	2230	2			N	-0-					34
07	2325	N	2209	-0-	-116	-0-	2209	2			N	-0-					34
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2373	2	54	9	N	49					83
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2555	2	2	9	N	2					85
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2530	2	33	9	N	30					115
*11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2647	2	37	9	N	34					149

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	643					N	-0-					13
07	14B	DENY	20	-0-	20	663	1	1	19	2	N	-0-					13
08	14B2	EXT	125	-0-	125	788	4	1	121	2	N	-0-					13
09	953	X	165	-0-	-788	-0-	5	1	160	2	N	-0-					13
10	216	X	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	N	-0-					13
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	1	1	46	2	N	-0-					13

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
06	1170	N	772	-0-	-398	-0-	772	2			N	-0-					12
07	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					12
08	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	2			N	-0-					12
09	780	N	549	-0-	-231	-0-	549	2			N	-0-					12
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	963	2	127	9	N	115					127
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					127

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
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2387	2	31	9	N	28					133
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2553	2	67	9	N	61					194
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2584	2	54	9	N	49	144	1			99
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					99
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2487	2	62	9	N	56					155
*11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2555	2	40	9	N	36					191

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
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					24
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					24
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	2	3	9	N	3					27
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1984	2	50	9	N	45					72
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					72
*11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2591	2	50	9	N	45					117

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
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	89	1	2968	2	N	-0-					22
07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	88	1	2944	2	N	10					32
							11	9									
08	2821	X	1958	-0-	-863	-0-	56	1	1858	2	N	40					72
							44	9									
09	2730	X	2094	-0-	-636	-0-	59	1	1979	2	N	51					123
							56	9									
10	2821	X	2316	-0-	-505	-0-	66	1	2200	2	N	45	143	1			25
							50	9									
11	2730	X	924	-0-	-1806	-0-	27	1	897	2	N	-0-					25

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
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3374	2	10	9	N	9					119
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3443	2	77	9	N	70	167	1			22
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					22
09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3242	2	79	9	N	72					94
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3424	2	18	9	N	16					110
*11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3481	2	42	9	N	38	1	8			147

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3218	2	86	9	N	78	190	1			48
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					48
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3312	2	46	9	N	42					90
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					90
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3403	2	87	9	N	79	156	1			13
*11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3076	2	2	9	N	2	2	8			13

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

06	1650	N	1442	-0-	-208	-0-	1442	2			N	-0-					20
07	1767	N	1431	-0-	-336	-0-	1273	2	158	9	N	144					164
08	1705	N	1505	-0-	-200	-0-	1497	2	8	9	N	7	153	1			18
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1428	2	34	9	N	31					49
10	1426	N	862	-0-	-564	-0-	862	2			N	-0-					49
11	1470	N	689	-0-	-781	-0-	687	2	2	9	N	2	1	8			50

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	85	1	2832	2	N	-0-					27
07	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	79	1	2645	2	N	-0-					27
08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	79	1	2647	2	N	5					32
							6	9									
09	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	79	1	2625	2	N	68					100
							75	9									
10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	77	1	2555	2	N	-0-					100
*11	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	33	1	1093	2	N	9	1	8			108
							10	9									

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3638	2	39	9	N	35	181	1			17
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3579	2	24	9	N	22					39
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3480	2	53	9	N	48					87
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3657	2	51	9	N	46					133
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3395	2	33	9	N	30					163
*11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3055	2	25	9	N	23	171	1			15

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

06	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1276	2			N	-0-					21
07	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1260	2			N	-0-					21
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					21
09	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	1249	2			N	-0-					21
10	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1208	2			N	-0-					21
11	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	1110	2			N	-0-					21

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2400	2	9	9	Y	8					60
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2397	2	12	9	Y	11					71
08	2728	N	2474	-0-	-254	-0-	2454	2	20	9	Y	18	75	1			14
09	2400	N	2135	-0-	-265	-0-	2135	2			Y	-0-					14
10	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	2267	2	50	9	Y	45					59
*11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2554	2	6	9	Y	5					64

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1847	2	2	9	Y	2	14	1			3
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1746	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
08	1860	N	975	-0-	-885	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2056	2	4	9	Y	4					4
*11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2167	2	3	9	Y	3					7

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	48	1			5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					49
11	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					49

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
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2003	2	46	9	Y	42	39	1			5
07	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	1904	2	2	9	Y	2					7
08	2263	N	1953	-0-	-310	-0-	1950	2	3	9	Y	3					10
09	2040	N	1632	-0-	-408	-0-	1630	2	2	9	Y	2					12
10	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1845	2	6	9	Y	5	15	1			2
*11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1930	2	7	9	Y	6	1	8			7

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
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2853	2	31	9	Y	28					40
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2671	2	25	9	Y	23	33	1			30
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2852	2	42	9	Y	38	63	1			5
09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2554	2	89	9	Y	81	1	8			85
10	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2465	2	10	9	Y	9	94	1			-0-
*11	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2081	2	106	9	Y	96	95	1	1	8	-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
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					77
07	1922	N	1681	-0-	-241	-0-	1672	2	9	9	N	8					85
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2000	2	53	9	N	48					133
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2132	2	8	9	N	7					140
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2376	2	3	9	N	3					143
*11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2262	2	30	9	N	27					170

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
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1500	2	15	9	Y	14					61
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1584	2	15	9	Y	14					75
08	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	1556	2	20	9	Y	18	79	1			14
09	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	1429	2			Y	-0-					14
10	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1533	2	51	9	Y	46					60
*11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1552	2	7	9	Y	6	1	8			65

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					17
07	2325	X	2012	-0-	-313	-0-	2012	2			Y	-0-					17
08	3100	X	1902	-0-	-1198	-0-	1899	2	3	9	Y	3	18	1			2
09	2910	X	2527	-0-	-383	-0-	2501	2	26	9	Y	24					26
10	2697	X	1907	-0-	-790	-0-	1868	2	39	9	Y	35	56	1			5
*11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3341	2	7	9	Y	6	1	8			10

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

06	2640	X	2432	-0-	-208	-0-	38	1	2372	2	Y	20	60	1			6
							22	9									
07	2728	X	2473	-0-	-255	-0-	39	1	2430	2	Y	4					10
							4	9									
08	2728	X	2331	-0-	-397	-0-	36	1	2284	2	Y	10					20
							11	9									
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	40	1	2481	2	Y	31					51
							34	9									
10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	41	1	2688	2	Y	21	65	1			7
							23	9									
11	2250	N	1803	-0-	-447	-0-	26	1	1759	2	Y	16					23
							18	9									

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	104	1	3454	2	N	-0-					33
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	103	1	3431	2	N	-0-					33
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	85	1	2819	2	N	-0-					33
09	2460	X	2459	-0-	-1	-0-	72	1	2387	2	N	-0-					33
10	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	94	1	3132	2	N	-0-					33
11	2460	X	655	-0-	-1805	-0-	19	1	635	2	N	1	1	8			33
							1	9									

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

06	1770	N	1653	-0-	-117	-0-	1614	2	39	9	N	35					122
07	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	1598	2			N	-0-					122
08	1798	N	1614	-0-	-184	-0-	1600	2	14	9	N	13					135
09	1650	N	1486	-0-	-164	-0-	1486	2			N	-0-					135
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1979	2	41	9	N	37	159	1			13
*11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1861	2	1	9	N	1	1	8			13

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

06	330	N	95	-0-	-235	-0-	95	2			Y	-0-					9
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	146	2	78	9	Y	71	58	1			22
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	100	2	2	9	Y	2					24
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					24
10	217	N	125	-0-	-92	-0-	114	2	11	9	Y	10	31	1			3
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					3

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
*11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	1285	2			Y	-0-					23
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1383	2	13	9	Y	12	30	1			5
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1347	2	8	9	Y	7					12
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					12
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1354	2	35	9	Y	32	40	1			4
*11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1382	2	4	9	Y	4					8

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
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					12
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2394	2	41	9	Y	37					49
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2413	2	30	9	Y	27					76
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2348	2	42	9	Y	38	106	1			8
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2314	2	23	9	Y	21					29
*11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2398	2	30	9	Y	27					56

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
06	2250	N	2121	-0-	-129	-0-	2121	2			Y	-0-					36
07	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	2197	2	12	9	Y	11	43	1			4
08	2294	N	1978	-0-	-316	-0-	1976	2	2	9	Y	2					6
09	2130	N	1916	-0-	-214	-0-	1916	2			Y	-0-					6
10	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	2009	2			Y	-0-					6
*11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2072	2	1	9	Y	1					7

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
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	19	139	1			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
06	810	N	598	-0-	-212	-0-	598	2			Y	-0-					13
07	868	N	752	-0-	-116	-0-	729	2	23	9	Y	21					34
08	775	N	613	-0-	-162	-0-	613	2			Y	-0-					34
09	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	2			Y	-0-					34
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					34
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					34

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
06	3600	X	3147	-0-	-453	-0-	3107	2	40	9	Y	36	109	1			11
07	3720	X	3174	-0-	-546	-0-	3166	2	8	9	Y	7					18
08	3720	X	683	-0-	-3037	-0-	664	2	19	9	Y	17					35
09	3390	X	3377	-0-	-13	-0-	3312	2	65	9	Y	59					94
10	3503	X	3411	-0-	-92	-0-	3370	2	41	9	Y	37	119	1			12
11	3150	X	2855	-0-	-295	-0-	2822	2	33	9	Y	30					42

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
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1391	2	24	9	Y	22					88
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1854	2	9	9	Y	8	92	1			4
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1918	2	15	9	Y	14					18
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					18
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1983	2	14	9	Y	13					31
*11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1978	2	40	9	Y	36					67

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
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1960	2	18	9	Y	16					92
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1931	2	9	9	Y	8	96	1			4
08	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	1827	2	18	9	Y	16					20
09	1950	N	1643	-0-	-307	-0-	1643	2			Y	-0-					20
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2041	2	10	9	Y	9					29
*11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2088	2	42	9	Y	38	1	8			66

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
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2061	2	44	9	N	40					180
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2233	2	1	9	N	1	159	1			22
08	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	1925	2	14	9	N	13					35
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					35
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2523	2	88	9	N	80					115
*11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2594	2	70	9	N	64	161	1	1	8	17

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
06	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	964	2	50	9	Y	45	101	1			25
07	1457	N	1134	-0-	-323	-0-	1125	2	9	9	Y	8					33
08	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1075	2	17	9	Y	15					48
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1273	2	28	9	Y	25					73
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1155	2	13	9	Y	12	76	1			9
*11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1172	2	30	9	Y	27					36

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
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	19	1	576	2	N	2	74	1			-0-
							2	9									
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	23	1	901	2	Y	58					58
							64	9									
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	20	1	692	2	Y	21					79
							23	9									
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	25	1	862	2	Y	3	74	1			8
							3	9									
10	992	N	911	-0-	-81	-0-	24	1	868	2	Y	17					25
							19	9									
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	21	1	637	2	Y	19					44
							21	9									

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
06	6780	X	6540	-0-	-240	-0-	6540	2			N	-0-					104
07	7006	X	6262	-0-	-744	-0-	6183	2	79	9	N	72	176	1			-0-
08	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6728	2	25	9	Y	23					23
09	6540	X	6486	-0-	-54	-0-	6453	2	33	9	Y	30	48	1			5
10	6758	X	6477	-0-	-281	-0-	6429	2	48	9	Y	44					49
*11	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			Y	-0-					49

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
06	9930	X	8267	-0-	-1663	-0-	8091	2	176	9	N	160	179	1			89
07	9734	X	8300	-0-	-1434	-0-	8153	2	147	9	N	134	160	1			63
08	9517	X	7818	-0-	-1699	-0-	7702	2	116	9	N	105					168
09	8880	X	7664	-0-	-1216	-0-	7546	2	118	9	N	107	177	1			98
10	8928	X	7667	-0-	-1261	-0-	7531	2	136	9	N	124					222
11	8280	X	8044	-0-	-236	-0-	7927	2	117	9	N	106	191	1	2	8	135

ROY CLARK-MEL TILLIS (TRAVIS PK) 78770 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SMK VACUUM SERVICE 796754
MANNING, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 112601 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4082 - 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
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	2400		1599	-0-	-801	-0-	1547	2	52	9	N	47					120
07	3182		3182	-0-	-0-	-0-	3103	2	79	9	N	72					192
08	2893		2893	-0-	-0-	-0-	2807	2	86	9	N	78	187	1			83
09	3002		3002	-0-	-0-	-0-	2915	2	87	9	N	79					162
*10	3005		3005	-0-	-0-	-0-	2907	2	98	9	N	89	198	1			53
11	2400		NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					53

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

06	5040		3681	-0-	-1359	13864	3648	2	33	9	N	30					53
07	5208		3609	-0-	-1599	12265	3570	2	39	9	N	35					88
08	4433		3098	-0-	-1335	10930	3048	2	50	9	N	45					133
09	4290		3400	-0-	-890	10040	3369	2	31	9	N	28					161
*10	4433		3420	-0-	-1013	9027	3359	2	61	9	N	55	186	1			30
11	3690	#	NO RPT	-0-	-3690	5337					N	NO RPT					30

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC 029327
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANDLE, WAYNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 141615 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7135 - 7156

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

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
06	4740	X	1905	-0-	-2835	-0-	105	1	1779	2	N	19	134	1			200
							21	9									
07	4650	X	3929	-0-	-721	-0-	83	1	3822	2	N	22					222
							24	9									
08	6107	X	3114	-0-	-2993	-0-	78	1	2991	2	N	41					263
							45	9									
09	5910	X	5539	-0-	-371	-0-	107	1	5374	2	N	53	143	1			173
							58	9									
10	6107	X	4782	-0-	-1325	-0-	95	1	4639	2	N	44					217
							48	9									
11	3810	X	3336	-0-	-474	-0-	82	1	3222	2	N	29					246
							32	9									

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	155	-0-	155	155	9	1	145	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	0 W	1667	-0-	1667	1822	35	1	1631	2	N	1					1
						1	9									
08	0 W	1997	-0-	1997	3819	51	1	1946	2	N	-0-					1
09	0 W	1231	-0-	1231	5050	24	1	1207	2	N	-0-					1
10	0 W	1425	-0-	1425	6475	29	1	1396	2	N	-0-					1
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6475					N	NO RPT					1

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

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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					8
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					8
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2590	2	140	9	N	127	75	1			60
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					60
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					60
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					60

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	555	2	212	9	N	193	179	1			84
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	615	2	217	9	N	197	174	1			107
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	506	2	174	9	N	158	170	1			95
09	780	N	665	-0-	-115	-0-	477	2	188	9	N	171	182	1			84
10	837	N	670	-0-	-167	-0-	495	2	175	9	N	159	149	1			94
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	495	2	176	9	N	160	159	1			95

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

MO	CODE	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	1238	-0-	1238	1747	1183	2	55	9	N	50						55
07	14B2 EXT	2218	-0-	2218	3965	2206	2	12	9	N	11						66
08	5478 X	1513	-0-	-3965	-0-	1489	2	24	9	N	22						88
09	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1586	2	17	9	N	15						103
10	2232 N	1764	-0-	-468	-0-	1659	2	105	9	N	95	185	1				13
*11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1786	2	43	9	N	39						52

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	2119	-0-	2119	3751	2086	2	33	9	N	30	185	1				191
07	14B2 EXT	4106	-0-	4106	7857	4083	2	23	9	N	21						212
08	10958 X	3101	-0-	-7857	-0-	3081	2	20	9	N	18						230
09	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3494	2	24	9	N	22	186	1				66
10	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4225	2	23	9	N	21						87
*11	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2499	2	42	9	N	38						125

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330 #	2689	-0-	-641	-0-	2689	2			N	-0-						70
07	3441 #	2481	-0-	-960	-0-	2481	2			N	-0-						70
08	3441 #	2462	-0-	-979	-0-	2462	2			N	-0-						70
09	3330 #	2129	-0-	-1201	-0-	2129	2			N	-0-						70
10	3441 #	2469	-0-	-972	-0-	2469	2			N	-0-						70
11	2700 #	1262	-0-	-1438	-0-	1262	2			N	-0-						70

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
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	838	2	18	9	N	16					43
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	779	2	21	9	N	19					62
08	837	N	755	-0-	-82	-0-	730	2	25	9	N	23					85
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	850	2	26	9	N	24					109
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	877	2	23	9	N	21					130
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	679	2	24	9	N	22					152

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
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	220	1	4774	2	N	152	171	1			96
							167	9									
07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	264	1	4234	2	N	135	177	1			54
							149	9									
08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	319	1	5942	2	N	193	172	1	2	8	73
							212	9									
09	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	330	1	5971	2	N	189	177	1			85
							208	9									
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	220	1	3461	2	N	208	183	1	1	8	109
							229	9									
11	1710	X	661	-0-	-1049	-0-	66	1	562	2	N	30					139
							33	9									

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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 10828 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1226	N	743	-0-	-483	B -0-	736	3	7	9	N	6					293
07	2659	R	2659	-0-	-0-	B -0-	1936	3	723	9	N	657	571	1	1	8	378
08	1205	N	11800	-0-	10595	B 10595	10894	3	906	9	N	824	762	1			440
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10595																	
09	746	N	16588	-0-	15842	B 26437	15382	3	1206	9	N	1096	1131	1			405
10	2666	N	17749	-0-	15083	B 41520	16506	3	1243	9	N	1130	1167	1			368
11	11425		16210	-0-	4785	B 46305	15065	3	1145	9	N	1041	1157	1			252

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 81533 375 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 251989
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-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

	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
06	1050	N	920	-0-	-130		-0-	920	2			N	-0-					80
07	1271	N	1042	-0-	-229		-0-	1042	2			N	-0-					80
08	1129	N	1129	-0-	-0-		-0-	1129	2			N	-0-					80
09	953	N	953	-0-	-0-		-0-	951	2	2	9	N	2					82
10	1225	N	1225	-0-	-0-		-0-	1225	2			N	-0-					82
*11	1185	N	1185	-0-	-0-		-0-	1185	2			N	-0-					82

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					30
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					30
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					30
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					30
11	14B	DENY	-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

	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
06	90	N	11	-0-	-79		-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-		-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-		-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20		-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

	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
06	360	N	175	-0-	-185		-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-		-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-		-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-		-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8		-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

	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
06	210	N	203	-0-	-7		-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-		-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-		-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-		-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-		-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
06	390	N	222	-0-	-168	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	630	N	31	-0-	-599	-0-	31	2			N	-0-					78
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					78
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					78
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					78
10	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					78
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					78

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
06	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	2			Y	-0-					45
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					45
08	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			Y	-0-					45
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					45
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					45
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					45

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
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
06	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-					86
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					86
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					86
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-	60	1			26
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					26
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					26

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

06	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					99
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					99
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					99
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-	41	1			58
10	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					58
11	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					58

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

06	780	N	506	-0-	-274	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	496	N	233	-0-	-263	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	360	N	211	-0-	-149	-0-	211	2			N	-0-					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

06	750	N	555	-0-	-195	-0-	555	2			N	-0-					48
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					48
08	589	N	29	-0-	-560	-0-	29	2			N	-0-					48
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-	28	1			20
10	651	N	274	-0-	-377	-0-	274	2			N	-0-					20
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

06	510	S	338	-0-	-172	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	341	S	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	255	S	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	330	S	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	341	S	155	-0-	-186	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	240	S	140	-0-	-100	-0-	140	2			N	-0-					-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

06	900	N	544	-0-	-356	-0-	544	2			N	-0-					76
07	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	2			N	-0-					76
08	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	2			N	-0-					76
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-	58	1			18
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					18
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					18

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

06	240	N	86	-0-	-154	-0-	86	2			Y	-0-					37
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					37
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					37
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					37
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-					37
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					37

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

06	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			Y	-0-					115
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					115
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					115
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					115
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					115
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					115

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

06	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	2			Y	-0-					158
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					158
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					158
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					158
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					158
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					158

SCOTTSVILLE,E. (PETTIT, UPPER) 81773 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
EAST SCOTTSVILLE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 073539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6209 - 6228

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

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

06	480	X	395	-0-	-85	-0-	395	2			N	-0-					104
07	496	X	367	-0-	-129	-0-	367	2			N	-0-					104
08	465	X	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					104
09	450	X	362	-0-	-88	-0-	362	2			N	-0-					104
10	434	X	413	-0-	-21	-0-	388	2	25	9	N	23					127
*11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					127

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) //CONT.// 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
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
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 081786 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6500 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2013 - P & A 02-25-13

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
06	3690	X	2997	-0-	-693	-0-	124	1	2873	2	N	-0-					28
07	3627	X	3008	-0-	-619	-0-	124	1	2884	2	N	-0-					28
08	3472	X	2894	-0-	-578	-0-	122	1	2772	2	N	-0-					28
09	3210	X	2686	-0-	-524	-0-	110	1	2576	2	N	-0-					28
10	3193	X	2605	-0-	-588	-0-	99	1	2506	2	N	-0-					28
11	3000	X	2497	-0-	-503	-0-	101	1	2396	2	N	-0-					28

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
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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRECK OPERATING CORP. 089974
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
06	2670	X	777	-0-	-1893	-0-	60	1	717	3	N	-0-					23
07	2542	X	2139	-0-	-403	-0-	60	1	2079	3	N	-0-					23
08	2542	X	1117	-0-	-1425	-0-	60	1	1057	3	N	-0-					23
09	1710	X	545	-0-	-1165	-0-	60	1	485	3	N	-0-					23
10	2139	X	1915	-0-	-224	-0-	60	1	1855	3	N	-0-					23
*11	2070	X	1662	-0-	-408	-0-	60	1	1602	3	N	-0-					23

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
06	3540	X	3281	-0-	-259	-0-	205	1	3033	2	N	39					164
							43	9									
07	3472	X	3395	-0-	-77	-0-	212	1	3183	2	N	-0-					164
08	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	206	1	3135	2	N	1					165
							1	9									
09	3330	X	2956	-0-	-374	-0-	190	1	2766	2	N	-0-					165
10	3441	X	3222	-0-	-219	-0-	203	1	3019	2	N	-0-					165
*11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	226	1	3341	2	N	-0-					165

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

06	5070	X	3808	-0-	-1262	-0-	241	1	3567	2	N	-0-					113
07	4247	X	3726	-0-	-521	-0-	232	1	3493	2	N	1					114
							1	9									
08	4154	X	3730	-0-	-424	-0-	230	1	3500	2	N	-0-					114
09	3990	X	3467	-0-	-523	-0-	223	1	3244	2	N	-0-					114
10	3937	X	3570	-0-	-367	-0-	225	1	3345	2	N	-0-					114
11	3810	X	3272	-0-	-538	-0-	207	1	3065	2	N	-0-					114

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

06	5670	X	5443	-0-	-227	-0-	344	1	5099	2	Y	-0-					4
07	5735	X	5485	-0-	-250	-0-	342	1	5142	2	Y	1					5
							1	9									
08	5487	X	5284	-0-	-203	-0-	325	1	4956	2	Y	3					8
							3	9									
09	5310	X	4864	-0-	-446	-0-	313	1	4551	2	Y	-0-					8
10	5487	X	4964	-0-	-523	-0-	313	1	4651	2	Y	-0-					8
11	5310	X	4766	-0-	-544	-0-	302	1	4464	2	Y	-0-					8

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

06	2730	X	2435	-0-	-295	-0-	152	1	2259	2	N	22					193
							24	9									
07	2821	X	2387	-0-	-434	-0-	147	1	2207	2	N	30	172	1			51
							33	9									
08	2790	X	2334	-0-	-456	-0-	143	1	2181	2	N	9					60
							10	9									
09	2700	X	2035	-0-	-665	-0-	130	1	1893	2	N	11					71
							12	9									
10	2666	X	2338	-0-	-328	-0-	146	1	2173	2	N	17					88
							19	9									
11	2430	X	2239	-0-	-191	-0-	141	1	2087	2	N	10					98
							11	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

06	11910	X	11591	-0-	-319	-0-	733	1	10858	2	Y	-0-					8
07	12307	X	11597	-0-	-710	-0-	724	1	10872	2	Y	1					9
							1	9									
08	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	711	1	10829	2	Y	8					17
							9	9									
09	11160	X	10808	-0-	-352	-0-	695	1	10113	2	Y	-0-					17
10	11532	X	11121	-0-	-411	-0-	701	1	10420	2	Y	-0-					17
11	11160	X	10810	-0-	-350	-0-	685	1	10125	2	Y	-0-					17

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
06	3000	X	2667	-0-	-333	-0-	169	1	2498	2	N	-0-					72
07	3100	X	2543	-0-	-557	-0-	159	1	2384	2	N	-0-					72
08	3875	X	2568	-0-	-1307	-0-	158	1	2410	2	N	-0-					72
09	3750	X	2436	-0-	-1314	-0-	157	1	2279	2	N	-0-					72
10	3875	X	2540	-0-	-1335	-0-	160	1	2380	2	N	-0-					72
11	2670	X	2320	-0-	-350	-0-	147	1	2173	2	N	-0-					72

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

06	3300	X	3015	-0-	-285	-0-	191	1	2824	2	Y	-0-					2
07	3410	X	2359	-0-	-1051	-0-	147	1	2212	2	Y	-0-					2
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	182	1	2772	2	Y	1					3
							1	9									
09	2820	X	2690	-0-	-130	-0-	173	1	2517	2	Y	-0-					3
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	187	1	2773	2	Y	-0-					3
11	2820	X	2712	-0-	-108	-0-	172	1	2540	2	Y	-0-					3

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	274	1	4535	2	N	-0-					135
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	278	1	4606	2	N	-0-					135
08	4867	X	4826	-0-	-41	-0-	294	1	4532	2	N	-0-					135
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	293	1	4545	2	N	-0-					135
10	4960	X	4463	-0-	-497	-0-	275	1	4188	2	N	-0-					135
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	117	1	1934	2	N	-0-					32
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	117	1	2047	2	N	-0-					32
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	126	1	1946	2	N	-0-					32
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	114	1	1774	2	N	-0-					32
10	2170	N	1697	-0-	-473	-0-	104	1	1584	2	N	8					40
							9	9									
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	49	1	815	2	N	-0-					71
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	752	2	N	-0-					71
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	577	2	N	-0-					71
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	N	-0-					71
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	49	1	743	2	N	-0-					71
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 1 RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012 - PLUGGED 06/27/12

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	120	N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					38
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					38
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					38
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					38
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					38
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					38

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULFSTREAM OIL & GAS, INC. 338737
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 119825 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7496 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WILSON, DON H., INC. 928636
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	78	1	981	2	N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	153	1	888	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	861	-0-	-410	-0-	27	1	834	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	952	-0-	-98	-0-	16	1	936	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	843	-0-	-211	-0-	102	1	741	2	N	-0-					-0-
*11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	120	1	808	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	129	1	1632	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	256	1	1489	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1619	-0-	-303	-0-	51	1	1568	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	30	1	1740	2	N	-0-					-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	225	1	1631	2	N	-0-					-0-
*11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	205	1	1372	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2130	-0-	-330	-0-	189	1	1941	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2165	-0-	-377	-0-	184	1	1981	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2273	-0-	-238	-0-	198	1	2075	2	N	-0-					-0-
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	191	1	2012	2	N	-0-					-0-
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	200	1	2046	2	N	-0-					-0-
*11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	242	1	2366	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	166	-0-	-104	-0-	15	1	151	2	N	-0-					-0-
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	12	1	131	2	N	-0-					-0-
08	217	N	106	-0-	-111	-0-	9	1	97	2	N	-0-					-0-
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
10	155	N	33	-0-	-122	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	116	1	1199	2	Y	-0-					-0-
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	105	1	1125	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1174	-0-	-345	-0-	102	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	114	1	1195	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	109	1	1108	2	Y	-0-					-0-
*11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	113	1	1100	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
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	84	1	863	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	894	-0-	-160	-0-	76	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	81	1	845	2	Y	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	79	1	827	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	888	-0-	-11	-0-	79	1	809	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	865	-0-	-35	-0-	80	1	785	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
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	183	1	1879	2	Y	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	217	1	2332	2	Y	-0-					-0-
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	234	1	2448	2	Y	-0-					-0-
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	223	1	2347	2	Y	-0-					-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	227	1	2320	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2382	-0-	-18	-0-	221	1	2161	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
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	76	1	784	2	N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	80	1	863	2	N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	83	1	866	2	N	-0-					-0-
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	73	1	773	2	N	-0-					-0-
10	930	N	717	-0-	-213	-0-	64	1	653	2	N	-0-					-0-
11	930	N	621	-0-	-309	-0-	58	1	563	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
06	2250	N	1752	-0-	-498	-0-	155	1	1597	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2237	-0-	-274	-0-	190	1	2047	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	1436	-0-	-982	-0-	125	1	1311	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1298	-0-	-442	-0-	113	1	1185	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2123	-0-	-109	-0-	189	1	1934	2	N	-0-					-0-
*11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	184	1	1794	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	1650	N	1464	-0-	-186	-0-	130	1	1334	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	126	1	1359	2	N	-0-			-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	135	1	1413	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	119	1	1249	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	120	1	1227	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	132	1	1291	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
06	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	150	1	1544	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	157	1	1688	2	N	-0-			-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	164	1	1723	2	N	-0-			-0-
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	167	1	1762	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	159	1	1628	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	169	1	1649	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	619	1	6375	2	N	-0-			-0-
07	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	608	1	6541	2	N	-0-			-0-
08	7967	X	7725	-0-	-242	-0-	673	1	7052	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	7585	-0-	-65	-0-	658	1	6927	2	N	-0-			-0-
10	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	701	1	7160	2	N	-0-			-0-
11	7470	X	7201	-0-	-269	-0-	669	1	6532	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	101	1	1035	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	93	1	997	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	885	-0-	-510	-0-	77	1	808	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	833	-0-	-307	-0-	72	1	761	2	N	-0-			-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	98	1	1000	2	N	-0-			-0-
*11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	108	1	1055	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	228	X	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	N	-0-			-0-
*11	427	X	427	-0-	-0-	-0-	40	1	387	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2480	-0-	-100	-0-	220	1	2260	2	N	-0-			-0-
07	2666	N	2116	-0-	-550	-0-	180	1	1936	2	N	-0-			-0-
08	2759	N	2531	-0-	-228	-0-	220	1	2311	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2365	-0-	-125	-0-	205	1	2160	2	N	-0-			-0-
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	221	1	2254	2	N	-0-			-0-
11	2460	N	2119	-0-	-341	-0-	197	1	1922	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

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

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1414	-0-	-536	-0-	125	1	1289	2	N	-0-			-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	149	1	1599	2	N	-0-			-0-
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	180	1	1891	2	N	-0-			-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	176	1	1850	2	N	-0-			-0-
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	183	1	1867	2	N	-0-			-0-
11	2010	N	1722	-0-	-288	-0-	160	1	1562	2	N	-0-			-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	101	1	1037	2	N	-0-			-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	112	1	1204	2	N	-0-			-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	116	1	1215	2	N	-0-			-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	119	1	1252	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	111	1	1130	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	111	1	1086	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	105	1	1077	2	N	-0-			-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	103	1	1103	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	101	1	1057	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	94	1	990	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	100	1	1019	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	101	1	982	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

06	540	N	360	-0-	-180	-0-	32	1	328	2	N	-0-			-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	39	1	415	2	N	-0-			-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	46	1	486	2	N	-0-			-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	346	2	N	-0-			-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	50	1	506	2	N	-0-			-0-
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	56	1	545	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	117	1	1200	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	117	1	1259	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	115	1	1203	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	986	-0-	-334	-0-	86	1	900	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1068	-0-	-296	-0-	95	1	973	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	986	-0-	-304	-0-	92	1	894	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

06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	339	1	3491	2	N	-0-			-0-
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	436	1	4690	2	N	-0-			-0-
08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	435	1	4563	2	N	-0-			-0-
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	448	1	4719	2	N	-0-			-0-
10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	485	1	4946	2	N	-0-			-0-
*11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	465	1	4543	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	140	1	1442	2	N	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	159	1	1706	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	151	1	1588	2	N	-0-					-0-
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	172	1	1812	2	N	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	169	1	1721	2	N	-0-					-0-
*11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	164	1	1600	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
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	315	1	3245	2	N	-0-					-0-
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	324	1	3482	2	N	-0-					-0-
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	337	1	3529	2	N	-0-					-0-
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	296	1	3121	2	N	-0-					-0-
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	287	1	2928	2	N	-0-					-0-
*11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	292	1	2846	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2071	-0-	-59	-0-	183	1	1888	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	185	1	1985	2	N	-0-					-0-
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	193	1	2022	2	N	-0-					-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	183	1	1928	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	187	1	1913	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1935	-0-	-195	-0-	180	1	1755	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
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	77	1	797	2	N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	80	1	858	2	N	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	119	1	1242	2	N	-0-					-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	106	1	1118	2	N	-0-					-0-
10	930	N	528	-0-	-402	-0-	47	1	481	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					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
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	231	1	2379	2	N	-0-					-0-
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	228	1	2447	2	N	-0-					-0-
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	234	1	2456	2	N	-0-					-0-
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	238	1	2507	2	N	-0-					-0-
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	233	1	2378	2	N	-0-					-0-
*11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	243	1	2370	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
06	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	554	1	5699	2	N	-0-					-0-
07	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	522	1	5611	2	N	-0-					-0-
08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	552	1	5790	2	N	-0-					-0-
09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	517	1	5442	2	N	-0-					-0-
10	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	540	1	5508	2	N	-0-					-0-
*11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	477	1	4656	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
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	2610	N	2484	-0-	-126	-0-	220	1	2264	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	218	1	2343	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2216	-0-	-357	-0-	193	1	2023	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2058	-0-	-432	-0-	179	1	1879	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2188	-0-	-385	-0-	195	1	1993	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	195	1	1902	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
06	5640	X	5346	-0-	-294	-0-	473	1	4873	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5428	-0-	-400	-0-	462	1	4966	2	N	-0-					-0-
08	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	476	1	4992	2	N	-0-					-0-
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	452	1	4763	2	N	-0-					-0-
10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	476	1	4863	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	5037	-0-	-123	-0-	468	1	4569	2	N	-0-					-0-

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
06	3570	X	3398	-0-	-172	-0-	301	1	3097	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3358	-0-	-455	-0-	286	1	3072	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3401	-0-	-412	-0-	296	1	3105	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3049	-0-	-641	-0-	264	1	2785	2	N	-0-					-0-
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	314	1	3201	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3019	-0-	-371	-0-	281	1	2738	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
06	6870	X	6746	-0-	-124	-0-	597	1	6149	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6869	-0-	-230	-0-	584	1	6285	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	7034	-0-	-34	-0-	613	1	6421	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6737	-0-	-103	-0-	584	1	6153	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6831	-0-	-237	-0-	609	1	6222	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6475	-0-	-335	-0-	602	1	5873	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 07/18/2008 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	392	1	4034	2	N	-0-					-0-
07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	375	1	4035	2	N	-0-					-0-
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	378	1	3957	2	N	-0-					-0-
09	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	370	1	3891	2	N	-0-					-0-
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	385	1	3930	2	N	-0-					-0-
*11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	386	1	3769	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
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	603	1	6204	2	N	-0-					-0-
07	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	591	1	6355	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6900	-0-	-602	-0-	601	1	6299	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6696	-0-	-564	-0-	581	1	6115	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6922	-0-	-301	-0-	618	1	6304	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6506	-0-	-304	-0-	605	1	5901	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 #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14370	X	12104	-0-	-2266	-0-	1072	1	11032	2	N	-0-			-0-
07	14849	X	12187	-0-	-2662	-0-	1037	1	11150	2	N	-0-			-0-
08	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	1288	1	13501	2	N	-0-			-0-
09	13350	X	12290	-0-	-1060	-0-	1066	1	11224	2	N	-0-			-0-
10	13299	X	13095	-0-	-204	-0-	1168	1	11927	2	N	-0-			-0-
11	13350	X	6858	-0-	-6492	-0-	637	1	6221	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	326	1	3358	2	N	-0-			-0-
07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	327	1	3519	2	N	-0-			-0-
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	333	1	3488	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	3089	-0-	-451	-0-	268	1	2821	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3219	-0-	-439	-0-	287	1	2932	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	2961	-0-	-579	-0-	275	1	2686	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12657					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12657					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12657					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12657					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12657					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12657					N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

06	3000	X	2857	-0-	-143	-0-	253	1	2604	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	253	1	2723	2	N	-0-			-0-
08	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	265	1	2772	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3016	-0-	16	16	262	1	2754	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3105	-0-	5	21	277	1	2828	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3013	-0-	13	34	280	1	2733	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

06	3000	N	3206	-0-	206	206	3182	2	24	9	N	22			57
07	2477	N	2271	-0-	-206	-0-	2224	2	47	9	N	43			100
08	1984	N	307	-0-	-1677	-0-	307	2			N	-0-			100
09	1920		392	-0-	-1528	-0-	392	2			N	-0-			100
10	1984		287	-0-	-1697	-0-	276	2	11	9	N	10			110
11	1920		196	-0-	-1724	-0-	190	2	6	9	N	5			115

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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	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

06	1050	N	966	-0-	-84	-0-	897	2	69	9	N	63	186	1			10
07	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	959	2	61	9	N	55					65
08	1054	N	898	-0-	-156	-0-	857	2	41	9	N	37					102
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	877	2	90	9	N	82	174	1			10
10	1023	N	918	-0-	-105	-0-	865	2	53	9	N	48					58
*11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1052	2	68	9	N	62					120

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

06	660	N	511	-0-	-149	-0-	469	2	42	9	N	38					116
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	508	2	61	9	N	55	160	1			11
08	589	N	428	-0-	-161	-0-	380	2	48	9	N	44					55
09	510	N	462	-0-	-48	-0-	387	2	75	9	N	68					123
10	558	N	209	-0-	-349	-0-	170	2	39	9	N	35					158
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	558	2	68	9	N	62	175	1			45

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

06	6900	X	5906	-0-	-994	-0-	5860	2	46	9	N	42					57
07	7130	X	6082	-0-	-1048	-0-	6042	2	40	9	N	36					93
08	6262	X	4846	-0-	-1416	-0-	4816	2	30	9	N	27					120
09	6060	X	5762	-0-	-298	-0-	5678	2	84	9	N	76	186	1			10
10	6231	X	5930	-0-	-301	-0-	5894	2	36	9	N	33					43
11	5910	X	5010	-0-	-900	-0-	4977	2	33	9	N	30					73

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

06	6540	X	374	-0-	-6166	-0-	371	2	3	9	N	3					196
07	6758	X	179	-0-	-6579	-0-	170	2	9	9	N	8					204
08	1519	X	223	-0-	-1296	-0-	215	2	8	9	N	7					211
09	592	X	592	-0-	-0-	-0-	575	2	17	9	N	15					226
10	372	X	56	-0-	-316	-0-	55	2	1	9	N	1					227
11	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					227

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

06	330	X	284	-0-	-46	-0-	275	2	9	9	N	8					62
07	558	X	287	-0-	-271	-0-	276	2	11	9	N	10					72
08	558	X	285	-0-	-273	-0-	276	2	9	9	N	8					80
09	540	X	104	-0-	-436	-0-	101	2	3	9	N	3					83
10	434	X	264	-0-	-170	-0-	247	2	17	9	N	15					98
*11	397	X	397	-0-	-0-	-0-	373	2	24	9	N	22					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	#	244	-0-	-86	-0-	242	2	2	9	N	2					35
07	341	#	174	-0-	-167	-0-	173	2	1	9	N	1					36
08	361	R	361	-0-	-0-	-0-	358	2	3	9	N	3	1	8			38
09	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					38
10	248	#	191	-0-	-57	-0-	190	2	1	9	N	1	1	8			38
11	360	#	98	-0-	-262	-0-	96	2	2	9	N	2					40

WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	#	237	-0-	-3	-0-	236	2	1	9	N	1					35
07	248	#	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					35
08	343	R	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	N	3	1	8			37
09	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					37
10	308	R	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	N	3	1	8			39
11	330	#	259	-0-	-71	-0-	258	2	1	9	N	1					40

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	31					Y	702	752	1			255
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	31					Y	-0-	255	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	31					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	31					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	31					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	31					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46530	X	44060	-0-	-2470 B	-0-	221	1	43839	2	Y	-0-					-0-
07	48081	X	45055	-0-	-3026 B	-0-	219	1	44836	2	Y	-0-					-0-
08	48081	X	40699	-0-	-7382 B	-0-	223	1	40476	2	Y	-0-					-0-
09	46530	X	41895	-0-	-4635 B	-0-	41895	2			Y	-0-					-0-
*10	48081	X	41294	-0-	-6787 B	-0-	7517	1	33777	2	Y	-0-					-0-
*11	46899	X	46899	-0-	-0- B	-0-	9373	1	37526	2	Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	2			N	-0-					80
07	1798	N	1149	-0-	-649 B	-0-	1149	2			N	-0-					80
08	1922	N	308	-0-	-1614 B	-0-	308	2			N	-0-					80
09	1890	N	250	-0-	-1640 B	-0-	250	2			N	-0-					80
10	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					80
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					80

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			N	-0-					112
07	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					112
08	1643	N	794	-0-	-849 B	-0-	794	2			N	-0-					112
09	1500	N	705	-0-	-795 B	-0-	705	2			N	-0-					112
10	868	N	676	-0-	-192 B	-0-	676	2			N	-0-					112
11	780	N	777	-0-	-3 B	-0-	645	2	132	9	N	120	7	8			225

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
06	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-					222
07	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					222
08	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					222
09	1110	N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					222
10	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1703	2	3	9	N	3	3	8			222
*11	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	759	2	4	9	N	4	2	8			224

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
06	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1557	2	19	9	Y	17	1	8			46
07	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1282	2	80	9	Y	73	3	8			116
08	899	N	759	-0-	-140 B	-0-	758	2	1	9	Y	1	1	8			116
09	1590	N	885	-0-	-705 B	-0-	884	2	1	9	Y	1	1	8			116
10	1364	N	1207	-0-	-157 B	-0-	1150	2	57	9	Y	52	1	8			167
11	720	N	604	-0-	-116 B	-0-	601	2	3	9	Y	3	4	8			166

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
06	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	921	2	25	9	Y	23	2	8			88
07	837	N	758	-0-	-79 B	-0-	756	2	2	9	Y	2	2	8			88
08	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	839	2	12	9	Y	11	2	8			97
09	960	N	704	-0-	-256 B	-0-	703	2	1	9	Y	1	1	8			97
10	744	N	429	-0-	-315 B	-0-	428	2	1	9	Y	1	1	8			97
*11	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	852	2	1	9	Y	1	1	8			97

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
06	210	N	131	-0-	-79 B	-0-	131	2			N	-0-					78
07	279	N	172	-0-	-107 B	-0-	172	2			N	-0-					78
08	310	N	114	-0-	-196 B	-0-	114	2			N	-0-					78
09	120	N	46	-0-	-74 B	-0-	46	2			N	-0-					78
10	186	N	16	-0-	-170 B	-0-	16	2			N	-0-					78
*11	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					78

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1510	2	56	9	N	51	2	8			49
07	1395	N	1286	-0-	-109	B	-0-	1197	2	89	9	N	81	11	8			119
08	1643	N	1361	-0-	-282	B	-0-	1351	2	10	9	N	9	8	8			120
09	1560	N	1484	-0-	-76	B	-0-	1390	2	94	9	N	85	169	1	10	8	26
10	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1540	2	59	9	N	54	3	8			77
*11	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	1438	2	10	9	N	9	9	8			77

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

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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

06	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	61 15	1 9	1004	2	Y	14	12	1			9
07	1017	N	1017	-0-	-0-	B	-0-	56 26	1 9	935	2	Y	24	24	1			9
08	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	65 23	1 9	1110	2	Y	21	20	1			10
09	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	56 25	1 9	926	2	Y	23	22	1			11
10	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	53 26	1 9	874	2	Y	24	22	1			13
*11	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	37 23	1 9	581	2	Y	21	22	1			12

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

06	2100	N	1990	-0-	-110	B	-0-	114 1	1 9	1875	2	Y	1	1	1			1
07	2150	N	2150	-0-	-0-	B	-0-	123 2	1 9	2025	2	Y	2	2	1			1
08	2201	N	2071	-0-	-130	B	-0-	116	1	1955	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1980	N	1958	-0-	-22	B	-0-	109 2	1 9	1847	2	Y	2	1	1			1
10	2139	N	1968	-0-	-171	B	-0-	111 1	1 9	1856	2	Y	1	1	1			1
11	2010	N	1847	-0-	-163	B	-0-	110 1	1 9	1736	2	Y	1	1	1			1

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3269	-0-	-871 B	-0-	188	1	3078	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	4123	X	3691	-0-	-432 B	-0-	210	1	3478	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	3541	X	3541	-0-	-0- B	-0-	198	1	3341	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3584	X	3584	-0-	-0- B	-0-	199	1	3383	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3719	X	3719	-0-	-0- B	-0-	211	1	3506	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	3220	X	3220	-0-	-0- B	-0-	189	1	3029	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4460	X	4460	-0-	-0- B	-0-	257	1	4203	2	Y	-0-					-0-
07	4406	X	4406	-0-	-0- B	-0-	253	1	4153	2	Y	-0-					-0-
08	3744	X	3744	-0-	-0- B	-0-	210	1	3534	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3351	-0-	-9 B	-0-	187	1	3164	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3249	-0-	-223 B	-0-	185	1	3064	2	Y	-0-					-0-
*11	3393	X	3393	-0-	-0- B	-0-	200	1	3193	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	1466	-0-	-2644 B	-0-	83	1	1353	2	Y	27	23	1			17
							30	9									
07	4559	X	4559	-0-	-0- B	-0-	260	1	4274	2	Y	23	32	1			8
							25	9									
08	3593	X	3593	-0-	-0- B	-0-	201	1	3374	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
09	4146	X	4146	-0-	-0- B	-0-	231	1	3892	2	Y	21	18	1			10
							23	9									
10	4344	X	4344	-0-	-0- B	-0-	247	1	4075	2	Y	20	19	1			11
							22	9									
*11	4035	X	4035	-0-	-0- B	-0-	237	1	3778	2	Y	18	19	1			10
							20	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3713	X	3713	-0-	-0- B	-0-	212	1	3477	2	Y	22	9	1			14
							24	9									
07	3270	X	3270	-0-	-0- B	-0-	187	1	3071	2	Y	11	21	1			4
							12	9									
08	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	136	1	2283	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
09	2786	X	2786	-0-	-0- B	-0-	155	1	2623	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	2141	X	2141	-0-	-0- B	-0-	122	1	2011	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
*11	3037	X	3037	-0-	-0- B	-0-	179	1	2852	2	Y	5	6	1			3
							6	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	N	1514	-0-	-196 B	-0-	86	1	1415	2	Y	12	8	1			8
							13	9									
07	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	100	1	1648	2	Y	17	19	1			6
							19	9									
08	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	95	1	1598	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
09	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	90	1	1532	2	Y	16	14	1			8
							18	9									
10	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	97	1	1620	2	Y	16	15	1			9
							18	9									
*11	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	86	1	1370	2	Y	14	15	1			8
							15	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	2318	-0-	-142 B	-0-	133	1	2172	2	Y	12	8	1			8
							13	9									
07	2449	X	2407	-0-	-42 B	-0-	137	1	2256	2	Y	13	16	1			5
							14	9									
08	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	131	1	2207	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
09	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	104	1	1768	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
10	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	83	1	1387	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
*11	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	98	1	1583	2	Y	11	12	1			6
							12	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	6707	-0-	-1843 B	-0-	385	1	6315	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	8835	X	7063	-0-	-1772 B	-0-	404	1	6650	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
08	8153	X	7191	-0-	-962 B	-0-	402	1	6785	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	7890	X	6367	-0-	-1523 B	-0-	356	1	6007	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	7750	X	6836	-0-	-914 B	-0-	390	1	6442	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*11	7155	X	7155	-0-	-0- B	-0-	421	1	6730	2	Y	4	4	1			2
							4	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2031	-0-	-1329 B	-0-	117	1	1908	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	3911	X	3911	-0-	-0- B	-0-	224	1	3677	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	5843	X	5843	-0-	-0- B	-0-	327	1	5509	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	6302	X	6302	-0-	-0- B	-0-	777	1	5518	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	5096	X	5096	-0-	-0- B	-0-	700	1	4389	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
*11	5529	X	5529	-0-	-0- B	-0-	743	1	4779	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2555	-0-	-805 B	-0-	146	1	2398	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
07	3472	X	3258	-0-	-214 B	-0-	185	1	3063	2	Y	9	13	1			3
							10	9									
08	3286	X	3200	-0-	-86 B	-0-	179	1	3013	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
09	3180	X	2810	-0-	-370 B	-0-	156	1	2644	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
10	3286	X	3008	-0-	-278 B	-0-	171	1	2827	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
11	3150	X	3058	-0-	-92 B	-0-	180	1	2870	2	Y	7	8	1			4
							8	9									

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	7606	-0-	-1454 B	-0-	436	1	7135	2	Y	32	29	1			21
							35	9									
07	9362	X	4515	-0-	-4847 B	-0-	255	1	4220	2	Y	36	44	1			13
							40	9									
08	9384	X	9384	-0-	-0- B	-0-	524	1	8840	2	Y	18	23	1			8
							20	9									
09	8885	X	8885	-0-	-0- B	-0-	494	1	8367	2	Y	22	20	1			10
							24	9									
10	9442	X	9442	-0-	-0- B	-0-	537	1	8881	2	Y	22	20	1			12
							24	9									
*11	9242	X	9242	-0-	-0- B	-0-	543	1	8679	2	Y	18	20	1			10
							20	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2150	-0-	-10 B	-0-	123	1	2026	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2728	N	2278	-0-	-450 B	-0-	130	1	2146	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	117	1	1969	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	135	1	2275	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	134	1	2210	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1620	N	1426	-0-	-194 B	-0-	84	1	1341	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	269	-0-	-211 B	-0-	15	1	254	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	73	1	1197	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
08	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	65	1	1083	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	2	1	1			1
*11	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	104	1	1665	2	Y	5	3	1			3
							6	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2576	X	2576	-0-	-0- B	-0-	145	1	2384	2	Y	43	25	1			28
							47	9									
07	2779	X	2779	-0-	-0- B	-0-	156	1	2579	2	Y	40	54	1			14
							44	9									
08	2777	X	2777	-0-	-0- B	-0-	153	1	2589	2	Y	32	31	1			15
							35	9									
09	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	143	1	2405	2	Y	37	35	1			17
							41	9									
10	2707	N	2707	-0-	-0- B	-0-	151	1	2514	2	Y	38	35	1			20
							42	9									
11	2430	N	2404	-0-	-26 B	-0-	140	1	2229	2	Y	32	34	1			18
							35	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	6488	-0-	-1342 B	-0-	371	1	6076	2	Y	37	34	1			24
							41	9									
07	8091	X	7933	-0-	-158 B	-0-	450	1	7429	2	Y	49	56	1			17
							54	9									
08	7480	X	7480	-0-	-0- B	-0-	417	1	7039	2	Y	22	29	1			10
							24	9									
09	7020	X	6511	-0-	-509 B	-0-	361	1	6122	2	Y	25	23	1			12
							28	9									
10	7549	X	7549	-0-	-0- B	-0-	428	1	7093	2	Y	25	23	1			14
							28	9									
*11	7085	X	7085	-0-	-0- B	-0-	416	1	6646	2	Y	21	23	1			12
							23	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
06	4110	X	3617	-0-	-493 B	-0-	208	1	3401	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
07	4154	X	3853	-0-	-301 B	-0-	219	1	3622	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
08	3875	X	3637	-0-	-238 B	-0-	203	1	3425	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
09	3750	X	3534	-0-	-216 B	-0-	196	1	3329	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
10	3844	X	3648	-0-	-196 B	-0-	207	1	3431	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
11	3720	X	3451	-0-	-269 B	-0-	203	1	3240	2	Y	7	8	1			4
							8	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	3984	-0-	-696 B	-0-	226	1	3707	2	Y	46	41	1			30
							51	9									
07	5177	X	5079	-0-	-98 B	-0-	286	1	4724	2	Y	63	71	1			22
							69	9									
08	5611	X	4504	-0-	-1107 B	-0-	251	1	4221	2	Y	29	38	1			13
							32	9									
09	5430	X	4289	-0-	-1141 B	-0-	237	1	4016	2	Y	33	31	1			15
							36	9									
10	5177	X	4437	-0-	-740 B	-0-	251	1	4149	2	Y	34	31	1			18
							37	9									
11	4920	X	4260	-0-	-660 B	-0-	250	1	3978	2	Y	29	31	1			16
							32	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	9690	X	4368	-0-	-5322 B	-0-	400	1	3968	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	8797	-0-	-1216 B	-0-	735	1	8062	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	8228	-0-	-1382 B	-0-	670	1	7558	2	N	-0-					-0-
09	8763	X	8763	-0-	-0- B	-0-	709	1	8054	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	7073	-0-	-1731 B	-0-	602	1	6471	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	7909	-0-	-611 B	-0-	665	1	7244	2	N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

06	6480	X	5747	-0-	-733 B	-0-	480	1	5267	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5260	-0-	-1436 B	-0-	475	1	4785	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5565	-0-	-294 B	-0-	545	1	5020	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	3296	-0-	-2374 B	-0-	412	1	2884	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	2849	-0-	-3010 B	-0-	452	1	2397	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	1737	-0-	-3933 B	-0-	313	1	1424	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

06	840	N	620	-0-	-220 B	-0-	35	1	585	2	N	-0-					-0-
07	775	N	462	-0-	-313 B	-0-	26	1	436	2	N	-0-					-0-
08	744	N	370	-0-	-374 B	-0-	21	1	349	2	N	-0-					-0-
09	630	N	195	-0-	-435 B	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
10	465	N	143	-0-	-322 B	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
11	360	N	45	-0-	-315 B	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

06	5700	X	5081	-0-	-619 B	-0-	291	1	4775	2	Y	14	9	1			9
							15	9									
07	5797	X	5735	-0-	-62 B	-0-	328	1	5393	2	Y	13	17	1			5
							14	9									
08	5704	X	5704	-0-	-0- B	-0-	318	1	5376	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
09	5520	X	5453	-0-	-67 B	-0-	303	1	5138	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
10	5735	X	5161	-0-	-574 B	-0-	293	1	4856	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
11	5550	X	5043	-0-	-507 B	-0-	296	1	4737	2	Y	9	10	1			5
							10	9									

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

06	5220	X	4381	-0-	-839 B	-0-	251	1	4118	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
07	5835	X	5835	-0-	-0- B	-0-	333	1	5487	2	Y	14	16	1			5
							15	9									
08	5565	X	5565	-0-	-0- B	-0-	310	1	5243	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
09	5377	X	5377	-0-	-0- B	-0-	299	1	5064	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
10	5232	X	5232	-0-	-0- B	-0-	297	1	4921	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
*11	5310	X	5310	-0-	-0- B	-0-	312	1	4987	2	Y	10	11	1			6
							11	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	8403	-0-	-87 B	-0-	483	1	7920	2	N	-0-			-0-
07	8773	X	8362	-0-	-411 B	-0-	479	1	7883	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	7946	-0-	-827 B	-0-	445	1	7501	2	N	-0-			-0-
09	8490	X	7516	-0-	-974 B	-0-	419	1	7097	2	N	-0-			-0-
10	8773	X	7948	-0-	-825 B	-0-	453	1	7495	2	N	-0-			-0-
11	8400	X	7939	-0-	-461 B	-0-	468	1	7471	2	N	-0-			-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12300 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7391	X	7391	-0-	-0- B	-0-	425	1	6966	2	N	-0-			-0-
07	6003	X	6003	-0-	-0- B	-0-	344	1	5659	2	N	-0-			-0-
08	6376	X	6376	-0-	-0- B	-0-	356	1	6020	2	N	-0-			-0-
09	8194	X	8194	-0-	-0- B	-0-	457	1	7737	2	N	-0-			-0-
10	7632	X	7632	-0-	-0- B	-0-	435	1	7197	2	N	-0-			-0-
*11	7192	X	7192	-0-	-0- B	-0-	424	1	6768	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
*11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 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
06	9000	X	7961	-0-	-1039 B	-0-	458	1	7503	2	Y	-0-			-0-
07	9052	X	7600	-0-	-1452 B	-0-	434	1	7166	2	Y	-0-			-0-
08	7936	X	7393	-0-	-543 B	-0-	414	1	6979	2	Y	-0-			-0-
09	7680	X	7359	-0-	-321 B	-0-	411	1	6948	2	Y	-0-			-0-
10	7936	X	7411	-0-	-525 B	-0-	421	1	6990	2	Y	-0-			-0-
11	7680	X	7029	-0-	-651 B	-0-	414	1	6615	2	Y	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 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
06	4982	X	4982	-0-	-0- B	-0-	483	1	4499	2	Y	-0-			-0-
07	3010	N	3010	-0-	-0- B	-0-	421	1	2589	2	Y	-0-			-0-
08	2542	X	1102	-0-	-1440 B	-0-	345	1	757	2	Y	-0-			-0-
09	3570	X	1346	-0-	-2224 B	-0-	307	1	1039	2	Y	-0-			-0-
10	3689	X	1845	-0-	-1844 B	-0-	270	1	1575	2	Y	-0-			-0-
11	3570	X	1633	-0-	-1937 B	-0-	252	1	1381	2	Y	-0-			-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-			-0-
08	1704	X	1704	-0-	-0- B	-0-	281	1	1423	2	N	-0-			-0-
09	1230	X	1096	-0-	-134 B	-0-	168	1	928	2	N	-0-			-0-
10	953	X	953	-0-	-0- B	-0-	131	1	822	2	N	-0-			-0-
11	1650	X	822	-0-	-828 B	-0-	137	1	685	2	N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	690	X	663	-0-	-27 B	-0-	38	1	625	2	N	-0-			-0-
07	713	X	464	-0-	-249 B	-0-	26	1	438	2	N	-0-			-0-
08	713	X	110	-0-	-603 B	-0-	6	1	104	2	N	-0-			-0-
09	660	X	119	-0-	-541 B	-0-	7	1	112	2	N	-0-			-0-
10	682	X	83	-0-	-599 B	-0-	5	1	78	2	N	-0-			-0-
11	660	X	238	-0-	-422 B	-0-	15	1	223	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	68	1	1113	2	N	-0-			-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	65	1	1083	2	N	-0-			-0-
08	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	117	1	1980	2	N	-0-			-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	95	1	1606	2	N	-0-			-0-
10	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	143	1	2366	2	N	-0-			-0-
*11	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	131	1	2097	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 242036 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12250 - 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
06	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	31	1	527	2	N	-0-			-0-
07	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	34	1	555	2	N	-0-			-0-
08	651	N	571	-0-	-80 B	-0-	32	1	539	2	N	-0-			-0-
09	570	N	541	-0-	-29 B	-0-	29	1	512	2	N	-0-			-0-
10	589	N	524	-0-	-65 B	-0-	29	1	495	2	N	-0-			-0-
11	540	N	505	-0-	-35 B	-0-	30	1	475	2	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
06	7110	X	4637	-0-	-2473 B	-0-	267	1	4370	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	4439	-0-	-2257 B	-0-	254	1	4185	2	N	-0-			-0-
08	6440	X	6440	-0-	-0- B	-0-	361	1	6079	2	N	-0-			-0-
09	5880	X	5799	-0-	-81 B	-0-	324	1	5475	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	5171	-0-	-812 B	-0-	295	1	4876	2	N	-0-			-0-
11	5880	X	5360	-0-	-520 B	-0-	316	1	5044	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
06	540	N	398	-0-	-142 B	-0-	23	1	375	2	N	-0-			-0-
07	682	N	394	-0-	-288 B	-0-	23	1	371	2	N	-0-			-0-
08	620	N	396	-0-	-224 B	-0-	22	1	374	2	N	-0-			-0-
09	390	N	346	-0-	-44 B	-0-	19	1	327	2	N	-0-			-0-
10	403	N	288	-0-	-115 B	-0-	16	1	272	2	N	-0-			-0-
11	390	N	271	-0-	-119 B	-0-	15	1	256	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
06	43110	X	31148	-0-	-11962 B	-0-	1792	1	29356	2	N	-0-			-0-
07	43369	X	28636	-0-	-14733 B	-0-	1639	1	26997	2	N	-0-			-0-
08	33976	X	27115	-0-	-6861 B	-0-	1518	1	25597	2	N	-0-			-0-
09	32880	X	25155	-0-	-7725 B	-0-	1403	1	23752	2	N	-0-			-0-
10	33976	X	31105	-0-	-2871 B	-0-	1772	1	29333	2	N	-0-			-0-
11	31140	X	28037	-0-	-3103 B	-0-	1651	1	26386	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
06	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	92	1	1506	2	N	-0-			-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	90	1	1477	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	1959	-0-	-87 B	-0-	109	1	1850	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1524	-0-	-66 B	-0-	85	1	1439	2	N	-0-			-0-
10	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	99	1	1639	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1870	-0-	-20 B	-0-	110	1	1760	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 #: 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
06	3151	X	3151	-0-	-0- B	-0-	182	1	2969	2	N	-0-			-0-
07	2994	X	2994	-0-	-0- B	-0-	171	1	2823	2	N	-0-			-0-
08	2260	X	2260	-0-	-0- B	-0-	126	1	2134	2	N	-0-			-0-
09	2115	X	2115	-0-	-0- B	-0-	118	1	1997	2	N	-0-			-0-
10	2395	X	2395	-0-	-0- B	-0-	136	1	2259	2	N	-0-			-0-
*11	2006	X	2006	-0-	-0- B	-0-	118	1	1888	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
06	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	52	1	857	2	N	-0-			-0-
07	651	N	416	-0-	-235 B	-0-	25	1	391	2	N	-0-			-0-
08	651	X	370	-0-	-281 B	-0-	21	1	349	2	N	-0-			-0-
09	900	X	371	-0-	-529 B	-0-	21	1	350	2	N	-0-			-0-
10	930	X	376	-0-	-554 B	-0-	21	1	355	2	N	-0-			-0-
11	900	X	389	-0-	-511 B	-0-	23	1	366	2	N	-0-			-0-

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	300	N	260	-0-	-40 B	-0-	15	1	245	2	N	-0-			-0-
07	310	N	198	-0-	-112 B	-0-	11	1	187	2	N	-0-			-0-
08	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	11	1	197	2	N	-0-			-0-
09	270	N	183	-0-	-87 B	-0-	10	1	173	2	N	-0-			-0-
10	186	N	120	-0-	-66 B	-0-	6	1	114	2	N	-0-			-0-
*11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	15	1	231	2	N	-0-			-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4531	-0-	-539 B	-0-	261	1	4270	2	Y	-0-			-0-
07	4889	X	4889	-0-	-0- B	-0-	280	1	4609	2	Y	-0-			-0-
08	4929	X	4357	-0-	-572 B	-0-	244	1	4113	2	Y	-0-			-0-
09	4770	X	4081	-0-	-689 B	-0-	228	1	3853	2	Y	-0-			-0-
10	4929	X	3975	-0-	-954 B	-0-	227	1	3748	2	Y	-0-			-0-
11	4740	X	3685	-0-	-1055 B	-0-	217	1	3468	2	Y	-0-			-0-

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250714 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11710 - 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
06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	20	1	347	2	N	-0-			-0-
07	372	N	266	-0-	-106 B	-0-	15	1	251	2	N	-0-			-0-
08	403	N	276	-0-	-127 B	-0-	15	1	261	2	N	-0-			-0-
09	360	N	267	-0-	-93 B	-0-	15	1	252	2	N	-0-			-0-
10	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	15	1	246	2	N	-0-			-0-
11	270	N	239	-0-	-31 B	-0-	15	1	224	2	N	-0-			-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13307	X	13307	-0-	-0- B	-0-	765	1	12542	2	Y	-0-			-0-
07	13323	X	13323	-0-	-0- B	-0-	762	1	12561	2	Y	-0-			-0-
08	15221	X	13682	-0-	-1539 B	-0-	765	1	12917	2	Y	-0-			-0-
09	14730	X	13204	-0-	-1526 B	-0-	736	1	12468	2	Y	-0-			-0-
10	15221	X	13061	-0-	-2160 B	-0-	743	1	12318	2	Y	-0-			-0-
11	13320	X	11547	-0-	-1773 B	-0-	681	1	10866	2	Y	-0-			-0-

POWDRILL WELL #: 2 RRCID -> 252745 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12440 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4015	-0-	-575 B	-0-	4015	2			N	-0-					2
07	4495	X	3900	-0-	-595 B	-0-	3900	2			N	-0-					2
08	4123	X	3910	-0-	-213 B	-0-	3910	2			N	-0-					2
09	3990	X	3488	-0-	-502 B	-0-	3488	2			N	-0-					2
10	4123	X	3420	-0-	-703 B	-0-	3420	2			N	-0-					2
11	3990	X	3089	-0-	-901 B	-0-	3089	2			N	-0-					2

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7326	X	7326	-0-	-0- B	-0-	7260	2	66	9	N	60	170	1			104
07	2852	X	2335	-0-	-517 B	-0-	2285	2	50	9	N	45					149
08	7088	X	7088	-0-	-0- B	-0-	7016	2	72	9	N	65					214
09	2580	X	2119	-0-	-461 B	-0-	2028	2	91	9	N	83	182	1			115
10	2666	X	2009	-0-	-657 B	-0-	1959	2	50	9	N	45					160
*11	4662	X	4662	-0-	-0- B	-0-	4640	2	22	9	N	20					180

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 256317 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12086 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
*10	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

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

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330

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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	8530	X	8530	-0-	-0-	B	-0-	525	1	41	2	N	4	4	8			18
								7960	5	4	9							
07	8578	X	8578	-0-	-0-	B	-0-	616	1	7953	5	N	8	8	8			18
								9	9									
08	6582	X	6582	-0-	-0-	B	-0-	453	1	6128	5	N	1	1	8			18
								1	9									
09	7502	X	7502	-0-	-0-	B	-0-	522	1	6968	5	N	11	11	8			18
								12	9									
10	7211	X	7211	-0-	-0-	B	-0-	507	1	6701	5	N	3	3	8			18
								3	9									
*11	7081	X	7081	-0-	-0-	B	-0-	474	1	6600	5	N	6	6	8			18
								7	9									

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1764	X	1764	-0-	-0-	B	-0-	1764	2			N	-0-					115
07	1891	X	1722	-0-	-169	B	-0-	1720	2	2	9	N	2	2	8			115
08	2914	X	1750	-0-	-1164	B	-0-	1717	2	33	9	N	30					145
09	2820	X	1199	-0-	-1621	B	-0-	1188	2	11	9	N	10					155
10	2914	X	1160	-0-	-1754	B	-0-	1154	2	6	9	N	5					160
11	1770	X	1217	-0-	-553	B	-0-	1217	2			N	-0-					160

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	1576	-0-	-1034 B	-0-	1574	2	2	9	N	2	2	8			205
07	2697	X	1607	-0-	-1090 B	-0-	1607	2			N	-0-	176	1			29
08	2449	X	1492	-0-	-957 B	-0-	1492	2			N	-0-					29
09	2370	X	1427	-0-	-943 B	-0-	1427	2			N	-0-					29
10	2232	X	1311	-0-	-921 B	-0-	1311	2			N	-0-					29
11	1590	X	1174	-0-	-416 B	-0-	1174	2			N	-0-					29

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
06	660	N	567	-0-	-93 B	-0-	556	2	11	9	N	10					172
07	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	635	2	31	9	N	28					200
08	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	598	2	14	9	N	13	181	1			32
09	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	666	2	25	9	N	23					55
10	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	686	2	22	9	N	20					75
*11	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	787	2	30	9	N	27					102

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
06	3630	X	2548	-0-	-1082 B	-0-	2540	2	8	9	N	7	1	8			36
07	3751	X	3460	-0-	-291 B	-0-	3412	2	48	9	N	44	47	1	3	8	30
08	3751	X	3437	-0-	-314 B	-0-	3406	2	31	9	N	28	1	8			57
09	3600	X	2892	-0-	-708 B	-0-	2885	2	7	9	N	6					63
10	3472	X	3122	-0-	-350 B	-0-	3094	2	28	9	N	25					88
11	3360	X	3146	-0-	-214 B	-0-	3102	2	44	9	N	40	1	8			127

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
06	3030	X	2954	-0-	-76 B	-0-	2907	2	47	9	N	43					195
07	3131	X	3053	-0-	-78 B	-0-	3035	2	18	9	N	16	93	1			118
08	3131	X	2701	-0-	-430 B	-0-	2680	2	21	9	N	19					137
09	2940	X	2788	-0-	-152 B	-0-	2766	2	22	9	N	20					157
10	3038	X	2594	-0-	-444 B	-0-	2576	2	18	9	N	16	1	8			172
11	2940	X	2812	-0-	-128 B	-0-	2781	2	31	9	N	28					200

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
06	3202	X	3202	-0-	-0- B	-0-	3200	2	2	9	N	2	2	8			148
07	3100	X	2830	-0-	-270 B	-0-	2830	2			N	-0-					148
08	3219	X	3219	-0-	-0- B	-0-	3219	2			N	-0-					148
09	3000	X	2595	-0-	-405 B	-0-	2595	2			N	-0-					148
10	3100	X	2316	-0-	-784 B	-0-	2315	2	1	9	N	1	1	8			148
*11	3481	X	3481	-0-	-0- B	-0-	3481	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3240	X	2909	-0-	-331 B	-0-	2867	2	42	9	N	38					215
07	3348	X	3083	-0-	-265 B	-0-	3013	2	70	9	N	64	191	1	3	8	85
08	3255	X	2841	-0-	-414 B	-0-	2797	2	44	9	N	40					125
09	2910	X	2583	-0-	-327 B	-0-	2561	2	22	9	N	20					145
10	3069	X	2644	-0-	-425 B	-0-	2615	2	29	9	N	26	1	8			170
11	2970	X	2786	-0-	-184 B	-0-	2722	2	64	9	N	58	1	8			227

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
06	1680	X	1427	-0-	-253 B	-0-	1391	2	36	9	N	33	1	8			185
07	1612	X	1458	-0-	-154 B	-0-	1430	2	28	9	N	25	2	8			208
08	1550	X	1243	-0-	-307 B	-0-	1237	2	6	9	N	5	182	1	1	8	30
09	1440	X	1287	-0-	-153 B	-0-	1258	2	29	9	N	26	1	8			55
10	1488	X	1190	-0-	-298 B	-0-	1168	2	22	9	N	20					75
11	1440	X	1324	-0-	-116 B	-0-	1299	2	25	9	N	23	3	8			95

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
06	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	90	1	664	2	N	-0-					75
07	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	60	1	289	2	N	-0-					75
08	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					75
09	750	N	315	-0-	-435 B	-0-	21	1	294	2	N	-0-					75
10	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3619	-0-	-371 B	-0-	3403	2	100	3	Y	105	121	1			148
							116	9									
07	4216	X	3544	-0-	-672 B	-0-	3375	2	160	3	Y	8	126	1			30
							9	9									
08	3621	X	3621	-0-	-0- B	-0-	3392	2	164	3	Y	59					89
							65	9									
09	3401	X	3401	-0-	-0- B	-0-	3175	2	152	3	Y	67					156
							74	9									
10	3426	X	3426	-0-	-0- B	-0-	3245	2	157	3	Y	22	116	1			62
							24	9									
*11	3531	X	3531	-0-	-0- B	-0-	3339	2	152	3	Y	36					98
							40	9									

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2697	-0-	-93 B	-0-	2588	2	76	3	Y	30	23	1			38
							33	9									
07	2852	X	2745	-0-	-107 B	-0-	2621	2	124	3	Y	-0-	19	1			19
08	2914	N	2587	-0-	-327 B	-0-	2467	2	119	3	Y	1					20
							1	9									
09	2714	N	2714	-0-	-0- B	-0-	2581	2	124	3	Y	8					28
							9	9									
10	2759	N	2721	-0-	-38 B	-0-	2583	2	125	3	Y	12	21	1			19
							13	9									
*11	2879	N	2879	-0-	-0- B	-0-	2752	2	125	3	Y	2					21
							2	9									

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3559	-0-	-251 B	-0-	3412	2	101	3	Y	42	36	1			55
							46	9									
07	3813	X	3544	-0-	-269 B	-0-	3384	2	160	3	Y	-0-	31	1			24
08	3751	X	3577	-0-	-174 B	-0-	3393	2	164	3	Y	18					42
							20	9									
09	3630	X	3591	-0-	-39 B	-0-	3414	2	163	3	Y	13					55
							14	9									
10	3751	X	3557	-0-	-194 B	-0-	3369	2	163	3	Y	23	41	1			37
							25	9									
*11	3674	X	3674	-0-	-0- B	-0-	3502	2	159	3	Y	12					49
							13	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
06	1470	N	1124	-0-	-346 B	-0-	1073	2	32	3	N	17					160
							19	9									
07	1581	N	1357	-0-	-224 B	-0-	1352	2	5	3	N	-0-					160
08	1457	N	1280	-0-	-177 B	-0-	1221	2	59	3	N	-0-					160
09	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1271	2	61	3	N	3					163
							3	9									
10	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1460	2	71	3	N	-0-					163
*11	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1346	2	61	3	N	-0-					163

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 256311 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11386

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

06	10020	X	9177	-0-	-843 B	-0-	702	1	8475	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	6354	-0-	-3163 B	-0-	509	1	5845	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7115	-0-	-1689 B	-0-	594	1	6521	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	8179	-0-	-1001 B	-0-	847	1	7332	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	7830	-0-	-1656 B	-0-	631	1	7199	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	5533	-0-	-3647 B	-0-	514	1	5019	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

06	1493	X	1493	-0-	-0- B	-0-	114	1	1379	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	887	-0-	-570 B	-0-	71	1	816	2	N	-0-					-0-
08	1457	X	232	-0-	-1225 B	-0-	19	1	213	2	N	-0-					-0-
09	1410	X	54	-0-	-1356 B	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
10	1457	X	475	-0-	-982 B	-0-	38	1	437	2	N	-0-					-0-
11	1410	X	613	-0-	-797 B	-0-	57	1	556	2	N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

06	12480	X	8995	-0-	-3485 B	-0-	688	1	8307	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	6518	-0-	-6378 B	-0-	522	1	5996	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	5214	-0-	-7682 B	-0-	436	1	4778	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	8159	-0-	-3331 B	-0-	845	1	7314	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	8816	-0-	-1569 B	-0-	711	1	8105	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	5370	-0-	-3630 B	-0-	499	1	4871	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

06	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	102	1	1227	2	N	-0-					-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	127	1	1459	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	738	-0-	-347 B	-0-	62	1	676	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	329	-0-	-721 B	-0-	34	1	295	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	318	-0-	-402 B	-0-	30	1	288	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

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

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

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-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	300	X	121	-0-	-179	-0-	121	2			N	-0-					88
07	558	X	400	-0-	-158	-0-	398	2	2	9	N	2					90
08	558	X	110	-0-	-448	-0-	110	2			N	-0-					90
09	390	X	103	-0-	-287	-0-	103	2			N	-0-					90
10	403	X	108	-0-	-295	-0-	108	2			N	-0-					90
11	390	X	126	-0-	-264	-0-	126	2			N	-0-					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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	5580	X	3358	-0-	-2222	-0-	3284	2	74	9	Y	67					392
07	5766	X	3390	-0-	-2376	-0-	3294	2	96	9	Y	87	191	1			288
08	3968	X	3243	-0-	-725	-0-	3180	2	63	9	Y	57					345
09	3690	X	2959	-0-	-731	-0-	2889	2	70	9	Y	64	167	1			242
10	3658	X	2767	-0-	-891	-0-	2682	2	85	9	Y	77					319
11	3360	X	2985	-0-	-375	-0-	2926	2	59	9	Y	54	156	1			217

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	N	2334	-0-	-486	-0-	132	1	2170	2	Y	29	20	1			19
							32	9									
07	3100	N	3257	-0-	157	157	183	1	3021	2	Y	48	50	1			17
							53	9									
08	3100	N	2986	-0-	-114	43	165	1	2787	2	Y	31	34	1			14
							34	9									
09	2797	N	2754	-0-	-43	-0-	152	1	2563	2	Y	35	33	1			16
							39	9									
10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	151	1	2512	2	Y	36	33	1			19
							40	9									
*11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	173	1	2752	2	Y	30	32	1			17
							33	9									

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1926	-0-	-54	-0-	111	1	1815	2	N	-0-					66
07	3100	N	3500	-0-	400	400	201	1	3299	2	N	-0-					66
08	3100	N	3313	-0-	213	613	186	1	3127	2	N	-0-					66
09	3000	N	2607	-0-	-393	220	146	1	2461	2	N	-0-					66
10	3135	X	2915	-0-	-220	-0-	165	1	2750	2	N	-0-					66
*11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	134	1	2134	2	N	-0-					66

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 206277 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9370 - 9740

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANKS ESTATE WELL #: 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
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 219746 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8436 - 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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	221	2	Y	2	2	1			1
07	400	X	400	-0-	-0-	-0-	19 73	1 9	308	2	Y	66	44	1			23
08	434	N	324	-0-	-110	-0-	12 110	1 9	202	2	Y	100	77	1			46
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16 129	1 9	275	2	Y	117	109	1			54
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	11 129	1 9	173	2	Y	117	108	1			63
11	300	N	216	-0-	-84	-0-	6 110	1 9	100	2	Y	100	107	1			56

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
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7970 - 7974

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
06	1020	N	740	-0-	-280	-0-	40	1	653	2	Y	43	22	1			28
							47	9									
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	44	1	723	2	Y	56	64	1			20
							62	9									
08	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	283	1	986	2	Y	67	56	1			31
							74	9									
09	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	808	1	994	2	Y	78	73	1			36
							86	9									
10	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	818	1	706	2	Y	78	72	1			42
							86	9									
11	1290	X	1023	-0-	-267	-0-	597	1	352	2	Y	67	72	1			37
							74	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

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
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	650	1	906	2	Y	79	68	1			51
							87	9									
07	1519	N	975	-0-	-544	-0-	475	1	400	2	Y	91	110	1			32
							100	9									
08	2294	N	890	-0-	-1404	-0-	637	1	202	2	Y	46	57	1			21
							51	9									
09	1650	N	807	-0-	-843	-0-	490	1	260	2	Y	52	49	1			24
							57	9									
10	961	N	301	-0-	-660	-0-	14	1	229	2	Y	53	49	1			28
							58	9									
11	870	N	584	-0-	-286	-0-	361	1	173	2	Y	45	48	1			25
							50	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	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

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
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	Y	186	134	1			120
							205	9									
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	207	254	1			73
							228	9									
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	135	146	1			62
							149	9									
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	20	1	345	2	Y	155	145	1			72
							171	9									
10	651	N	450	-0-	-201	-0-	16	1	261	2	Y	157	145	1			84
							173	9									
11	480	N	359	-0-	-121	-0-	13	1	199	2	Y	134	143	1			75
							147	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	1584	-0-	-1026	-0-	88	1	1434	2	Y	56	52	1			36
							62	9									
07	2511	X	1951	-0-	-560	-0-	106	1	1762	2	Y	75	84	1			27
							83	9									
08	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	98	1	1652	2	Y	33	45	1			15
							36	9									
09	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	85	1	1436	2	Y	39	36	1			18
							43	9									
10	1891	N	1638	-0-	-253	-0-	91	1	1504	2	Y	39	36	1			21
							43	9									
11	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	84	1	1350	2	Y	34	36	1			19
							37	9									

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
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1697	2	90	9	N	82					132
07	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	1573	2	80	9	N	73	172	1			33
08	1953	N	1646	-0-	-307	-0-	1614	2	32	9	N	29					62
09	1800	N	990	-0-	-810	-0-	926	2	64	9	N	58					120
10	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1452	2			N	-0-					120
11	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	1563	2	19	9	N	17					137

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
06	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	2031	2			N	-0-					33
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2295	2	19	9	N	17					50
08	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	1128	2	52	9	N	47					97
09	2040	N	1416	-0-	-624	-0-	1394	2	22	9	N	20					117
10	2325	N	429	-0-	-1896	-0-	429	2			N	-0-					117
11	1140	N	319	-0-	-821	-0-	319	2			N	-0-					117

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
06	2670	X	2015	-0-	-655	-0-	1973	2	42	9	N	38					90
07	2263	N	2004	-0-	-259	-0-	1996	2	8	9	N	7					97
08	2201	N	2006	-0-	-195	-0-	1966	2	40	9	N	36					133
09	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	1910	2	26	9	N	24					157
10	2015	N	1297	-0-	-718	-0-	1296	2	1	9	N	1					158
11	1950	N	909	-0-	-1041	-0-	909	2			N	-0-					158

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
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					47
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					47
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					47
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					47
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					47
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	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
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	949	2	88	9	N	80					190
07	1178	N	918	-0-	-260	-0-	868	2	50	9	N	45	177	1			58
08	1023	N	975	-0-	-48	-0-	927	2	48	9	N	44					102
09	1050	N	950	-0-	-100	-0-	888	2	62	9	N	56					158
10	930	N	926	-0-	-4	-0-	874	2	52	9	N	47	170	1			35
11	930	N	928	-0-	-2	-0-	926	2	2	9	N	2					37

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	813	2	8	9	N	7					67
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	972	2	34	9	N	31					98
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1053	2	55	9	N	50					148
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1128	2	63	9	N	57					205
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1067	2	45	9	N	41	178	1			68
*11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					68

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
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1284	2	41	9	Y	37	182	1			68
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1369	2	15	9	Y	14					82
08	INC G-10		1353	-0-	1353	1353	1319	2	34	9	Y	31					113
09	INC G-10		1335	-0-	1335	2688	1221	2	114	9	Y	104	177	1			40
10	INC G-10		1390	-0-	1390	4078	1390	2			Y	-0-					40
*11	2400	N	1465	-0-	-935	3143	1465	2			Y	-0-					40

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
06	840	N	751	-0-	-89	-0-	701	2	50	9	N	45	172	1			33
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	773	2	48	9	N	44					77
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	654	2	53	9	N	48					125
09	750	N	687	-0-	-63	-0-	659	2	28	9	N	25					150
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	793	2	62	9	N	56	174	1			32
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	N	3					35

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3810	-0-	-120	-0-	3774	2	36	9	Y	33					75
07	4061	X	3571	-0-	-490	-0-	3521	2	50	9	Y	45					120
08	INC G-10		3638	-0-	3638	3638	3544	2	94	9	Y	85	173	1			32
09	INC G-10		3451	-0-	3451	7089	3417	2	34	9	Y	31					63
10	INC G-10		3526	-0-	3526	10615	3467	2	59	9	Y	54					117
*11	14611	X	3996	-0-	-10615	-0-	3952	2	44	9	Y	40					157

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3850	2	83	9	N	75					212
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4042	2	58	9	N	53	180	1			85
08	INC G-10		4098	-0-	4098	4098	4008	2	90	9	N	82					167
09	INC G-10		3748	-0-	3748	7846	3682	2	66	9	N	60	175	1			52
10	INC G-10		4388	-0-	4388	12234	4326	2	62	9	N	56					108
*11	15284	X	3050	-0-	-12234	-0-	2969	2	81	9	N	74					182

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					158
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					158
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					158
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					158
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					158
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	189	2	55	9	N	50					208

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					32
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					32
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					32
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					32
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					32

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1746	-0-	-264	-0-	1671	2	75	9	N	68					133
07	1984	N	1620	-0-	-364	-0-	1576	2	44	9	N	40					173
08	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1687	2	97	9	N	88	178	1			83
09	1740	N	1521	-0-	-219	-0-	1500	2	21	9	N	19					102
10	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	1222	2	56	9	N	51					153
11	1740	N	1288	-0-	-452	-0-	1168	2	120	9	N	109	177	1			85

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1472	2	57	9	N	52					132
07	372	N	270	-0-	-102	-0-	248	2	22	9	N	20					152
08	434	N	370	-0-	-64	-0-	356	2	14	9	N	13					165
09	1530	N	236	-0-	-1294	-0-	222	2	14	9	N	13					178
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	202	2	13	9	N	12					190
11	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	2			N	-0-					190

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
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					80
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					80
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					80
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					80
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					80
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
06	8070	X	6008	-0-	-2062	-0-	5897	2	111	9	N	101	181	1			97
07	8339	X	5343	-0-	-2996	-0-	5233	2	110	9	N	100					197
08	INC G-10		6248	-0-	6248	6248	6159	2	89	9	N	81	170	1			108
09	INC G-10		6236	-0-	6236	12484	6111	2	125	9	N	114	187	1			35
10	INC G-10		5201	-0-	5201	17685	5135	2	66	9	N	60					95
*11	18898	X	1213	-0-	-17685	-0-	1213	2			N	-0-					95

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
06	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					83
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					83
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					83
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	273	2	33	9	N	30					113
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					113
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6	9	N	5					118

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
06	180	X	142	-0-	-38	-0-	134	2	8	9	N	7					105
07	243	X	243	-0-	-0-	-0-	136	2	107	9	N	97	175	1			27
08	14B2 EXT		229	-0-	229	229	207	2	22	9	N	20					47
09	14B2 EXT		138	-0-	138	367	138	2			N	-0-					47
10	496	X	129	-0-	-367	-0-	126	2	3	9	N	3					50
*11	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					50

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					193
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					193
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					193
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					193
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					193
*11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-	168	3			25

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					112
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					112
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					112
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					112

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					48
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					48
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					48
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1898	2	41	9	N	37					85
*11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2309	2	96	9	N	87					172

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					35
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					35
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					35
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					35
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					35
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					37
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1506	2	194	9	N	176	181	1			32
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	588	2	73	9	N	66					98
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	540	2	167	9	N	152	172	1			78
10	1240	N	591	-0-	-649	-0-	563	2	28	9	N	25					103
11	630	N	491	-0-	-139	-0-	384	2	107	9	N	97					200

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1535	2	44	9	N	40					170
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1914	2	39	9	N	35	175	1			30
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1789	2	31	9	N	28					58
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					58
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					58
*11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1999	2	8	9	N	7					65

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
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1259	2			N	-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
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	31	2	136	9	N	124					207
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	72	2	88	9	N	80	167	1			120
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	39	2	52	9	N	47					167
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	73	2	79	9	N	72	167	1			72
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	127	2	91	9	N	83					155
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	49	2	86	9	N	78					233

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84						N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
06	2490	X	1496	-0-	-994	-0-	319	1	1173	2	N	4	4	8			189
							4	9									
07	2573	X	1202	-0-	-1371	-0-	234	1	967	2	N	1	1	8			189
							1	9									
08	2139	X	926	-0-	-1213	-0-	141	1	785	2	N	-0-	189	1			-0-
09	1560	X	586	-0-	-974	-0-	98	1	487	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1612	X	377	-0-	-1235	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 260790 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 12068 PERF. 7660 - 7674

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	42	1			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					26
09	14B2 EXT	924	-0-	924	924	896	2	28	9	N	25						51
10	14B2 EXT	542	-0-	542	1466	492	2	50	9	N	45						96
11	14B2 EXT	467	-0-	467	1933	394	2	73	9	N	66						162

NOBLE ENERGY INC 611665
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4	9	N	4	1	8			60
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	481	2	20	9	N	18					78
08	558	N	468	-0-	-90	-0-	464	2	4	9	N	4					82
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	457	2	3	9	N	3					85
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	388	2	14	9	N	13					98
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					98

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	1			117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					117
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					117

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	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

06	1230	N	626	-0-	-604	-0-	28	1	598	2	N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					151
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					151
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					151
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					151
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					151
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					151

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	270	1	5784	2	N	25					165
							28	9									
07	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	279	1	5895	2	N	156	176	1			145
							172	9									
08	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	279	1	5846	2	N	-0-					145
09	6090	X	5853	-0-	-237	-0-	270	1	5583	2	N	-0-					145
10	6479	X	6039	-0-	-440	-0-	279	1	5760	2	N	-0-					145
11	6150	X	5794	-0-	-356	-0-	270	1	5524	2	N	-0-					145

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	1017	1	4539	2	N	-0-					-0-
07	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	1008	1	4526	2	N	-0-					-0-
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1040	1	4479	2	N	-0-					-0-
09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	1005	1	4317	2	N	-0-					-0-
10	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	1054	1	4614	2	N	-0-					-0-
*11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	1020	1	4341	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					69
07	713	X	478	-0-	-235	-0-	33	1	445	2	N	-0-					69
08	740	X	740	-0-	-0-	-0-	94	1	646	2	N	-0-					69
09	690	X	436	-0-	-254	-0-	66	1	370	2	N	-0-					69
10	574	X	574	-0-	-0-	-0-	94	1	480	2	N	-0-					69
11	720	X	303	-0-	-417	-0-	66	1	237	2	N	-0-					69

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

06	18960	X	-0-	-0-	-18960	-0-					N	-0-					-0-
07	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	98	1	19686	2	N	595	312	1			283
							655	9									
08	19592	X	17838	-0-	-1754	-0-	17310	2	528	9	N	480	661	1			102
09	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	17746	2	459	9	N	417	379	1			140
*10	19592	X	2028	-0-	-17564	-0-	1840	2	188	9	N	171	193	1			118
11	18960	X	583	-0-	-18377	-0-	583	2			N	-0-					118

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	392	1	2664	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2687	-0-	-41	-0-	380	1	2307	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	X	6	-0-	-1884	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	93	-0-	-1860	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
*11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	483	1	3689	2	N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

06	1890	N	151	-0-	-1739	-0-	9	1	142	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	139	-0-	-1070	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	799	1	817	2	N	-0-					-0-
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	823	1	788	2	N	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	811	1	604	2	N	-0-					-0-
09	810	N	616	-0-	-194	-0-	554	1	62	2	N	-0-					-0-
10	837	N	412	-0-	-425	-0-	196	1	216	2	N	-0-					-0-
*11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	796	1	735	2	N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	90	1	1495	2	N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	233	1	1098	2	N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	241	1	742	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1082	-0-	-499	-0-	235	1	847	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	257	1	938	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	109	1	1801	2	N	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	111	1	1841	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	108	1	1814	2	N	-0-					-0-
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	100	1	1698	2	N	-0-					-0-
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	106	1	1761	2	N	-0-					-0-
*11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	107	1	1717	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	519	1	4348	2	N	-0-					-0-
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	451	1	4102	2	N	-0-					-0-
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	445	1	3919	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4039	-0-	-401	-0-	425	1	3614	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3746	-0-	-842	-0-	406	1	3340	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	3394	-0-	-1046	-0-	366	1	3028	2	N	-0-					-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

06	5220	X	4528	-0-	-692	-0-	261	1	4267	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4861	-0-	-533	-0-	278	1	4583	2	N	-0-					-0-
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	261	1	4396	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3748	-0-	-572	-0-	209	1	3539	2	N	-0-					-0-
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	259	1	4279	2	N	-0-					-0-
*11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	274	1	4377	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

06	2040	N	1646	-0-	-394	-0-	94	1	1552	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1713	-0-	-395	-0-	98	1	1615	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1509	-0-	-382	-0-	84	1	1425	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	80	1	1340	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1297	-0-	-408	-0-	74	1	1223	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	86	1	1364	2	N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

06	2100	N	1830	-0-	-270	-0-	105	1	1725	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2014	-0-	-125	-0-	115	1	1899	2	N	-0-					-0-
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	117	1	1980	2	N	-0-					-0-
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	107	1	1817	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	104	1	1719	2	N	-0-					-0-
*11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	109	1	1739	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	3360	X	2984	-0-	-376	-0-	172	1	2812	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3249	-0-	-223	-0-	185	1	3064	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2898	-0-	-419	-0-	163	1	2735	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2874	-0-	-246	-0-	160	1	2714	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3066	-0-	-189	-0-	174	1	2892	2	N	-0-					-0-
*11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	188	1	2992	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	749	1	1556	2	N	-0-					-0-
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	899	1	2030	2	N	-0-					-0-
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	897	1	2059	2	N	-0-					-0-
09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	790	1	1536	2	N	-0-					-0-
10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	871	1	1794	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1409	-0-	-751	-0-	676	1	733	2	N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 1R RRCID -> 241365 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 6958 - 9950

06	150	N	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX WELL #: 1 RRCID -> 244846 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 8112 - 10126

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_____ 03/01/2013 - P & A 03-01-13

RUDD WELL #: 2 RRCID -> 263834 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 7794 - 7802

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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6050	2	160	9	N	145	182	1			190
07	6324	X	5762	-0-	-562	-0-	5648	2	114	9	N	104	282	1			12
08	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7133	2	274	9	N	249					261
09	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6750	2	154	9	N	140	179	1			222
10	6665	X	6647	-0-	-18	-0-	6500	2	147	9	N	134	181	1			175
11	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					175

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
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
06	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6050	2	69	9	N	63	187	1			77
07	6169	X	5518	-0-	-651	-0-	5484	2	34	9	N	31					108
08	6820	X	5421	-0-	-1399	-0-	5385	2	36	9	N	33					141
09	6600	X	3351	-0-	-3249	-0-	3334	2	17	9	N	15					156
10	6820	X	3373	-0-	-3447	-0-	3334	2	39	9	N	35					191
11	6120	X	5608	-0-	-512	-0-	5566	2	42	9	N	38	179	1			50

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
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6050	2	33	9	N	30					237
07	6200	X	5661	-0-	-539	-0-	5648	2	13	9	N	12					249
08	6789	X	3863	-0-	-2926	-0-	3839	2	24	9	N	22					271
09	6570	X	3846	-0-	-2724	-0-	3782	2	64	9	N	58	185	1			144
10	6789	X	5907	-0-	-882	-0-	5905	2	2	9	N	2					146
*11	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6797	2	11	9	N	10					156

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
06	570	X	260	-0-	-310	-0-	260	2			N	-0-					50
07	310	X	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					50
08	310	X	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					50
09	270	X	102	-0-	-168	-0-	102	2			N	-0-					50
10	279	X	261	-0-	-18	-0-	260	2	1	9	N	1	1	8			50
11	270	X	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					50

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	X	291	-0-	-189	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	496	X	199	-0-	-297	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	372	X	94	-0-	-278	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	360	X	132	-0-	-228	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	341	X	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	300	X	172	-0-	-128	-0-	172	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7855	2	36	9	N	33					132
07	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8016	2	102	9	N	93					225
08	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6171	2	28	9	N	25					250
09	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					250
10	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6541	2	66	9	N	60	181	1			129
*11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5865	2	55	9	N	50					179

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3093	-0-	-657	-0-	3074	2	19	9	N	17					75
07	3410	X	3202	-0-	-208	-0-	3193	2	9	9	N	8					83
08	3906	X	2708	-0-	-1198	-0-	2708	2			N	-0-					83
09	3780	X	2111	-0-	-1669	-0-	2078	2	33	9	N	30	25	1	1	8	87
10	3906	X	3439	-0-	-467	-0-	3433	2	6	9	N	5					92
*11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3148	2	12	9	N	11					103

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	1119	-0-	-591	-0-	1063	2	56	9	N	51					169
07	1767	X	1135	-0-	-632	-0-	1135	2			N	-0-					169
08	1767	X	918	-0-	-849	-0-	918	2			N	-0-					169
09	1200	X	1148	-0-	-52	-0-	1137	2	11	9	N	10	10	1			169
10	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					169
11	1110	X	1025	-0-	-85	-0-	1025	2			N	-0-					169

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	X	436	-0-	-614	-0-	436	2			N	-0-					61
07	1085	X	153	-0-	-932	-0-	153	2			N	-0-					61
08	1085	X	277	-0-	-808	-0-	277	2			N	-0-					61
09	1020	X	699	-0-	-321	-0-	692	2	7	9	N	6	6	1			61
10	961	X	752	-0-	-209	-0-	674	2	78	9	N	71	132	1			-0-
*11	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

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
06	4110	X	3507	-0-	-603	-0-	3402	2	105	9	N	95					225
07	4061	X	3822	-0-	-239	-0-	3708	2	114	9	N	104	159	1			170
08	3937	X	3786	-0-	-151	-0-	3708	2	78	9	N	71	1	8			240
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3674	2	218	9	N	198	217	1	1	8	220
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3858	2	109	9	N	99	237	1			82
11	3690	X	3479	-0-	-211	-0-	3341	2	138	9	N	125					207

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
06	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6102	2	32	9	N	29					86
07	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6086	2	47	9	N	43					129
08	6138	X	5713	-0-	-425	-0-	5684	2	29	9	N	26	1	8			154
09	6120	X	5589	-0-	-531	-0-	5522	2	67	9	N	61	105	1	1	8	109
10	6324	X	5304	-0-	-1020	-0-	5270	2	34	9	N	31					140
11	6120	X	4892	-0-	-1228	-0-	4853	2	39	9	N	35					175

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	99
11	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	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

06	2490	X	1545	-0-	-945	-0-	152	1	1393	2	Y	-0-			48
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	337	1	2493	2	Y	-0-			48
08	INC G-10		2501	-0-	2501	2501	474	1	2025	2	Y	2			50
							2	9							
09	INC G-10		2714	-0-	2714	5215	185	1	2527	2	Y	2			52
							2	9							
10	1600	N	2761	-0-	1161	6376	298	1	2457	2	Y	5			57
							6	9							
*11	3000	N	1923	-0-	-1077	5299	1923	3			Y	-0-			57

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

FOREST OIL CORPORATION 275740
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 221899 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9819 - 10450

06	240	X	61	-0-	-179	-0-	3	1	58	2	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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			12
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			12
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			12
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0	X	-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

06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-			50
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			50
08	930	N	161	-0-	-769	-0-	161	2			Y	-0-			50
09	390	N	42	-0-	-348	-0-	42	2			Y	-0-			50
10	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	2			Y	-0-			50
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	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
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	263	-0-	-667	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	68	-0-	-532	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	113	-0-	-321	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	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

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

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

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

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 10448 - 10897

06	990	N	878	-0-	-112	-0-	60	1	818	3	N	-0-					82
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	60	1	1138	3	N	-0-					82
08	1023	N	976	-0-	-47	-0-	60	1	916	3	N	-0-					82
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	60	1	901	3	N	1	1	8			82
							1	9									
10	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	60	1	1091	3	N	-0-					82
*11	930	N	204	-0-	-726	-0-	60	1	144	3	N	-0-					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	14133	2	151	9	N	137	175	1			75
07	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	14394	2	163	9	N	148	172	1			51
08	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	19751	2	200	9	N	182	175	1	3	8	55
09	23674	X	23674	-0-	-0-	-0-	23441	2	233	9	N	212	177	1	2	8	88
10	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	16257	2	149	9	N	135	159	1			64
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

06	2370	X	1958	-0-	-412	-0-	1941	2	17	9	N	15	162	1			21
07	2449	X	1872	-0-	-577	-0-	1862	2	10	9	N	9					30
08	2449	X	1605	-0-	-844	-0-	1593	2	12	9	N	11	3	8			38
09	2310	X	1276	-0-	-1034	-0-	1269	2	7	9	N	6	1	8			43
10	2232	X	1891	-0-	-341	-0-	1874	2	17	9	N	15					58
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BASS WELL #: 1 RRCID -> 158584 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9508 - 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
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-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2227	-0-	-413	-0-	2218	2	9	9	N	8	8	8			33
07	2728	X	2032	-0-	-696	-0-	2032	2			N	-0-					33
08	2387	X	1764	-0-	-623	-0-	1764	2			N	-0-					33
09	2310	X	1395	-0-	-915	-0-	1351	2	44	9	N	40					73
10	2294	X	1628	-0-	-666	-0-	1628	2			N	-0-					73
11	2220	X	1383	-0-	-837	-0-	1171	2	212	9	N	193	188	1			78

TECULA, SE. (PETTIT) 88654 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BASS WELL #: 1 RRCID -> 244089 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9216 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-					61
07	124	#	55	-0-	-69	-0-	5	2	50	9	N	45					106
08	155	#	85	-0-	-70	-0-	5	2	80	9	N	73	179	1			-0-
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
10	155	#	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	90	#	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10745 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2427	-0-	2427	2427	2427	2			Y	-0-					-0-
08	6145	X	3718	-0-	-2427	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
09	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			Y	-0-					-0-
10	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3510	-0-	-90	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9540	X	8778	-0-	-762	-0-	966	1	7812	2	N	-0-					83
07	9858	X	8380	-0-	-1478	-0-	977	1	7403	2	N	-0-					83
08	9734	X	7340	-0-	-2394	-0-	1017	1	6323	2	N	-0-					83
09	9420	X	8072	-0-	-1348	-0-	984	1	7088	2	N	-0-					83
10	9734	X	8368	-0-	-1366	-0-	8365	2	3	9	N	3	3	1			83
11	8790	X	7403	-0-	-1387	-0-	7384	2	19	9	N	17	17	8			83

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					37
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					37
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					37
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					37
11	1650	N	96	-0-	-1554	-0-	96	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	T. A.		8292	-0-	8292	8292	8286	2	6	9	N	5	5	8			68
08	16286	X	7994	-0-	-8292	-0-	7982	2	12	9	N	11	11	8			68
09	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2529	2	18	9	N	16	16	8			68
10	8277	X	4393	-0-	-3884	-0-	4389	2	4	9	N	4	4	1			68
11	8010	X	3851	-0-	-4159	-0-	3837	2	14	9	N	13	13	8			68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	51	1	5141	2	N	-0-					58
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	40	1	4038	2	N	-0-					58
08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	45	1	4490	2	N	-0-					58
09	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	88	1	8828	2	N	-0-					58
10	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	95	1	9515	2	N	-0-					58
*11	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	96	1	9620	2	N	-0-					58

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					20
07	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	16	1	1626	2	N	-0-					20
							1408	3									
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	6	1	622	2	N	-0-					20
09	960	N	286	-0-	-674	-0-	3	1	283	2	N	-0-					20
10	3100	N	22378	-0-	19278	19278	126	1	12644	2	N	-0-					20
							9608	3									
*11	3000	N	4184	-0-	1184	20462	154	1	15439	2	N	-0-					20
							11409	3									

TOOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	925	-0-	-185	-0-	9	1	916	2	N	-0-					7
07	1116	N	967	-0-	-149	-0-	10	1	957	2	N	-0-					7
08	1023	N	798	-0-	-225	-0-	8	1	790	2	N	-0-					7
09	930	N	784	-0-	-146	-0-	8	1	776	2	N	-0-					7
10	961	N	862	-0-	-99	-0-	9	1	853	2	N	-0-					7
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	8	1	829	2	N	-0-					7

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	21	1	2144	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1058	-0-	-802	-0-	10	1	1048	2	N	-0-					-0-
08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	22	1	2156	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	1657	-0-	-143	-0-	16	1	1641	2	N	-0-					-0-
10	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	47	1	4722	2	N	-0-					-0-
*11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	42	1	4177	2	N	-0-					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	87	1	8744	2	N	-0-					6
07	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	89	1	8941	2	N	-0-					6
08	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	88	1	8800	2	N	-0-					6
09	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	80	1	7971	2	N	-0-					6
10	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	82	1	8160	2	N	-0-					6
*11	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	74	1	7382	2	N	-0-					6

GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 249210 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15449 - 15888

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2012 - PLUGGED 12/18/12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		2	-0-	2	13	1	2	1	9	Y	1					9
07	14B2 EXT		2	-0-	2	15	1	2	1	9	Y	1					10
08	19	R	4	-0-	-15	-0-	1	2	3	9	Y	3					13
09	5	R	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	Y	4					17
10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	3					20
11	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	15					35

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
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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	#	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					7
07	3	#	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					8
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					10
09	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5					15
10	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	4					19
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	11					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	#	25	-0-	-95	-0-	1	2	24	9	Y	22	177	1			55
07	124	#	36	-0-	-88	-0-	1	2	35	9	Y	32					87
08	29	R	29	-0-	-0-	-0-	1	2	28	9	Y	25					112
09	14	R	14	-0-	-0-	-0-	1	2	13	9	Y	12					124
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8					132
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					132

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

06	9360	X	7444	-0-	-1916	-0-	7387	2	57	9	N	52					354
07	8959	X	7350	-0-	-1609	-0-	7322	2	28	9	N	25	190	1			189
*08	DLQ G-10		7109	-0-	7109	7109	7078	2	31	9	N	28					217
09	DLQ G-10		6645	-0-	6645	13754	6645	2			N	-0-					217
10	DLQ G-10		6525	-0-	6525	20279	6525	2			N	-0-					217
11	DLQ G-10		6097	-0-	6097	26376	6097	2			N	-0-					217

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

06	810	#	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					140
07	814	R	814	-0-	-0-	-0-	794	2	20	9	N	18	15	1			143
08	852	R	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	N	2					145
09	844	R	844	-0-	-0-	-0-	831	2	13	9	N	12					157
10	841	R	841	-0-	-0-	-0-	833	2	8	9	N	7	144	1	1	8	19
11	810	#	678	-0-	-132	-0-	668	2	10	9	N	9	9	1			19

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

06	1920	N	1459	-0-	-461	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1316	-0-	-265	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	423	-0-	-1003	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	945	-0-	-357	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

TIMMINS (TRAVIS PEAK, LOWER) 90063 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
GMX RESOURCES INC. 311408
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					85
07	992	X	704	-0-	-288	-0-	704	3			N	-0-					85
08	992	X	733	-0-	-259	-0-	733	3			N	-0-					85
09	990	X	696	-0-	-294	-0-	696	3			N	-0-					85
10	1023	X	889	-0-	-134	-0-	889	3			N	-0-					85
11	990	X	968	-0-	-22	-0-	968	3			N	-0-					85

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
06	1800	X	1362	-0-	-438	-0-	1362	3			N	-0-					182
07	1612	X	1179	-0-	-433	-0-	1159	3	20	9	N	18					200
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3424	3	25	9	N	23	165	1			58
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2906	3	17	9	N	15					73
10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4110	3	32	9	N	29					102
*11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4100	3	36	9	N	33					135

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
06	4260	X	3229	-0-	-1031	-0-	3220	3	9	9	N	8					125
07	4309	X	3769	-0-	-540	-0-	3727	3	42	9	N	38					163
08	4185	X	3966	-0-	-219	-0-	3945	3	21	9	N	19					182
09	4050	X	2709	-0-	-1341	-0-	2709	3			N	-0-	169	1			13
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4131	3	8	9	N	7					20
11	3840	X	3519	-0-	-321	-0-	3519	3			N	-0-					20

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
06	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9142	3	56	9	N	51	171	1			62
07	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10171	3	56	9	N	51					113
08	4247	X	3164	-0-	-1083	-0-	3149	3	15	9	N	14					127
09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4728	3	17	9	N	15					142
10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7171	3	31	9	N	28					170
*11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5910	3	39	9	N	35					205

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11		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 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

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-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	348	1	203	2	N	52					197
							57	9									
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	300	1	186	2	N	10					207
							11	9									
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	348	1	217	2	N	28					235
							31	9									
09	600	N	218	-0-	-382	-0-	20	1	183	2	N	14	182	1			67
							15	9									
10	496	N	293	-0-	-203	-0-	23	1	218	2	N	47					114
							52	9									
11	570	N	335	-0-	-235	-0-	27	1	263	2	N	41					155
							45	9									

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	810	1	1552	2	N	79					189
							87	9									
07	2387	N	1697	-0-	-690	-0-	675	1	1010	2	N	11	175	1			25
							12	9									
08	2480	N	2158	-0-	-322	-0-	756	1	1349	2	N	48					73
							53	9									
09	2460	N	2344	-0-	-116	-0-	646	1	1650	2	N	44					117
							48	9									
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	639	1	1643	2	N	50					167
							55	9									
*11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	647	1	1927	2	N	45					212
							50	9									

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	N	2	2	8			95
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					95
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					95
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1	1	8			95
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					60
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					60
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					60
09	840	N	329	-0-	-511	-0-	329	2			N	-0-					60
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

06	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					256
07	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					256
08	124	#	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					256
09	120	#	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					256
10	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					256
11	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					256

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

06	930	#	45	-0-	-885	-0-	45	2			N	-0-					63
07	2033	R	2033	-0-	-0-	-0-	2020	2	13	9	N	12					75
08	1702	R	1702	-0-	-0-	-0-	1682	2	20	9	N	18					93
09	1746	R	1746	-0-	-0-	-0-	1731	2	15	9	N	14					107
10	2046	#	1329	-0-	-717	-0-	1320	2	9	9	N	8					115
11	1980	#	1134	-0-	-846	-0-	1125	2	9	9	N	8					123

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

06	480	#	338	-0-	-142	-0-	332	2	6	9	N	5					107
07	496	#	430	-0-	-66	-0-	402	2	28	9	N	25					132
08	496	#	431	-0-	-65	-0-	429	2	2	9	N	2					134
09	420	#	386	-0-	-34	-0-	372	2	14	9	N	13					147
10	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	7					154
11	420	#	409	-0-	-11	-0-	392	2	17	9	N	15					169

GIANT ENERGY CORP. 302597
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

06	900	#	197	-0-	-703	-0-	13	1	182	2	N	2					72
							2	9									
07	868	#	253	-0-	-615	-0-	12	1	215	2	N	24	79	0			17
							26	9									
08	496	#	250	-0-	-246	-0-	13	1	231	2	N	5					22
							6	9									
09	240	#	220	-0-	-20	-0-	12	1	205	2	N	3					25
							3	9									
10	255	R	255	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	N	7					32
							8	9									
*11	301	R	301	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	N	5					37
							6	9									

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					86
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					86
08	234	R	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1					87
09	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					87
10	589	#	93	-0-	-496	-0-	93	2			N	-0-					87
11	570	#	46	-0-	-524	-0-	46	2			N	-0-					87

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	#	255	-0-	-15	-0-	255	1			N	-0-					850
07	386	R	386	-0-	-0-	-0-	264	1	122	2	N	-0-					850
08	561	R	561	-0-	-0-	-0-	264	1	297	2	N	-0-					850
09	550	R	550	-0-	-0-	-0-	255	1	295	2	N	-0-					850
10	518	R	518	-0-	-0-	-0-	264	1	254	2	N	-0-					850
*11	626	R	626	-0-	-0-	-0-	255	1	371	2	N	-0-	175	1			675

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	#	66	-0-	-144	-0-	51	1	15	2	N	-0-					26
07	217	#	5	-0-	-212	-0-	5	1			N	-0-					26
08	217	#	9	-0-	-208	-0-	2	1	7	2	N	-0-					26
09	210	#	7	-0-	-203	-0-	2	1	5	2	N	-0-					26
10	208	R	208	-0-	-0-	-0-	53	1	155	2	N	-0-					26
*11	201	R	201	-0-	-0-	-0-	51	1	150	2	N	-0-					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
06	1050	#	104	-0-	-946	-0-	99	1	5	2	N	-0-					234
07	713	#	10	-0-	-703	-0-	10	1			N	-0-					234
08	713	#	3	-0-	-710	-0-	3	1			N	-0-					234
09	240	#	9	-0-	-231	-0-	3	1	6	2	N	-0-					234
10	508	R	508	-0-	-0-	-0-	102	1	406	2	N	-0-					234
*11	2144	R	2144	-0-	-0-	-0-	99	1	2045	2	N	-0-					234

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	426	2	8	9	Y	7					29
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	Y	4	28	0			5
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	Y	3					8
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	399	2	13	9	Y	12					20
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			Y	-0-	16	0			4
11	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			Y	-0-					4

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	40	2	4	9	Y	4					5
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	43	2	2	9	Y	2					7
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					7
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	45	2	10	9	Y	9	13	0			3
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	0			3
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	33	2	4	9	Y	4					7

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
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					14
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					14
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	N	-0-					14
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					14
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					14
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	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
06	360	X	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					18
07	396	X	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	N	2					20
08	341	X	303	-0-	-38	-0-	301	2	2	9	N	2					22
09	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					22
10	403	X	226	-0-	-177	-0-	226	2			N	-0-					22
11	390	X	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-					22

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
06	INC G-10		1830	-0-	1830	10832	1830	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		2064	-0-	2064	12896	2064	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2217	-0-	-883	12013	2217	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2241	-0-	-759	11254	2241	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2255	-0-	-845	10409	2255	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2234	-0-	-766	9643	2234	2			Y	-0-					-0-

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
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					153
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					153
08	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					153
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					153
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					153
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
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
06	511	N	6	-0-	-505	-0-	6	2			N	-0-					321
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					321
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					321
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					321
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					321
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					321

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
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					615
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					615
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					615
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					615
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					615
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					615

EOG RESOURCES, INC. 253162
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
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	89	1	742	2	N	30					185
							33	9									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	74	1	851	2	N	52	168	0	1	8	68
							57	9									
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	173	1	846	2	N	92					160
							101	9									
09	870	N	793	-0-	-77	-0-	70	1	692	2	N	28	3	8			185
							31	9									
10	992	N	940	-0-	-52	-0-	118	1	772	2	N	45					230
							50	9									
11	1080	N	828	-0-	-252	-0-	85	1	685	2	N	53	2	8			281
							58	9									

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
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1650	X	661	-0-	-989	-0-	661	2			N	-0-					129
07	1364	X	1154	-0-	-210	-0-	1154	2			N	-0-					129
08	1364	X	1333	-0-	-31	-0-	1329	2	4	9	N	4					133
09	1050	X	952	-0-	-98	-0-	952	2			N	-0-					133
*10	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					133
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					133

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					68
07	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					68
08	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-					68
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	144	2	96	9	N	87					155
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					155
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					155

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

06	450	N	425	-0-	-25	-0-	90	1	335	2	N	-0-					352
07	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	1			N	-0-					352
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	93	1	647	2	N	-0-					352
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	90	1	728	2	N	-0-					352
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	93	1	727	2	N	-0-					352
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	90	1	678	2	N	40					392
							44	9									

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: 1 RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3006					N	-0-					76
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3006					N	-0-					76
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3006					N	-0-					76
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3006					N	-0-					76
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3006					N	-0-					76
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3006					N	-0-					76

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
TRAWICK GAS UNIT 3 WELL #: 101 RRCID -> 249224 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 12926 - 12936

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-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TRAWICK (JURASSIC) //CONT.// 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3198	-0-	-612 B	-4741	3087	2	111	3	N	-0-			-0-
07	3937	X	3575	-0-	-362 B	-4741	3445	2	130	3	N	-0-			-0-
08	3906	X	3577	-0-	-329 B	-4741	3439	2	138	3	N	-0-			-0-
09	3780	X	3232	-0-	-548 B	-4741	3122	2	110	3	N	-0-			-0-
10	3906	X	3453	-0-	-453 B	-4741	3338	2	115	3	N	-0-			-0-
11	3450	X	3285	-0-	-165 B	-4741	3166	2	119	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52855				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52855				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52855				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52855				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52855				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52855				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

06	10440	X	10384	-0-	-56 B	-0-	10028	2	356	3	N	-0-			-0-
07	11625	X	10250	-0-	-1375 B	-0-	9878	2	372	3	N	-0-			-0-
08	11780	X	11375	-0-	-405 B	-0-	10940	2	435	3	N	-0-			-0-
09	11400	X	5920	-0-	-5480 B	-0-	5719	2	201	3	N	-0-			-0-
10	11067	X	10993	-0-	-74 B	-0-	10624	2	369	3	N	-0-			-0-
11	11010	X	9542	-0-	-1468 B	-0-	9194	2	348	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

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
DELAFIELD WELL #: 1 RRCID -> 260918 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7741 - 7748

06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1	-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	1898	-0-	-532	-0-	1845	3	53	9	N	48					115
07	2573	N	1385	-0-	-1188	-0-	1385	3			N	-0-					115
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1766	3	19	9	N	17					132
09	1890	N	1763	-0-	-127	-0-	1760	3	3	9	N	3					135
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					135
11	1740	N	930	-0-	-810	-0-	930	3			N	-0-					135

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
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	750	1	3420	2	N	270	190	0			257
							297	9									
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	775	1	2633	2	N	364	357	0			264
							400	9									
08	4588	X	4414	-0-	-174	-0-	775	1	3323	2	N	287	370	0			181
							316	9									
09	4470	X	4030	-0-	-440	-0-	750	1	2950	2	N	300	185	0			296
							330	9									
10	4619	X	3433	-0-	-1186	-0-	775	1	2498	2	N	145	189	0			252
							160	9									
11	4470	X	3365	-0-	-1105	-0-	750	1	2348	2	N	243	376	0			119
							267	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
06	2700	X	2573	-0-	-127	-0-	2534	2	39	9	N	35					240
07	3441	X	2734	-0-	-707	-0-	2699	2	35	9	N	32	190	1			82
08	3441	X	1931	-0-	-1510	-0-	1892	2	39	9	N	35					117
09	3330	X	3044	-0-	-286	-0-	3005	2	39	9	N	35					152
10	3069	X	2153	-0-	-916	-0-	2092	2	61	9	N	55					207
11	2640	X	2088	-0-	-552	-0-	2052	2	36	9	N	33					240

ENEXCO, INC. 252045
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
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8876 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION 257128

TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	305	2	10	3	N	-0-			-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	319	2	12	3	N	-0-			-0-
08	341	N	216	-0-	-125	-0-	209	2	7	3	N	-0-			-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	298	2	10	3	N	-0-			-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	335	2	12	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		317	-0-	317	317	305	2	12	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	750	N	698	-0-	-52	-0-	675	2	23	3	N	-0-			-0-
07	806	N	705	-0-	-101	-0-	681	2	24	3	N	-0-			-0-
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	732	2	30	3	N	-0-			-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	711	2	23	3	N	-0-			-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	742	2	24	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		779	-0-	779	779	751	2	28	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	700	2	25	3	N	-0-			-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	692	2	24	3	N	-0-			-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	914	2	36	3	N	-0-			-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1010	2	36	3	N	-0-			-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	836	2	29	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		803	-0-	803	803	774	2	29	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	1683	2	61	3	N	-0-			-0-
07	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1750	2	66	3	N	-0-			-0-
08	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1740	2	70	3	N	-0-			-0-
09	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	1624	2	57	3	N	-0-			-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1825	2	65	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1661	-0-	1661	1661	1600	2	61	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2130	2	74	3	N	-0-			-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1673	2	61	3	N	-0-			-0-
08	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1714	2	68	3	N	-0-			-0-
09	1800	N	1376	-0-	-424	-0-	1328	2	48	3	N	-0-			-0-
10	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	1482	2	50	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2306	-0-	2306	2306	2220	2	86	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
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1500	2	55	3	N	-0-			-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1536	2	58	3	N	-0-			-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1571	2	63	3	N	-0-			-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1692	2	61	3	N	-0-			-0-
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1791	2	63	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1655	-0-	1655	1655	1594	2	61	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
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	712	2	25	3	N	-0-			-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2039	2	76	3	N	-0-			-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	810	2	32	3	N	-0-			-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1150	2	41	3	N	-0-			-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	794	2	29	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		916	-0-	916	916	881	2	35	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
06	1980	N	1073	-0-	-907	-0-	1037	2	36	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	967	2	36	3	N	-0-			-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1098	2	44	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	966	-0-	-114	-0-	934	2	32	3	N	-0-			-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1171	2	41	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1108	-0-	1108	1108	1068	2	40	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1180	2	43	3	N	-0-			-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	963	2	38	3	N	-0-			-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	968	2	37	3	N	-0-			-0-
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2281	2	80	3	N	-0-			-0-
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2326	2	83	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1172	-0-	1172	1172	1131	2	41	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
06	3510	X	3444	-0-	-66	-0-	3325	2	119	3	N	-0-			-0-
07	3627	X	3434	-0-	-193	-0-	3310	2	124	3	N	-0-			-0-
08	3627	X	3550	-0-	-77	-0-	3413	2	137	3	N	-0-			-0-
09	3510	X	3446	-0-	-64	-0-	3330	2	116	3	N	-0-			-0-
10	3596	X	3574	-0-	-22	-0-	3455	2	119	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		3328	-0-	3328	3328	3209	2	119	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	998	2	35	3	N	-0-			-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1021	2	40	3	N	-0-			-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1089	2	44	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3847	-0-	847	847	3716	2	131	3	N	-0-			-0-
10	2101	N	1254	-0-	-847	-0-	1212	2	42	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1090	-0-	1090	1090	1051	2	39	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	250	2	9	3	N	-0-			-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	305	2	11	3	N	-0-			-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	302	2	11	3	N	-0-			-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	294	2	10	3	N	-0-			-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	297	2	11	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		303	-0-	303	303	292	2	11	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 02/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7674 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	870	N	842	-0-	-28	-0-	813	2	29	3	N	-0-			-0-
07	899	N	867	-0-	-32	-0-	836	2	31	3	N	-0-			-0-
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	817	2	32	3	N	-0-			-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	815	2	29	3	N	-0-			-0-
10	868	N	613	-0-	-255	-0-	593	2	20	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		573	-0-	573	573	552	2	21	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1779	2	62	3	N	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1812	2	69	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1746	2	70	3	N	-0-					-0-
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1799	2	63	3	N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1801	2	63	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1847	-0-	1847	1847	1778	2	69	3	N	-0-					-0-
TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586																	
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1511	2	54	3	N	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1527	2	57	3	N	-0-					-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1522	2	61	3	N	-0-					-0-
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1526	2	55	3	N	-0-					-0-
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1578	2	56	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1592	-0-	1592	1592	1533	2	59	3	N	-0-					-0-
TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447																	
06	870	N	439	-0-	-431	-0-	424	2	15	3	N	-0-					-0-
07	837	N	183	-0-	-654	-0-	176	2	7	3	N	-0-					-0-
08	744	N	297	-0-	-447	-0-	286	2	11	3	N	-0-					-0-
09	450	N	330	-0-	-120	-0-	320	2	10	3	N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	617	2	21	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		668	-0-	668	668	644	2	24	3	N	-0-					-0-
TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845																	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327																	
06	810	N	753	-0-	-57	-0-	728	2	25	3	N	-0-					-0-
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	749	2	28	3	N	-0-					-0-
08	775	N	703	-0-	-72	-0-	677	2	26	3	N	-0-					-0-
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	702	2	23	3	N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	755	2	26	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		839	-0-	839	839	809	2	30	3	N	-0-					-0-
TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824																	
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	984	2	35	3	N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1004	2	37	3	N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1036	2	41	3	N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1004	2	35	3	N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	984	2	34	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1037	1000	2	37	3	N	-0-					-0-
TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172																	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
06	1230	X	615	-0-	-615	-0-	594	2	21	3	N	-0-					-0-
07	1271	X	648	-0-	-623	-0-	625	2	23	3	N	-0-					-0-
08	1271	X	641	-0-	-630	-0-	617	2	24	3	N	-0-					-0-
09	630	X	602	-0-	-28	-0-	582	2	20	3	N	-0-					-0-
10	651	X	611	-0-	-40	-0-	591	2	20	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	626	-0-	626	626	603	2	23	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
06	2160	X	1653	-0-	-507	-0-	1597	2	56	3	N	-0-					-0-
07	2573	X	2546	-0-	-27	-0-	2454	2	92	3	N	-0-					-0-
08	2573	X	2376	-0-	-197	-0-	2286	2	90	3	N	-0-					-0-
09	2490	X	2349	-0-	-141	-0-	2269	2	80	3	N	-0-					-0-
10	2542	X	2178	-0-	-364	-0-	2107	2	71	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1620	-0-	1620	1620	1561	2	59	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
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2048	2	71	3	N	-0-					-0-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2084	2	80	3	N	-0-					-0-
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2105	2	83	3	N	-0-					-0-
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2124	2	74	3	N	-0-					-0-
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2202	2	76	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2224	-0-	2224	2224	2142	2	82	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
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	292	2	9	3	N	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	194	2	7	3	N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	280	2	11	3	N	-0-					-0-
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	195	2	8	3	N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	273	2	10	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	238	-0-	238	238	230	2	8	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	6494	-0-	-826	-0-	6271	2	223	3	N	-0-					-0-
07	8618	X	6944	-0-	-1674	-0-	6692	2	252	3	N	-0-					-0-
08	8618	X	8215	-0-	-403	-0-	7899	2	316	3	N	-0-					-0-
09	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8271	2	291	3	N	-0-					-0-
10	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8465	2	293	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	7953	-0-	7953	7953	7662	2	291	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
06	9420	X	9399	-0-	-21	-0-	9078	2	321	3	N	-0-					-0-
07	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9472	2	356	3	N	-0-					-0-
08	9703	X	9501	-0-	-202	-0-	9138	2	363	3	N	-0-					-0-
09	9390	X	9334	-0-	-56	-0-	9018	2	316	3	N	-0-					-0-
10	9734	X	9562	-0-	-172	-0-	9242	2	320	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	9207	-0-	9207	9207	8871	2	336	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
06	270	N	119	-0-	-151	-0-	113	2	6	3	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	105	2	4	3	N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	162	2	7	3	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	97	2	3	3	N	-0-					-0-
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	65	2	1	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	150	-0-	150	150	145	2	5	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
06	3000	N	5406	-0-	2406	6812	5220	2	186	3	N	-0-					-0-
07	10078	X	3266	-0-	-6812	-0-	3148	2	118	3	N	-0-					-0-
08	1736	X	992	-0-	-744	-0-	955	2	37	3	N	-0-					-0-
09	1680	X	1013	-0-	-667	-0-	978	2	35	3	N	-0-					-0-
10	1736	X	1670	-0-	-66	-0-	1615	2	55	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1567	-0-	1567	1567	1508	2	59	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
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	683	2	23	3	N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	661	2	24	3	N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	629	2	24	3	N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	573	2	20	3	N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	638	2	22	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	575	-0-	575	575	554	2	21	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
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	411	2	15	3	N	-0-					-0-
07	341	N	236	-0-	-105	-0-	229	2	7	3	N	-0-					-0-
08	403	N	14	-0-	-389	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	420	N	292	-0-	-128	-0-	282	2	10	3	N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	261	2	10	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	234	-0-	234	234	226	2	8	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
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	487	2	15	3	N	-0-					-0-
07	806	N	548	-0-	-258	-0-	529	2	19	3	N	-0-					-0-
08	589	N	445	-0-	-144	-0-	427	2	18	3	N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	899	2	31	3	N	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	972	2	34	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1207	-0-	1207	1207	1162	2	45	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 040887 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 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
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013

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
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	888	2	31	3	N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	923	2	34	3	N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1079	2	44	3	N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	914	2	31	3	N	-0-					-0-
10	868	N	757	-0-	-111	-0-	733	2	24	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	792	-0-	792	792	763	2	29	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
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	271	2	9	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2359	2	90	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3284	-0-	184	184	3157	2	127	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3094	-0-	94	278	2989	2	105	3	N	-0-					-0-
10	2824	N	2546	-0-	-278	-0-	2460	2	86	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	4010	-0-	4010	4010	3862	2	148	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1178	2	43	3	N	-0-			-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1620	2	61	3	N	-0-			-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1308	2	52	3	N	-0-			-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1227	2	44	3	N	-0-			-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1221	2	42	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1329	-0-	1329	1329	1280	2	49	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
06	9330	X	8606	-0-	-724	-0-	8311	2	295	3	N	-0-			-0-
07	9641	X	9070	-0-	-571	-0-	8740	2	330	3	N	-0-			-0-
08	9393	X	9376	-0-	-17	-0-	9015	2	361	3	N	-0-			-0-
09	8760	X	8289	-0-	-471	-0-	8007	2	282	3	N	-0-			-0-
10	9083	X	8979	-0-	-104	-0-	8679	2	300	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		8728	-0-	8728	8728	8408	2	320	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	750	X	493	-0-	-257	-0-	478	2	15	3	N	-0-			-0-
07	775	X	51	-0-	-724	-0-	51	2			N	-0-			-0-
08	434	X	44	-0-	-390	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09	480	X	42	-0-	-438	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10	496	X	195	-0-	-301	-0-	189	2	6	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		676	-0-	676	676	652	2	24	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
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5190	X	3075	-0-	-2115	-0-	2971	2	104	3	N	-0-			-0-
07	4743	X	4070	-0-	-673	-0-	3922	2	148	3	N	-0-			-0-
08	4743	X	3673	-0-	-1070	-0-	3531	2	142	3	N	-0-			-0-
09	4590	X	3210	-0-	-1380	-0-	3100	2	110	3	N	-0-			-0-
10	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4835	2	166	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		3294	-0-	3294	3294	3174	2	120	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11100	X	9378	-0-	-1722	-0-	9057	2	321	3	N	-0-			-0-
07	11284	X	10054	-0-	-1230	-0-	9690	2	364	3	N	-0-			-0-
08	11284	X	9495	-0-	-1789	-0-	9130	2	365	3	N	-0-			-0-
09	10260	X	9659	-0-	-601	-0-	9331	2	328	3	N	-0-			-0-
10	10106	X	9608	-0-	-498	-0-	9286	2	322	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		9745	-0-	9745	9745	9390	2	355	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4114	-0-	-536	-0-	3973	2	141	3	N	-0-					-0-
07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5291	2	199	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4215	-0-	-590	-0-	4053	2	162	3	N	-0-					-0-
09	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5506	2	194	3	N	-0-					-0-
10	4805	X	4039	-0-	-766	-0-	3903	2	136	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5051	-0-	5051	5051	4869	2	182	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16200	X	13886	-0-	-2314	-0-	13410	2	476	3	N	-0-					-0-
07	16709	X	13627	-0-	-3082	-0-	13129	2	498	3	N	-0-					-0-
08	15438	X	13652	-0-	-1786	-0-	13126	2	526	3	N	-0-					-0-
09	14940	X	12748	-0-	-2192	-0-	12313	2	435	3	N	-0-					-0-
10	14446	X	12908	-0-	-1538	-0-	12476	2	432	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		11906	-0-	11906	11906	11470	2	436	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2269	2	82	3	N	-0-					-0-
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2374	2	89	3	N	-0-					-0-
08	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2845	2	113	3	N	-0-					-0-
09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2630	2	93	3	N	-0-					-0-
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2689	2	92	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2488	-0-	2488	2488	2398	2	90	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	1283	-0-	-1447	-0-	1238	2	45	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	1817	-0-	-973	-0-	1752	2	65	3	N	-0-					-0-
08	2542	X	1930	-0-	-612	-0-	1855	2	75	3	N	-0-					-0-
09	2460	X	1426	-0-	-1034	-0-	1376	2	50	3	N	-0-					-0-
10	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2423	2	84	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2657	-0-	2657	2657	2560	2	97	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		70	-0-	70	70	69	2	1	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	3238	-0-	-2252	-0-	3128	2	110	3	N	-0-					-0-
07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6735	2	253	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	4904	-0-	-769	-0-	4716	2	188	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	4449	-0-	-501	-0-	4297	2	152	3	N	-0-					-0-
10	5673	X	4494	-0-	-1179	-0-	4343	2	151	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5522	-0-	5522	5522	5320	2	202	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
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2495	2	89	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2403	-0-	-294	-0-	2317	2	86	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2677	-0-	-20	-0-	2574	2	103	3	N	-0-					-0-
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2522	2	88	3	N	-0-					-0-
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2584	2	90	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2626	-0-	2626	2626	2531	2	95	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
06	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6238	2	221	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4127	-0-	-771	-0-	3977	2	150	3	N	-0-					-0-
08	4898	X	4290	-0-	-608	-0-	4124	2	166	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	4040	-0-	-700	-0-	3903	2	137	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4434	-0-	-464	-0-	4285	2	149	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	3758	-0-	3758	3758	3621	2	137	3	N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7332 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	276	-0-	-384	-0-	267	2	9	3	N	-0-					-0-
07	589	N	354	-0-	-235	-0-	340	2	14	3	N	-0-					-0-
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	319	2	12	3	N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	595	2	21	3	N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	666	2	22	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	568	-0-	568	568	547	2	21	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
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1690	2	61	3	N	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1478	2	58	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	1186	2	47	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1329	2	46	3	N	-0-					-0-
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2202	2	76	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1824	-0-	1824	1824	1756	2	68	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
06	4620	X	3793	-0-	-827	-0-	3664	2	129	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4642	-0-	-132	-0-	4473	2	169	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	4388	2	176	3	N	-0-					-0-
09	4620	X	4219	-0-	-401	-0-	4074	2	145	3	N	-0-					-0-
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4629	2	158	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	4545	-0-	4545	4545	4379	2	166	3	N	-0-					-0-

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
06	930	N	837	-0-	-93	-0-	809	2	28	3	N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	996	2	38	3	N	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1412	2	56	3	N	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1325	2	47	3	N	-0-					-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1128	2	39	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	971	-0-	971	971	936	2	35	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	180	2	6	3	N	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	91	2	3	3	N	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	89	2	4	3	N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	153	2	7	3	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	218	2	6	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	103	-0-	103	103	98	2	5	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2830	2	99	3	N	-0-			-0-
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2896	2	109	3	N	-0-			-0-
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	2977	2	118	3	N	-0-			-0-
09	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3504	2	124	3	N	-0-			-0-
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3492	2	121	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2968	-0-	2968	2968	2860	2	108	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1758	2	62	3	N	-0-			-0-
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1923	2	73	3	N	-0-			-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2091	2	84	3	N	-0-			-0-
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2221	2	77	3	N	-0-			-0-
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2101	2	71	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1878	-0-	1878	1878	1809	2	69	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 3 RRCID -> 090850 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8831

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	5190	X	3795	-0-	-1395	-0-	3665	2	130	3	N	-0-			-0-
07	4743	X	1628	-0-	-3115	-0-	1568	2	60	3	N	-0-			-0-
08	4743	X	2177	-0-	-2566	-0-	2094	2	83	3	N	-0-			-0-
09	3810	X	2117	-0-	-1693	-0-	2044	2	73	3	N	-0-			-0-
10	3937	X	2528	-0-	-1409	-0-	2442	2	86	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2440	-0-	2440	2440	2352	2	88	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	646	2	22	3	N	-0-			-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	810	2	30	3	N	-0-			-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	759	2	31	3	N	-0-			-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	647	2	22	3	N	-0-			-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	908	2	31	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		851	-0-	851	851	821	2	30	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	162	X	162	-0-	-0-	-0-	155	2	7	3	N	-0-			-0-
08	131	X	131	-0-	-0-	-0-	125	2	6	3	N	-0-			-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	467	2	18	3	N	-0-			-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	429	2	15	3	N	-0-			-0-
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	459	2	17	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	800	-0-	-460	-0-	773	2	27	3	N	-0-					-0-
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2693	2	101	3	N	-0-					-0-
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2611	2	105	3	N	-0-					-0-
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2675	2	94	3	N	-0-					-0-
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2388	2	82	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1520	-0-	1520	1520	1466	2	54	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	1969	-0-	-41	-0-	1901	2	68	3	N	-0-					-0-
07	2356	X	1853	-0-	-503	-0-	1786	2	67	3	N	-0-					-0-
08	3224	X	1921	-0-	-1303	-0-	1847	2	74	3	N	-0-					-0-
09	3120	X	1659	-0-	-1461	-0-	1604	2	55	3	N	-0-					-0-
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3174	2	109	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2067	-0-	2067	2067	1992	2	75	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	310	2	10	3	N	-0-					-0-
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	295	2	10	3	N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	305	2	11	3	N	-0-					-0-
09	330	N	262	-0-	-68	-0-	253	2	9	3	N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	386	2	13	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	295	-0-	295	295	285	2	10	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	77	2	2	3	N	-0-					-0-
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2476	2	93	3	N	-0-					-0-
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2186	2	89	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3022	-0-	22	22	2918	2	104	3	N	-0-					-0-
10	1989	N	1967	-0-	-22	-0-	1901	2	66	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2390	-0-	2390	2390	2303	2	87	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	1618	-0-	-2402	-0-	1563	2	55	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	1742	-0-	-2412	-0-	1678	2	64	3	N	-0-					-0-
08	3596	X	1346	-0-	-2250	-0-	1294	2	52	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	1373	-0-	-1597	-0-	1327	2	46	3	N	-0-					-0-
10	2108	X	1365	-0-	-743	-0-	1318	2	47	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1250	-0-	1250	1250	1204	2	46	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	1857	-0-	-663	-0-	1795	2	62	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3279	-0-	179	179	3160	2	119	3	N	-0-					-0-
08	2810	N	2631	-0-	-179	-0-	2531	2	100	3	N	-0-					-0-
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1941	2	68	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2545	-0-	-555	-0-	2459	2	86	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2187	-0-	2187	2187	2106	2	81	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	5870	-0-	-610	-0-	5668	2	202	3	N	-0-					-0-
07	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	6828	2	258	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	6529	-0-	-167	-0-	6278	2	251	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	5985	-0-	-495	-0-	5780	2	205	3	N	-0-					-0-
10	6696	X	6159	-0-	-537	-0-	5952	2	207	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	5844	-0-	5844	5844	5629	2	215	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1608	2	58	3	N	-0-					-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1567	2	58	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1562	2	64	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1378	-0-	-302	-0-	1331	2	47	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1410	2	49	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1507	-0-	1507	1507	1451	2	56	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 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
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6761	2	240	3	N	-0-					-0-
07	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6109	2	230	3	N	-0-					-0-
08	7936	X	7307	-0-	-629	-0-	7026	2	281	3	N	-0-					-0-
09	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	7815	2	276	3	N	-0-					-0-
10	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8319	2	288	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	7310	-0-	7310	7310	7043	2	267	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
06	5220	X	4567	-0-	-653	-0-	4410	2	157	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	4754	-0-	-640	-0-	4582	2	172	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	4639	-0-	-538	-0-	4460	2	179	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4432	-0-	-578	-0-	4281	2	151	3	N	-0-					-0-
10	4743	X	4423	-0-	-320	-0-	4275	2	148	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	4367	-0-	4367	4367	4209	2	158	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
07	3751	X	564	-0-	-3187	-0-	544	2	20	3	N	-0-					-0-
08	3751	X	1747	-0-	-2004	-0-	1681	2	66	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	1000	-0-	-2630	-0-	967	2	33	3	N	-0-					-0-
10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2946	2	102	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2891	-0-	2891	2891	2786	2	105	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
06	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	1120	2	40	3	N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1245	2	48	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1106	2	44	3	N	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1509	2	54	3	N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1293	2	46	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1192	-0-	1192	1192	1148	2	44	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
06	6240	X	5915	-0-	-325	-0-	5712	2	203	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	6698	-0-	-60	-0-	6456	2	242	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	6517	-0-	-241	-0-	6268	2	249	3	N	-0-					-0-
09	6540	X	6256	-0-	-284	-0-	6044	2	212	3	N	-0-					-0-
10	6696	X	6185	-0-	-511	-0-	5979	2	206	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	5897	-0-	5897	5897	5682	2	215	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
06	5130	X	4883	-0-	-247	-0-	4716	2	167	3	N	-0-					-0-
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5276	2	199	3	N	-0-					-0-
08	5301	X	4969	-0-	-332	-0-	4779	2	190	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	4439	-0-	-691	-0-	4291	2	148	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	4544	-0-	-757	-0-	4394	2	150	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	4692	-0-	4692	4692	4519	2	173	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	4261	-0-	-1349	-0-	4116	2	145	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	5059	-0-	-738	-0-	4877	2	182	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	4754	-0-	-423	-0-	4571	2	183	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4261	-0-	-749	-0-	4115	2	146	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	3861	-0-	-1192	-0-	3731	2	130	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	3758	-0-	3758	3758	3621	2	137	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
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-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	838	2	28	3	N	-0-			-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1018	2	37	3	N	-0-			-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	902	2	35	3	N	-0-			-0-
09	870	N	742	-0-	-128	-0-	716	2	26	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	981	2	31	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		977	-0-	977	977	942	2	35	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
06	6750	X	5671	-0-	-1079	-0-	5477	2	194	3	N	-0-			-0-
07	6975	X	6323	-0-	-652	-0-	6094	2	229	3	N	-0-			-0-
08	6975	X	5773	-0-	-1202	-0-	5552	2	221	3	N	-0-			-0-
09	6750	X	6332	-0-	-418	-0-	6116	2	216	3	N	-0-			-0-
10	6975	X	6016	-0-	-959	-0-	5814	2	202	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		5532	-0-	5532	5532	5330	2	202	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
06	2790	X	2464	-0-	-326	-0-	2381	2	83	3	N	-0-			-0-
07	2883	X	2189	-0-	-694	-0-	2108	2	81	3	N	-0-			-0-
08	2883	X	1850	-0-	-1033	-0-	1779	2	71	3	N	-0-			-0-
09	2460	N	1778	-0-	-682	-0-	1716	2	62	3	N	-0-			-0-
10	2201	N	1752	-0-	-449	-0-	1694	2	58	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1786	-0-	1786	1786	1721	2	65	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
06	11970	X	11362	-0-	-608	-0-	10971	2	391	3	N	-0-			-0-
07	12369	X	11002	-0-	-1367	-0-	10602	2	400	3	N	-0-			-0-
08	12183	X	10522	-0-	-1661	-0-	10118	2	404	3	N	-0-			-0-
09	11790	X	10418	-0-	-1372	-0-	10063	2	355	3	N	-0-			-0-
10	11749	X	10217	-0-	-1532	-0-	9872	2	345	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		9391	-0-	9391	9391	9049	2	342	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
06	2970	X	338	-0-	-2632	-0-	326	2	12	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3170	-0-	70	70	3054	2	116	3	N	-0-			-0-
08	2806	N	2736	-0-	-70	-0-	2630	2	106	3	N	-0-			-0-
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2327	2	82	3	N	-0-			-0-
10	3100	X	2257	-0-	-843	-0-	2181	2	76	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2249	-0-	2249	2249	2166	2	83	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4066	-0-	-794	-0-	3926	2	140	3	N	-0-			-0-
07	5022	X	4894	-0-	-128	-0-	4718	2	176	3	N	-0-			-0-
08	4836	X	4692	-0-	-144	-0-	4513	2	179	3	N	-0-			-0-
09	4530	X	4042	-0-	-488	-0-	3905	2	137	3	N	-0-			-0-
10	4898	X	4400	-0-	-498	-0-	4253	2	147	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		4379	-0-	4379	4379	4221	2	158	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3078	2	111	3	N	-0-					-0-
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3183	2	122	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	3142	-0-	-113	-0-	3020	2	122	3	N	-0-					-0-
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3054	2	109	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	3101	2	108	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3093	-0-	3093	3093	2980	2	113	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	8870	-0-	-1330	-0-	8567	2	303	3	N	-0-					-0-
07	10540	X	9658	-0-	-882	-0-	9308	2	350	3	N	-0-					-0-
08	10540	X	10032	-0-	-508	-0-	9647	2	385	3	N	-0-					-0-
09	10200	X	9516	-0-	-684	-0-	9192	2	324	3	N	-0-					-0-
10	9672	X	9572	-0-	-100	-0-	9251	2	321	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7082	-0-	7082	7082	6823	2	259	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1240	2	43	3	N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1147	2	44	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1083	-0-	-374	-0-	1042	2	41	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1146	2	40	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	930	-0-	-248	-0-	901	2	29	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1250	-0-	1250	1250	1205	2	45	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9810	X	8229	-0-	-1581	-0-	7948	2	281	3	N	-0-					-0-
07	9765	X	8011	-0-	-1754	-0-	7719	2	292	3	N	-0-					-0-
08	9114	X	8172	-0-	-942	-0-	7858	2	314	3	N	-0-					-0-
09	8820	X	7316	-0-	-1504	-0-	7068	2	248	3	N	-0-					-0-
10	9114	X	7114	-0-	-2000	-0-	6876	2	238	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9719	-0-	9719	9719	9364	2	355	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3054	-0-	54	1413	2950	2	104	3	N	-0-					-0-
07	5251	X	3838	-0-	-1413	-0-	3698	2	140	3	N	-0-					-0-
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3260	2	130	3	N	-0-					-0-
09	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3177	2	114	3	N	-0-					-0-
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3062	2	107	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2653	-0-	2653	2653	2557	2	96	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5790	X	5067	-0-	-723	-0-	4895	2	172	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5971	-0-	-12	-0-	5753	2	218	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	5155	-0-	-828	-0-	4958	2	197	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	5412	-0-	-348	-0-	5228	2	184	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	5132	-0-	-851	-0-	4960	2	172	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4395	-0-	4395	4395	4237	2	158	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	300	N	170	-0-	-130	-0-	164	2	6	3	N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	129	2	7	3	N	-0-					-0-
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		97	-0-	97	97	93	2	4	3	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
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-
10	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6760	2	233	3	N	-0-					-0-
*11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5056	2	192	3	N	-0-					-0-

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
06	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1222	2	44	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1416	2	55	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1032	-0-	-487	-0-	992	2	40	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1151	2	41	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1222	2	42	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1447	-0-	1447	1447	1394	2	53	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	98	2	4	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	124	2	7	3	N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	147	2	7	3	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	162	2	7	3	N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	115	2	5	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		124	-0-	124	124	119	2	5	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16590	X	14526	-0-	-2064	-0-	14028	2	498	3	N	-0-					-0-
07	16430	X	15789	-0-	-641	-0-	15216	2	573	3	N	-0-					-0-
08	16430	X	14608	-0-	-1822	-0-	14045	2	563	3	N	-0-					-0-
09	15630	X	14943	-0-	-687	-0-	14434	2	509	3	N	-0-					-0-
10	16151	X	14162	-0-	-1989	-0-	13688	2	474	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		14664	-0-	14664	14664	14127	2	537	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	110	-0-	-310	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3363	-0-	263	263	3241	2	122	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3926	-0-	826	1089	3777	2	149	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3440	-0-	440	1529	3321	2	119	3	N	-0-					-0-
10	5632	X	4103	-0-	-1529	-0-	3966	2	137	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3484	-0-	3484	3484	3356	2	128	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	6944	2	2404	3	N	-0-					-0-
07	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	6537	2	2231	3	N	-0-					-0-
08	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	6610	2	2215	3	N	-0-					-0-
09	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	6204	2	2130	3	N	-0-					-0-
10	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	6199	2	2389	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7421	-0-	7421	7421	5100	2	2321	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1034	2	36	3	N	-0-					-0-
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3100	2	116	3	N	-0-					-0-
08	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4089	2	162	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3101	2	109	3	N	-0-					-0-
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3912	2	136	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2442	-0-	2442	2442	2354	2	88	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7812 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	137	2	7	3	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	150	2	7	3	N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	209	2	6	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		68	-0-	68	68	67	2	1	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7492 - 7506

06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1118	2	39	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	911	-0-	-236	-0-	878	2	33	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	593	-0-	-554	-0-	570	2	23	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	765	-0-	-345	-0-	740	2	25	3	N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1045	2	35	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1151	-0-	1151	1151	1109	2	42	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

06	7350	X	7126	-0-	-224	-0-	6881	2	245	3	N	-0-					-0-
07	7595	X	7222	-0-	-373	-0-	6963	2	259	3	N	-0-					-0-
08	7564	X	7265	-0-	-299	-0-	6986	2	279	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	6708	-0-	-582	-0-	6481	2	227	3	N	-0-					-0-
10	7502	X	7451	-0-	-51	-0-	7202	2	249	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7212	-0-	7212	7212	6949	2	263	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1066	2	37	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	1047	2	41	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	1025	2	42	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	991	2	36	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1048	2	36	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1211	-0-	1211	1211	1165	2	46	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	508	2	17	3	N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	505	2	18	3	N	-0-					-0-
08	465	N	372	-0-	-93	-0-	358	2	14	3	N	-0-					-0-
09	450	N	42	-0-	-408	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	399	2	14	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		432	-0-	432	432	417	2	15	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
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	81	2	3	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	171	2	7	3	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	183	2	7	3	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	178	2	7	3	N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	196	2	6	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		201	-0-	201	201	195	2	6	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
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1610	2	58	3	N	-0-					-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1975	2	76	3	N	-0-					-0-
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1858	2	75	3	N	-0-					-0-
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1784	2	62	3	N	-0-					-0-
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1996	2	71	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1895	-0-	1895	1895	1826	2	69	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	X	558	-0-	-702	-0-	538	2	20	3	N	-0-					-0-
07	1643	X	963	-0-	-680	-0-	929	2	34	3	N	-0-					-0-
08	1643	X	823	-0-	-820	-0-	791	2	32	3	N	-0-					-0-
09	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1871	2	66	3	N	-0-					-0-
10	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1160	2	40	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1188	-0-	1188	1188	1144	2	44	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5589	2	198	3	N	-0-					-0-
07	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6301	2	236	3	N	-0-					-0-
08	6448	X	5167	-0-	-1281	-0-	4969	2	198	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	5422	-0-	-368	-0-	5237	2	185	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	1348	-0-	-5193	-0-	1302	2	46	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8023	-0-	8023	8023	7732	2	291	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	3	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	164	2	7	3	N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	152	2	7	3	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	3	N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	165	2	5	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		193	-0-	193	193	187	2	6	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4297	-0-	-503	-0-	4150	2	147	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	4705	-0-	-565	-0-	4534	2	171	3	N	-0-					-0-
08	5270	X	4653	-0-	-617	-0-	4474	2	179	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	4593	-0-	-507	-0-	4437	2	156	3	N	-0-					-0-
10	4712	X	4361	-0-	-351	-0-	4215	2	146	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4014	-0-	4014	4014	3867	2	147	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	682	2	23	3	N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	776	2	30	3	N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	685	2	27	3	N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	667	2	23	3	N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	753	2	25	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		721	-0-	721	721	695	2	26	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 3 RRCID -> 180160 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7930 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	527	-0-	-163	-0-	509	2	18	3	N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	705	2	25	3	N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	841	2	33	3	N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	751	2	25	3	N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	748	2	24	3	N	-0-					-0-
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	663	2	24	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1160	2	40	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1054	2	40	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	984	-0-	-225	-0-	947	2	37	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	847	-0-	-323	-0-	818	2	29	3	N	-0-					-0-
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1442	2	50	3	N	-0-					-0-
11	960	N	921	-0-	-39	-0-	887	2	34	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
06	4380	X	3455	-0-	-925	-0-	3336	2	119	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	3403	-0-	-1123	-0-	3280	2	123	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	3730	-0-	-796	-0-	3586	2	144	3	N	-0-					-0-
09	3960	X	3634	-0-	-326	-0-	3510	2	124	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	3588	-0-	-504	-0-	3468	2	120	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2762	-0-	2762	2762	2661	2	101	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
06	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6380	2	227	3	N	-0-					-0-
07	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6604	2	250	3	N	-0-					-0-
08	7068	X	6455	-0-	-613	-0-	6206	2	249	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	5912	-0-	-928	-0-	5711	2	201	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	6658	-0-	-410	-0-	6433	2	225	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5520	-0-	5520	5520	5318	2	202	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
06	10950	X	9763	-0-	-1187	-0-	9430	2	333	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	10305	-0-	-1010	-0-	9931	2	374	3	N	-0-					-0-
08	11067	X	9817	-0-	-1250	-0-	9440	2	377	3	N	-0-					-0-
09	10650	X	9780	-0-	-870	-0-	9445	2	335	3	N	-0-					-0-
10	11005	X	8004	-0-	-3001	-0-	7736	2	268	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7468	-0-	7468	7468	7196	2	272	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
06	4620	X	4355	-0-	-265	-0-	4205	2	150	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4190	-0-	-584	-0-	4037	2	153	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	3957	-0-	-817	-0-	3804	2	153	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	4213	-0-	-137	-0-	4070	2	143	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	3696	-0-	-799	-0-	3572	2	124	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3175	-0-	3175	3175	3060	2	115	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
06	11220	X	9102	-0-	-2118	-0-	8790	2	312	3	N	-0-					-0-
07	11594	X	8362	-0-	-3232	-0-	8056	2	306	3	N	-0-					-0-
08	10850	X	10531	-0-	-319	-0-	10126	2	405	3	N	-0-					-0-
09	10500	X	9754	-0-	-746	-0-	9423	2	331	3	N	-0-					-0-
10	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9591	2	332	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8066	-0-	8066	8066	7771	2	295	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
06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5382	2	192	3	N	-0-					-0-
07	5704	X	5661	-0-	-43	-0-	5455	2	206	3	N	-0-					-0-
08	5704	X	5282	-0-	-422	-0-	5078	2	204	3	N	-0-					-0-
09	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	5840	2	205	3	N	-0-					-0-
10	5704	X	4910	-0-	-794	-0-	4746	2	164	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5502	-0-	5502	5502	5301	2	201	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14160	X	11613	-0-	-2547	-0-	11215	2	398	3	N	-0-					-0-
07	14632	X	11779	-0-	-2853	-0-	11349	2	430	3	N	-0-					-0-
08	13268	X	12240	-0-	-1028	-0-	11771	2	469	3	N	-0-					-0-
09	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	13019	2	459	3	N	-0-					-0-
10	13082	X	12736	-0-	-346	-0-	12310	2	426	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		11873	-0-	11873	11873	11441	2	432	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
06	14400	X	6692	-0-	-7708	-0-	6463	2	229	3	N	-0-					-0-
07	14880	X	5991	-0-	-8889	-0-	5772	2	219	3	N	-0-					-0-
08	14880	X	6167	-0-	-8713	-0-	5929	2	238	3	N	-0-					-0-
09	7320	X	6146	-0-	-1174	-0-	5937	2	209	3	N	-0-					-0-
10	6913	X	6323	-0-	-590	-0-	6111	2	212	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5445	-0-	5445	5445	5245	2	200	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
06	12060	X	11961	-0-	-99	-0-	11551	2	410	3	N	-0-					-0-
07	12090	X	9544	-0-	-2546	-0-	9197	2	347	3	N	-0-					-0-
08	12059	X	9873	-0-	-2186	-0-	9492	2	381	3	N	-0-					-0-
09	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12394	2	437	3	N	-0-					-0-
10	12369	X	10299	-0-	-2070	-0-	9955	2	344	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7163	-0-	7163	7163	6900	2	263	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
06	3870	X	2985	-0-	-885	-0-	2881	2	104	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	1777	-0-	-1788	-0-	1713	2	64	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	1266	-0-	-1896	-0-	1217	2	49	3	N	-0-					-0-
09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5337	2	189	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	2447	-0-	-715	-0-	2364	2	83	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1607	-0-	1607	1607	1549	2	58	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
06	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	10868	2	387	3	N	-0-					-0-
07	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10408	2	391	3	N	-0-					-0-
08	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9020	2	361	3	N	-0-					-0-
09	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	9911	2	348	3	N	-0-					-0-
10	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10039	2	345	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9457	-0-	9457	9457	9112	2	345	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
06	3210	X	3131	-0-	-79	-0-	3025	2	106	3	N	-0-					-0-
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3880	2	147	3	N	-0-					-0-
08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3661	2	147	3	N	-0-					-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3192	2	114	3	N	-0-					-0-
10	3317	X	3140	-0-	-177	-0-	3035	2	105	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3544	-0-	3544	3544	3414	2	130	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
06	1110	N	945	-0-	-165	-0-	913	2	32	3	N	-0-					-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2194	2	82	3	N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1223	2	49	3	N	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1221	2	44	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1566	-0-	-294	-0-	1513	2	53	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1449	-0-	1449	1449	1397	2	52	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2844	-0-	-606	-0-	2746	2	98	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	3223	-0-	-342	-0-	3107	2	116	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	2963	-0-	-602	-0-	2850	2	113	3	N	-0-					-0-
09	3450	X	2733	-0-	-717	-0-	2640	2	93	3	N	-0-					-0-
10	3224	X	2292	-0-	-932	-0-	2213	2	79	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2400	-0-	2400	2400	2314	2	86	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
06	1830	N	1389	-0-	-441	-0-	1341	2	48	3	N	-0-			-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1701	2	64	3	N	-0-			-0-
08	1922	N	1631	-0-	-291	-0-	1567	2	64	3	N	-0-			-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1425	2	51	3	N	-0-			-0-
10	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1629	2	55	3	N	-0-			-0-
*11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1561	2	59	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
06	7350	X	5875	-0-	-1475	-0-	5672	2	203	3	N	-0-			-0-
07	6944	X	5940	-0-	-1004	-0-	5722	2	218	3	N	-0-			-0-
08	6944	X	5508	-0-	-1436	-0-	5296	2	212	3	N	-0-			-0-
09	6180	X	5484	-0-	-696	-0-	5296	2	188	3	N	-0-			-0-
10	6262	X	5032	-0-	-1230	-0-	4860	2	172	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		5930	-0-	5930	5930	5711	2	219	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
06	1800	N	1521	-0-	-279	-0-	1470	2	51	3	N	-0-			-0-
07	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1815	2	69	3	N	-0-			-0-
08	1953	N	1711	-0-	-242	-0-	1646	2	65	3	N	-0-			-0-
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2231	2	80	3	N	-0-			-0-
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1831	2	64	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1948	-0-	1948	1948	1877	2	71	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
06	2280	N	2144	-0-	-136	-0-	2070	2	74	3	N	-0-			-0-
07	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	2065	2	77	3	N	-0-			-0-
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2205	2	89	3	N	-0-			-0-
09	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	1941	2	68	3	N	-0-			-0-
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2136	2	73	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2001	-0-	2001	2001	1927	2	74	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
06	4800	X	4220	-0-	-580	-0-	4076	2	144	3	N	-0-			-0-
07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4763	2	181	3	N	-0-			-0-
08	4898	X	4339	-0-	-559	-0-	4173	2	166	3	N	-0-			-0-
09	4470	X	4042	-0-	-428	-0-	3905	2	137	3	N	-0-			-0-
10	4929	X	4382	-0-	-547	-0-	4235	2	147	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		4073	-0-	4073	4073	3924	2	149	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
06	5370	X	3936	-0-	-1434	-0-	3801	2	135	3	N	-0-			-0-
07	5766	X	5289	-0-	-477	-0-	5096	2	193	3	N	-0-			-0-
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	5825	2	233	3	N	-0-			-0-
09	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6352	2	225	3	N	-0-			-0-
10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6068	2	210	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		5344	-0-	5344	5344	5147	2	197	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1146	2	41	3	N	-0-			-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1014	2	38	3	N	-0-			-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	878	2	35	3	N	-0-			-0-
09	720	N	607	-0-	-113	-0-	586	2	21	3	N	-0-			-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1099	2	38	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		930	-0-	930	930	896	2	34	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4710	2	169	3	N	-0-					-0-
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4696	2	177	3	N	-0-					-0-
08	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4451	2	180	3	N	-0-					-0-
09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4382	2	153	3	N	-0-					-0-
10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4307	2	151	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4663	-0-	4663	4663	4491	2	172	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
06	1500	N	982	-0-	-518	-0-	949	2	33	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	569	-0-	-981	-0-	547	2	22	3	N	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1868	2	75	3	N	-0-					-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1670	2	60	3	N	-0-					-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1510	2	53	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1474	-0-	1474	1474	1421	2	53	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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	92	2	3	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		220	-0-	220	220	212	2	8	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
06	2160	N	1242	-0-	-918	-0-	1199	2	43	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1231	-0-	-815	-0-	1186	2	45	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	1237	-0-	-1119	-0-	1189	2	48	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1125	-0-	-885	-0-	1085	2	40	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1146	-0-	-838	-0-	1107	2	39	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1024	-0-	-896	-0-	987	2	37	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
06	12510	X	6677	-0-	-5833	-0-	4961	2	1716	3	N	-0-					-0-
07	12927	X	6690	-0-	-6237	-0-	4987	2	1703	3	N	-0-					-0-
08	12927	X	6815	-0-	-6112	-0-	5104	2	1711	3	N	-0-					-0-
09	12510	X	6574	-0-	-5936	-0-	4895	2	1679	3	N	-0-					-0-
10	12927	X	6753	-0-	-6174	-0-	4873	2	1880	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6720	-0-	6720	6720	4618	2	2102	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
06	15570	X	14045	-0-	-1525	-0-	13565	2	480	3	N	-0-					-0-
07	16089	X	15083	-0-	-1006	-0-	14535	2	548	3	N	-0-					-0-
08	16089	X	14470	-0-	-1619	-0-	13911	2	559	3	N	-0-					-0-
09	15030	X	13824	-0-	-1206	-0-	13353	2	471	3	N	-0-					-0-
10	15531	X	13726	-0-	-1805	-0-	13266	2	460	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13321	-0-	13321	13321	12835	2	486	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19920	X	15954	-0-	-3966	-0-	15406	2	548	3	N	-0-					-0-
07	20584	X	17895	-0-	-2689	-0-	17245	2	650	3	N	-0-					-0-
08	20584	X	16879	-0-	-3705	-0-	16231	2	648	3	N	-0-					-0-
09	19920	X	19782	-0-	-138	-0-	19110	2	672	3	N	-0-					-0-
10	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	18268	2	634	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		16488	-0-	16488	16488	15887	2	601	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
06	4560	X	4098	-0-	-462	-0-	3957	2	141	3	N	-0-					-0-
07	4712	X	3950	-0-	-762	-0-	3805	2	145	3	N	-0-					-0-
08	4588	X	4247	-0-	-341	-0-	4083	2	164	3	N	-0-					-0-
09	4440	X	3922	-0-	-518	-0-	3788	2	134	3	N	-0-					-0-
10	4464	X	3759	-0-	-705	-0-	3634	2	125	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	3851	-0-	3851	3851	3709	2	142	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
06	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5744	2	206	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	5826	-0-	-33	-0-	5614	2	212	3	N	-0-					-0-
08	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	5960	2	242	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5729	-0-	-271	-0-	5533	2	196	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	5527	-0-	-673	-0-	5341	2	186	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	6383	-0-	6383	6383	6149	2	234	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
06	13680	X	8060	-0-	-5620	-0-	7783	2	277	3	N	-0-					-0-
07	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	15789	2	595	3	N	-0-					-0-
08	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12496	2	500	3	N	-0-					-0-
09	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	12842	2	453	3	N	-0-					-0-
10	16399	X	10666	-0-	-5733	-0-	10307	2	359	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	7773	-0-	7773	7773	7489	2	284	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
06	9000	X	7307	-0-	-1693	-0-	7057	2	250	3	N	-0-					-0-
07	8091	X	7042	-0-	-1049	-0-	6786	2	256	3	N	-0-					-0-
08	8091	X	7094	-0-	-997	-0-	6822	2	272	3	N	-0-					-0-
09	7320	X	6272	-0-	-1048	-0-	6057	2	215	3	N	-0-					-0-
10	7564	X	6255	-0-	-1309	-0-	6045	2	210	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	5207	-0-	5207	5207	5016	2	191	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
06	2940	X	2873	-0-	-67	-0-	2774	2	99	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2837	2	107	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	2781	2	111	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	2662	2	92	3	N	-0-					-0-
10	2945	N	2751	-0-	-194	-0-	2659	2	92	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2640	-0-	2640	2640	2545	2	95	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
06	17550	X	14563	-0-	-2987	-0-	14065	2	498	3	N	-0-					-0-
07	19127	X	13604	-0-	-5523	-0-	13111	2	493	3	N	-0-					-0-
08	19127	X	16123	-0-	-3004	-0-	15503	2	620	3	N	-0-					-0-
09	18510	X	14376	-0-	-4134	-0-	13887	2	489	3	N	-0-					-0-
10	15035	X	14551	-0-	-484	-0-	14065	2	486	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	12686	-0-	12686	12686	12223	2	463	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16950	X	15359	-0-	-1591	-0-	14835	2	524	3	N	-0-					-0-
07	18538	X	15088	-0-	-3450	-0-	14539	2	549	3	N	-0-					-0-
08	18538	X	15662	-0-	-2876	-0-	15060	2	602	3	N	-0-					-0-
09	17940	X	17290	-0-	-650	-0-	16704	2	586	3	N	-0-					-0-
10	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	15880	2	549	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	12985	-0-	12985	12985	12511	2	474	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
06	5220	X	1694	-0-	-3526	-0-	1636	2	58	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	2856	-0-	-2538	-0-	2754	2	102	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	2606	-0-	-2788	-0-	2506	2	100	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	2303	-0-	-1177	-0-	2223	2	80	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	2145	-0-	-2753	-0-	2074	2	71	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1972	-0-	1972	1972	1900	2	72	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
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1721	2	60	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1254	-0-	-420	-0-	1208	2	46	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	986	-0-	-1649	-0-	946	2	40	3	N	-0-					-0-
09	2730	N	1417	-0-	-1313	-0-	1368	2	49	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1769	2	63	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	951	-0-	951	951	916	2	35	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
06	360	N	51	-0-	-309	-0-	49	2	2	3	N	-0-					-0-
07	620	N	158	-0-	-462	-0-	151	2	7	3	N	-0-					-0-
08	434	N	88	-0-	-346	-0-	82	2	6	3	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	173	2	7	3	N	-0-					-0-
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	182	2	7	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	226	-0-	226	226	219	2	7	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
06	12810	X	11807	-0-	-1003	-0-	11403	2	404	3	N	-0-					-0-
07	13113	X	11619	-0-	-1494	-0-	11196	2	423	3	N	-0-					-0-
08	13113	X	12130	-0-	-983	-0-	11661	2	469	3	N	-0-					-0-
09	12690	X	12338	-0-	-352	-0-	11918	2	420	3	N	-0-					-0-
10	12307	X	11905	-0-	-402	-0-	11506	2	399	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	9442	-0-	9442	9442	9097	2	345	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
06	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4662	2	165	3	N	-0-					-0-
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4064	2	154	3	N	-0-					-0-
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3673	2	147	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	2360	-0-	-1270	-0-	2280	2	80	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	2214	-0-	-1537	-0-	2139	2	75	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2606	-0-	2606	2606	2512	2	94	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	8905	2	319	3	N	-0-					-0-
07	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	8709	2	328	3	N	-0-					-0-
08	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8616	2	345	3	N	-0-					-0-
09	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8469	2	299	3	N	-0-					-0-
10	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8548	2	296	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	8607	-0-	8607	8607	8292	2	315	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	7729	2	278	3	N	-0-					-0-
07	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6503	2	246	3	N	-0-					-0-
08	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6302	2	251	3	N	-0-					-0-
09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7502	2	264	3	N	-0-					-0-
10	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	7801	2	271	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	6236	-0-	6236	6236	6011	2	225	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	2923	-0-	-5867	-0-	2823	2	100	3	N	-0-					-0-
07	9083	X	3754	-0-	-5329	-0-	3618	2	136	3	N	-0-					-0-
08	9083	X	3794	-0-	-5289	-0-	3646	2	148	3	N	-0-					-0-
09	8790	X	3483	-0-	-5307	-0-	3364	2	119	3	N	-0-					-0-
10	9083	X	3023	-0-	-6060	-0-	2923	2	100	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3308	-0-	3308	3308	3186	2	122	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	3610	-0-	-950	-0-	3487	2	123	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	4164	-0-	-362	-0-	4012	2	152	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	3549	-0-	-1225	-0-	3413	2	136	3	N	-0-					-0-
09	4620	X	3087	-0-	-1533	-0-	2982	2	105	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	3363	-0-	-1411	-0-	3248	2	115	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4854	-0-	4854	4854	4677	2	177	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4289	-0-	-421	-0-	4143	2	146	3	N	-0-					-0-
07	4867	X	4321	-0-	-546	-0-	4164	2	157	3	N	-0-					-0-
08	4712	X	4327	-0-	-385	-0-	4161	2	166	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	4312	-0-	-218	-0-	4166	2	146	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	4161	-0-	-272	-0-	4022	2	139	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4165	-0-	4165	4165	4015	2	150	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17160	X	10223	-0-	-6937	-0-	7594	2	2629	3	N	-0-					-0-
07	17019	X	10592	-0-	-6427	-0-	7895	2	2697	3	N	-0-					-0-
08	17050	X	10505	-0-	-6545	-0-	7868	2	2637	3	N	-0-					-0-
09	16500	X	10008	-0-	-6492	-0-	7452	2	2556	3	N	-0-					-0-
10	17081	X	9979	-0-	-7102	-0-	7203	2	2776	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9901	-0-	9901	9901	6803	2	3098	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	238	2	9	3	N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	209	2	7	3	N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	142	2	5	3	N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	285	2	11	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		118	-0-	118	118	113	2	5	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17160	X	10552	-0-	-6608	-0-	10189	2	363	3	N	-0-					-0-
07	17732	X	10492	-0-	-7240	-0-	10112	2	380	3	N	-0-					-0-
08	17267	X	10923	-0-	-6344	-0-	10503	2	420	3	N	-0-					-0-
09	16620	X	11341	-0-	-5279	-0-	10956	2	385	3	N	-0-					-0-
10	17174	X	11062	-0-	-6112	-0-	10691	2	371	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		10443	-0-	10443	10443	10061	2	382	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
06	9240	X	1660	-0-	-7580	-0-	1602	2	58	3	N	-0-					-0-
07	8494	X	6713	-0-	-1781	-0-	6470	2	243	3	N	-0-					-0-
08	8494	X	5861	-0-	-2633	-0-	5636	2	225	3	N	-0-					-0-
09	8220	X	4850	-0-	-3370	-0-	4684	2	166	3	N	-0-					-0-
10	8494	X	7403	-0-	-1091	-0-	7155	2	248	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6654	-0-	6654	6654	6411	2	243	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4077	2	145	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3727	-0-	-148	-0-	3591	2	136	3	N	-0-					-0-
08	3875	X	3850	-0-	-25	-0-	3702	2	148	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3676	-0-	-74	-0-	3551	2	125	3	N	-0-					-0-
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4018	2	140	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2735	-0-	2735	2735	2635	2	100	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
06	8250	X	2791	-0-	-5459	-0-	2697	2	94	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	2630	-0-	-4438	-0-	2535	2	95	3	N	-0-					-0-
08	7068	X	2500	-0-	-4568	-0-	2405	2	95	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	1912	-0-	-4928	-0-	1847	2	65	3	N	-0-					-0-
10	5084	X	1500	-0-	-3584	-0-	1448	2	52	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1176	-0-	1176	1176	1133	2	43	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
06	11370	X	4921	-0-	-6449	-0-	4754	2	167	3	N	-0-					-0-
07	11749	X	4421	-0-	-7328	-0-	4262	2	159	3	N	-0-					-0-
08	9331	X	5456	-0-	-3875	-0-	5246	2	210	3	N	-0-					-0-
09	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10485	2	371	3	N	-0-					-0-
10	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8290	2	289	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	5974	-0-	5974	5974	5756	2	218	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
06	4260	X	3545	-0-	-715	-0-	3422	2	123	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	3742	-0-	-660	-0-	3606	2	136	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	4050	-0-	-352	-0-	3893	2	157	3	N	-0-					-0-
09	4260	X	4086	-0-	-174	-0-	3946	2	140	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	3958	-0-	-227	-0-	3824	2	134	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	3258	-0-	3258	3258	3137	2	121	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
06	14370	X	14085	-0-	-285	-0-	10466	2	3619	3	N	-0-					-0-
07	14849	X	14413	-0-	-436	-0-	10745	2	3668	3	N	-0-					-0-
08	14849	X	14037	-0-	-812	-0-	10514	2	3523	3	N	-0-					-0-
09	14370	X	13804	-0-	-566	-0-	10276	2	3528	3	N	-0-					-0-
10	14849	X	13667	-0-	-1182	-0-	9864	2	3803	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	12200	-0-	12200	12200	8385	2	3815	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	5903	2	209	3	N	-0-					-0-
07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4786	2	181	3	N	-0-					-0-
08	5301	X	5005	-0-	-296	-0-	4814	2	191	3	N	-0-					-0-
09	5640	X	4605	-0-	-1035	-0-	4448	2	157	3	N	-0-					-0-
10	5828	X	5026	-0-	-802	-0-	4857	2	169	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	4418	-0-	4418	4418	4258	2	160	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
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1311	2	46	3	N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1357	2	51	3	N	-0-					-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1480	2	59	3	N	-0-					-0-
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1245	2	44	3	N	-0-					-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1159	2	43	3	N	-0-					-0-
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1081	2	40	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	548	2	19	3	N	-0-			-0-
07	837	N	412	-0-	-425	-0-	396	2	16	3	N	-0-			-0-
08	837	N	804	-0-	-33	-0-	773	2	31	3	N	-0-			-0-
09	810	N	641	-0-	-169	-0-	619	2	22	3	N	-0-			-0-
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	546	2	19	3	N	-0-			-0-
11	810	N	294	-0-	-516	-0-	284	2	10	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
06	7830	X	690	-0-	-7140	-0-	666	2	24	3	N	-0-			-0-
07	8091	X	1716	-0-	-6375	-0-	1653	2	63	3	N	-0-			-0-
08	8091	X	1458	-0-	-6633	-0-	1401	2	57	3	N	-0-			-0-
09	2520	X	1052	-0-	-1468	-0-	1015	2	37	3	N	-0-			-0-
10	3224	X	1214	-0-	-2010	-0-	1174	2	40	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1465	-0-	1465	1465	1411	2	54	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
06	11850	X	6251	-0-	-5599	-0-	4644	2	1607	3	N	-0-			-0-
07	12245	X	6208	-0-	-6037	-0-	4627	2	1581	3	N	-0-			-0-
08	11315	X	6740	-0-	-4575	-0-	5050	2	1690	3	N	-0-			-0-
09	10950	X	5831	-0-	-5119	-0-	4341	2	1490	3	N	-0-			-0-
10	10137	X	6520	-0-	-3617	-0-	4707	2	1813	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		5990	-0-	5990	5990	4117	2	1873	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
06	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11571	2	409	3	N	-0-			-0-
07	12524	X	11937	-0-	-587	-0-	11503	2	434	3	N	-0-			-0-
08	12710	X	11855	-0-	-855	-0-	11400	2	455	3	N	-0-			-0-
09	12300	X	11230	-0-	-1070	-0-	10849	2	381	3	N	-0-			-0-
10	12710	X	11149	-0-	-1561	-0-	10778	2	371	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		10819	-0-	10819	10819	10424	2	395	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
06	12210	X	7116	-0-	-5094	-0-	6872	2	244	3	N	-0-			-0-
07	12524	X	6779	-0-	-5745	-0-	6533	2	246	3	N	-0-			-0-
08	11966	X	6331	-0-	-5635	-0-	6087	2	244	3	N	-0-			-0-
09	11580	X	6425	-0-	-5155	-0-	6207	2	218	3	N	-0-			-0-
10	11470	X	6027	-0-	-5443	-0-	5824	2	203	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		5911	-0-	5911	5911	5694	2	217	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	2806	-0-	-4484	-0-	2710	2	96	3	N	-0-			-0-
07	7440	X	2862	-0-	-4578	-0-	2759	2	103	3	N	-0-			-0-
08	4929	X	2641	-0-	-2288	-0-	2539	2	102	3	N	-0-			-0-
09	4350	X	2494	-0-	-1856	-0-	2410	2	84	3	N	-0-			-0-
10	4495	X	2232	-0-	-2263	-0-	2158	2	74	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2061	-0-	2061	2061	1987	2	74	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	570	N	340	-0-	-230	-0-	328	2	12	3	N	-0-			-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	496	2	18	3	N	-0-			-0-
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	281	2	11	3	N	-0-			-0-
09	330	N	219	-0-	-111	-0-	211	2	8	3	N	-0-			-0-
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	457	2	16	3	N	-0-			-0-
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	354	2	13	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18630	X	10774	-0-	-7856	-0-	10405	2	369	3	N	-0-					-0-
07	18786	X	10863	-0-	-7923	-0-	10469	2	394	3	N	-0-					-0-
08	17670	X	10262	-0-	-7408	-0-	9865	2	397	3	N	-0-					-0-
09	17100	X	9889	-0-	-7211	-0-	9553	2	336	3	N	-0-					-0-
10	17453	X	9706	-0-	-7747	-0-	9382	2	324	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9526	-0-	9526	9526	9178	2	348	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15104	2	537	3	N	-0-					-0-
07	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	14553	2	548	3	N	-0-					-0-
08	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	14667	2	587	3	N	-0-					-0-
09	14610	X	14290	-0-	-320	-0-	13805	2	485	3	N	-0-					-0-
10	15097	X	14164	-0-	-933	-0-	13691	2	473	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13339	-0-	13339	13339	12851	2	488	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	279	N	41	-0-	-238	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	217	N	56	-0-	-161	-0-	53	2	3	3	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	3	N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	63	2	4	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2182	2	78	3	N	-0-					-0-
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3294	2	125	3	N	-0-					-0-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3553	2	141	3	N	-0-					-0-
09	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2611	2	91	3	N	-0-					-0-
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2696	2	91	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2730	-0-	2730	2730	2628	2	102	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	3506	-0-	-1654	-0-	3386	2	120	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	3333	-0-	-1999	-0-	3214	2	119	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	2872	-0-	-2460	-0-	2761	2	111	3	N	-0-					-0-
09	5160	X	2234	-0-	-2926	-0-	2158	2	76	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	2466	-0-	-2866	-0-	2384	2	82	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1825	-0-	1825	1825	1757	2	68	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	X	392	-0-	-808	-0-	378	2	14	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	737	-0-	-503	-0-	709	2	28	3	N	-0-					-0-
08	806	N	613	-0-	-193	-0-	589	2	24	3	N	-0-					-0-
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	469	2	16	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	559	-0-	-464	-0-	540	2	19	3	N	-0-					-0-
11	840	N	403	-0-	-437	-0-	388	2	15	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683																	
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3190	2	112	3	N	-0-					-0-
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3132	2	117	3	N	-0-					-0-
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3140	2	124	3	N	-0-					-0-
09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3433	2	119	3	N	-0-					-0-
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3389	2	117	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2579	-0-	2579	2579	2485	2	94	3	N	-0-					-0-
TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021																	
06	5850	X	4830	-0-	-1020	-0-	4664	2	166	3	N	-0-					-0-
07	6045	X	4147	-0-	-1898	-0-	3997	2	150	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	5070	-0-	-572	-0-	4875	2	195	3	N	-0-					-0-
09	5400	X	4706	-0-	-694	-0-	4547	2	159	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	4537	-0-	-795	-0-	4385	2	152	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	4330	-0-	4330	4330	4172	2	158	3	N	-0-					-0-
TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612																	
06	6150	X	4876	-0-	-1274	-0-	4708	2	168	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	3872	-0-	-2824	-0-	3731	2	141	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	4825	-0-	-1871	-0-	4638	2	187	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	4546	-0-	-1934	-0-	4392	2	154	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	2610	-0-	-3745	-0-	2523	2	87	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2224	-0-	2224	2224	2142	2	82	3	N	-0-					-0-
TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360																	
06	8010	X	5124	-0-	-2886	-0-	4949	2	175	3	N	-0-					-0-
07	8277	X	5464	-0-	-2813	-0-	5264	2	200	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	4677	-0-	-3042	-0-	4496	2	181	3	N	-0-					-0-
09	7530	X	5105	-0-	-2425	-0-	4931	2	174	3	N	-0-					-0-
10	8029	X	4661	-0-	-3368	-0-	4504	2	157	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	4138	-0-	4138	4138	3987	2	151	3	N	-0-					-0-
TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671																	
06	1170	N	265	-0-	-905	-0-	256	2	9	3	N	-0-					-0-
07	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	2899	2	110	3	N	-0-					-0-
08	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	2908	2	117	3	N	-0-					-0-
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2060	2	73	3	N	-0-					-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1971	2	68	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1533	-0-	1533	1533	1476	2	57	3	N	-0-					-0-
TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653																	
06	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7206	2	257	3	N	-0-					-0-
07	6789	X	5620	-0-	-1169	-0-	5417	2	203	3	N	-0-					-0-
08	7130	X	6117	-0-	-1013	-0-	5881	2	236	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	6861	-0-	-609	-0-	6628	2	233	3	N	-0-					-0-
10	7719	X	5870	-0-	-1849	-0-	5674	2	196	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	6472	-0-	6472	6472	6233	2	239	3	N	-0-					-0-
TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676																	
06	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	12736	2	451	3	N	-0-					-0-
07	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	12377	2	469	3	N	-0-					-0-
08	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	12555	2	503	3	N	-0-					-0-
09	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	11634	2	409	3	N	-0-					-0-
10	11687	X	11386	-0-	-301	-0-	11004	2	382	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	11467	-0-	11467	11467	11047	2	420	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

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

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	10481	2	373	3	N	-0-					-0-
07	10695	X	9280	-0-	-1415	-0-	8943	2	337	3	N	-0-					-0-
08	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10392	2	415	3	N	-0-					-0-
09	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10048	2	352	3	N	-0-					-0-
10	10695	X	10089	-0-	-606	-0-	9753	2	336	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9526	-0-	9526	9526	9178	2	348	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5831	2	209	3	N	-0-					-0-
07	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5585	2	211	3	N	-0-					-0-
08	5735	X	3792	-0-	-1943	-0-	3645	2	147	3	N	-0-					-0-
09	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	7957	2	280	3	N	-0-					-0-
10	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6719	2	232	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6857	-0-	6857	6857	6607	2	250	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
06	9570	X	7055	-0-	-2515	-0-	6814	2	241	3	N	-0-					-0-
07	9889	X	6655	-0-	-3234	-0-	6414	2	241	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	7390	-0-	-1445	-0-	7106	2	284	3	N	-0-					-0-
09	7920	X	7035	-0-	-885	-0-	6795	2	240	3	N	-0-					-0-
10	8029	X	7176	-0-	-853	-0-	6936	2	240	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5676	-0-	5676	5676	5468	2	208	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
06	3960	X	3484	-0-	-476	-0-	3364	2	120	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3463	-0-	-412	-0-	3337	2	126	3	N	-0-					-0-
08	4092	X	3746	-0-	-346	-0-	3603	2	143	3	N	-0-					-0-
09	3960	X	2975	-0-	-985	-0-	2874	2	101	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	3348	-0-	-744	-0-	3235	2	113	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2881	-0-	2881	2881	2776	2	105	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
06	7680	X	4467	-0-	-3213	-0-	4315	2	152	3	N	-0-					-0-
07	7936	X	4417	-0-	-3519	-0-	4258	2	159	3	N	-0-					-0-
08	7161	X	3909	-0-	-3252	-0-	3759	2	150	3	N	-0-					-0-
09	6540	X	5245	-0-	-1295	-0-	5067	2	178	3	N	-0-					-0-
10	5890	X	5249	-0-	-641	-0-	5075	2	174	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3977	-0-	3977	3977	3832	2	145	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
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4383	2	155	3	N	-0-					-0-
07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4396	2	164	3	N	-0-					-0-
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	3974	2	159	3	N	-0-					-0-
09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5069	2	177	3	N	-0-					-0-
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	4879	2	167	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3665	-0-	3665	3665	3531	2	134	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
06	6960	X	6732	-0-	-228	-0-	6500	2	232	3	N	-0-					-0-
07	7192	X	6154	-0-	-1038	-0-	5931	2	223	3	N	-0-					-0-
08	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	6955	2	278	3	N	-0-					-0-
09	6960	X	6629	-0-	-331	-0-	6402	2	227	3	N	-0-					-0-
10	7192	X	6598	-0-	-594	-0-	6376	2	222	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6160	-0-	6160	6160	5936	2	224	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

06	2880	X	2062	-0-	-818	-0-	1991	2	71	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	1997	-0-	-979	-0-	1925	2	72	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2065	-0-	-725	-0-	1985	2	80	3	N	-0-					-0-
09	2400	X	1996	-0-	-404	-0-	1928	2	68	3	N	-0-					-0-
10	2325	X	2259	-0-	-66	-0-	2185	2	74	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2545	-0-	2545	2545	2450	2	95	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

06	4320	X	2522	-0-	-1798	-0-	2434	2	88	3	N	-0-					-0-
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4659	2	174	3	N	-0-					-0-
08	4464	X	4070	-0-	-394	-0-	3913	2	157	3	N	-0-					-0-
09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4611	2	164	3	N	-0-					-0-
10	4464	X	2575	-0-	-1889	-0-	2488	2	87	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2949	-0-	2949	2949	2842	2	107	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	3	N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	3	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	60	2	1	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

06	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	14608	2	519	3	N	-0-					-0-
07	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	18548	2	698	3	N	-0-					-0-
08	18044	X	18044	-0-	-0-	-0-	17352	2	692	3	N	-0-					-0-
09	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	16046	2	563	3	N	-0-					-0-
10	15885	X	15885	-0-	-0-	-0-	15352	2	533	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		15732	-0-	15732	15732	15158	2	574	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

06	11070	X	8922	-0-	-2148	-0-	8616	2	306	3	N	-0-					-0-
07	11036	X	9368	-0-	-1668	-0-	9028	2	340	3	N	-0-					-0-
08	10540	X	3340	-0-	-7200	-0-	3212	2	128	3	N	-0-					-0-
09	10200	X	4897	-0-	-5303	-0-	4730	2	167	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	2725	-0-	-6637	-0-	2634	2	91	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7257	-0-	7257	7257	6994	2	263	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

06	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9113	2	325	3	N	-0-					-0-
07	9734	X	9603	-0-	-131	-0-	9254	2	349	3	N	-0-					-0-
08	9734	X	9686	-0-	-48	-0-	9313	2	373	3	N	-0-					-0-
09	9420	X	8155	-0-	-1265	-0-	7878	2	277	3	N	-0-					-0-
10	9734	X	7561	-0-	-2173	-0-	7310	2	251	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7776	-0-	7776	7776	7491	2	285	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
06	4500	X	3400	-0-	-1100	-0-	3282	2	118	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	4394	-0-	-287	-0-	4235	2	159	3	N	-0-					-0-
08	4681	X	4251	-0-	-430	-0-	4085	2	166	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	3891	-0-	-639	-0-	3758	2	133	3	N	-0-					-0-
10	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4843	2	166	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4078	-0-	4078	4078	3930	2	148	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

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

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	182	2	6	3	N	-0-					-0-
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	305	2	11	3	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	358	2	14	3	N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	326	2	12	3	N	-0-					-0-
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	242	2	7	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		277	-0-	277	277	267	2	10	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	X	92	-0-	-28	-0-	89	2	3	3	N	-0-					-0-
07	310	N	187	-0-	-123	-0-	180	2	7	3	N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	142	2	7	3	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	83	2	2	3	N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1278	2	45	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	2			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14550	X	11422	-0-	-3128	-0-	11030	2	392	3	N	-0-					-0-
07	15035	X	11692	-0-	-3343	-0-	11265	2	427	3	N	-0-					-0-
08	15035	X	11734	-0-	-3301	-0-	11286	2	448	3	N	-0-					-0-
09	14160	X	11773	-0-	-2387	-0-	11369	2	404	3	N	-0-					-0-
10	14570	X	11756	-0-	-2814	-0-	11361	2	395	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		11105	-0-	11105	11105	10699	2	406	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	397	-0-	-1763	-0-	383	2	14	3	N	-0-					-0-
07	2232	X	325	-0-	-1907	-0-	313	2	12	3	N	-0-					-0-
08	2232	X	384	-0-	-1848	-0-	370	2	14	3	N	-0-					-0-
09	2160	X	260	-0-	-1900	-0-	251	2	9	3	N	-0-					-0-
10	2232	X	189	-0-	-2043	-0-	183	2	6	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		152	-0-	152	152	147	2	5	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	5142	-0-	-468	-0-	4966	2	176	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	3866	-0-	-1931	-0-	3725	2	141	3	N	-0-					-0-
08	5797	X	3594	-0-	-2203	-0-	3458	2	136	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	3594	-0-	-1536	-0-	3473	2	121	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	4856	-0-	-445	-0-	4693	2	163	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4029	-0-	4029	4029	3883	2	146	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	6260	-0-	-1870	-0-	6045	2	215	3	N	-0-					-0-
07	8401	X	5767	-0-	-2634	-0-	5556	2	211	3	N	-0-					-0-
08	7533	X	5709	-0-	-1824	-0-	5485	2	224	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	5818	-0-	-782	-0-	5619	2	199	3	N	-0-					-0-
10	6479	X	5817	-0-	-662	-0-	5618	2	199	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5382	-0-	5382	5382	5185	2	197	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
06	17100	X	16428	-0-	-672	-0-	15866	2	562	3	N	-0-					-0-
07	17670	X	17180	-0-	-490	-0-	16557	2	623	3	N	-0-					-0-
08	17670	X	15995	-0-	-1675	-0-	15380	2	615	3	N	-0-					-0-
09	16980	X	14328	-0-	-2652	-0-	13839	2	489	3	N	-0-					-0-
10	17546	X	15084	-0-	-2462	-0-	14577	2	507	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		15191	-0-	15191	15191	14637	2	554	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
06	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	12637	2	453	3	N	-0-					-0-
07	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11156	2	422	3	N	-0-					-0-
08	13888	X	8703	-0-	-5185	-0-	8367	2	336	3	N	-0-					-0-
09	13440	X	8812	-0-	-4628	-0-	8511	2	301	3	N	-0-					-0-
10	13888	X	9989	-0-	-3899	-0-	9651	2	338	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9894	-0-	9894	9894	9534	2	360	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
06	10110	X	8705	-0-	-1405	-0-	8407	2	298	3	N	-0-					-0-
07	10168	X	8495	-0-	-1673	-0-	8186	2	309	3	N	-0-					-0-
08	9827	X	8431	-0-	-1396	-0-	8108	2	323	3	N	-0-					-0-
09	9510	X	7863	-0-	-1647	-0-	7594	2	269	3	N	-0-					-0-
10	9176	X	8521	-0-	-655	-0-	8237	2	284	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7851	-0-	7851	7851	7564	2	287	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
06	14160	X	10498	-0-	-3662	-0-	10137	2	361	3	N	-0-					-0-
07	14632	X	10044	-0-	-4588	-0-	9683	2	361	3	N	-0-					-0-
08	12896	X	9574	-0-	-3322	-0-	9205	2	369	3	N	-0-					-0-
09	12090	X	9615	-0-	-2475	-0-	9288	2	327	3	N	-0-					-0-
10	10850	X	9985	-0-	-865	-0-	9650	2	335	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9457	-0-	9457	9457	9115	2	342	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	4346	2	1503	3	N	-0-					-0-
07	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	8998	2	3073	3	N	-0-					-0-
08	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	8816	2	2953	3	N	-0-					-0-
09	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	8122	2	2788	3	N	-0-					-0-
10	12059	X	8987	-0-	-3072	-0-	6487	2	2500	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9372	-0-	9372	9372	6440	2	2932	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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	8018	-0-	5018	5018	7741	2	277	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3586	-0-	486	5504	3456	2	130	3	N	-0-					-0-
08	7277	X	1773	-0-	-5504	-0-	1704	2	69	3	N	-0-					-0-
09	1920	X	1541	-0-	-379	-0-	1488	2	53	3	N	-0-					-0-
10	1984	X	1362	-0-	-622	-0-	1315	2	47	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1345	-0-	1345	1345	1296	2	49	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
06	12000	X	9750	-0-	-2250	-0-	7245	2	2505	3	N	-0-					-0-
07	12400	X	9116	-0-	-3284	-0-	6796	2	2320	3	N	-0-					-0-
08	11532	X	9416	-0-	-2116	-0-	7054	2	2362	3	N	-0-					-0-
09	11070	X	8855	-0-	-2215	-0-	6593	2	2262	3	N	-0-					-0-
10	10695	X	8953	-0-	-1742	-0-	6461	2	2492	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8457	-0-	8457	8457	5813	2	2644	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
06	5310	X	5147	-0-	-163	-0-	4971	2	176	3	N	-0-					-0-
07	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5461	2	205	3	N	-0-					-0-
08	5487	X	4803	-0-	-684	-0-	4619	2	184	3	N	-0-					-0-
09	5310	X	4043	-0-	-1267	-0-	3906	2	137	3	N	-0-					-0-
10	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7303	2	252	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3998	-0-	3998	3998	3853	2	145	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
06	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6532	2	232	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	4116	2	156	3	N	-0-					-0-
08	3751	X	2280	-0-	-1471	-0-	2192	2	88	3	N	-0-					-0-
09	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6251	2	219	3	N	-0-					-0-
10	5611	X	4973	-0-	-638	-0-	4807	2	166	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3379	-0-	3379	3379	3255	2	124	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
06	690	N	114	-0-	-576	-0-	108	2	6	3	N	-0-					-0-
07	465	N	195	-0-	-270	-0-	188	2	7	3	N	-0-					-0-
08	403	N	319	-0-	-84	-0-	307	2	12	3	N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	321	2	11	3	N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	203	2	6	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		272	-0-	272	272	262	2	10	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	216	2	7	3	N	-0-					-0-
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	198	2	7	3	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	157	2	7	3	N	-0-					-0-
09	210	N	116	-0-	-94	-0-	109	2	7	3	N	-0-					-0-
10	217	N	76	-0-	-141	-0-	75	2	1	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		166	-0-	166	166	161	2	5	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6278	2	223	3	N	-0-					-0-
07	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5544	2	210	3	N	-0-					-0-
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3598	2	143	3	N	-0-					-0-
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3400	2	120	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	2653	-0-	-385	-0-	2564	2	89	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2610	-0-	2610	2610	2511	2	99	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	863	-0-	-1177	-0-	833	2	30	3	N	-0-					-0-
07	2108	X	128	-0-	-1980	-0-	121	2	7	3	N	-0-					-0-
08	2108	X	298	-0-	-1810	-0-	287	2	11	3	N	-0-					-0-
09	2040	X	219	-0-	-1821	-0-	211	2	8	3	N	-0-					-0-
10	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2167	2	82	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1717	-0-	1717	1717	1647	2	70	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	3896	-0-	-3424	-0-	3761	2	135	3	N	-0-					-0-
07	7564	X	3475	-0-	-4089	-0-	3348	2	127	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	3764	-0-	-2932	-0-	3619	2	145	3	N	-0-					-0-
09	5190	X	3255	-0-	-1935	-0-	3145	2	110	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	3386	-0-	-1202	-0-	3269	2	117	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4159	-0-	4159	4159	4007	2	152	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	13146	-0-	10146	11922	9767	2	3379	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	12640	-0-	9540	21462	9422	2	3218	3	N	-0-					-0-
08	32871	X	11409	-0-	-21462	-0-	8546	2	2863	3	N	-0-					-0-
09	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	7270	2	2498	3	N	-0-					-0-
10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	4379	2	1687	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		80	-0-	80	80	56	2	24	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18450	X	12862	-0-	-5588	-0-	9557	2	3305	3	N	-0-					-0-
07	18755	X	12464	-0-	-6291	-0-	9292	2	3172	3	N	-0-					-0-
08	18755	X	11707	-0-	-7048	-0-	8768	2	2939	3	N	-0-					-0-
09	17100	X	10001	-0-	-7099	-0-	7447	2	2554	3	N	-0-					-0-
10	17298	X	11095	-0-	-6203	-0-	8008	2	3087	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8631	-0-	8631	8631	5932	2	2699	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	1613	2	558	3	N	-0-					-0-
07	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	1607	2	547	3	N	-0-					-0-
08	1922	X	2	-0-	-1920	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	2647	2	908	3	N	-0-					-0-
10	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	3036	2	1172	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2816	-0-	2816	2816	1934	2	882	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9630	X	8765	-0-	-865	-0-	6513	2	2252	3	N	-0-					-0-
07	9951	X	7044	-0-	-2907	-0-	5251	2	1793	3	N	-0-					-0-
08	9951	X	7168	-0-	-2783	-0-	5369	2	1799	3	N	-0-					-0-
09	8760	X	7770	-0-	-990	-0-	5785	2	1985	3	N	-0-					-0-
10	9052	X	8712	-0-	-340	-0-	6291	2	2421	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6007	-0-	6007	6007	4129	2	1878	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

06	8400	X	3881	-0-	-4519	-0-	2884	2	997	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	4217	-0-	-4463	-0-	3144	2	1073	3	N	-0-					-0-
08	8680	X	5130	-0-	-3550	-0-	3842	2	1288	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	5343	-0-	-1347	-0-	3978	2	1365	3	N	-0-					-0-
10	6913	X	4734	-0-	-2179	-0-	3416	2	1318	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4516	-0-	4516	4516	3103	2	1413	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

06	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6295	2	226	3	N	-0-					-0-
07	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7119	2	267	3	N	-0-					-0-
08	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6215	2	246	3	N	-0-					-0-
09	6450	X	5883	-0-	-567	-0-	5685	2	198	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	5856	-0-	-809	-0-	5660	2	196	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5095	-0-	5095	5095	4911	2	184	3	N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10426 - 10536

06	3450	X	2307	-0-	-1143	-0-	2305	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3565	X	2298	-0-	-1267	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2408	-0-	-1157	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2222	-0-	-388	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2175	-0-	-522	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	1907	-0-	-433	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2044	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3937	X	2121	-0-	-1816	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	2222	-0-	-1715	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2408	3	211	9	N	192	192	1			-0-
10	2201	X	2090	-0-	-111	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
*11	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

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

06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	114	1	1884	2	Y	13	33	1			21
							14	9									
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	112	1	1906	2	Y	13	29	1			5
							14	9									
08	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	110	1	1865	2	Y	7					12
							8	9									
09	2010	N	1894	-0-	-116	-0-	101	1	1791	2	Y	2					14
							2	9									
10	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	103	1	1847	2	Y	2	13	1			3
							2	9									
11	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	99	1	1764	2	Y	6					9
							7	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836																	
06	5340	X	4720	-0-	-620	-0-	269 7	1 9	4444	2	Y	6	10	1			8
07	5518	X	4800	-0-	-718	-0-	266 12	1 9	4522	2	Y	11	15	1			4
08	5456	X	4551	-0-	-905	-0-	252 12	1 9	4287	2	Y	11					15
09	4890	X	4151	-0-	-739	-0-	222 6	1 9	3923	2	Y	5					20
10	4991	X	2633	-0-	-2358	-0-	139 2	1 9	2492	2	Y	2	19	1			3
11	4710	X	961	-0-	-3749	-0-	51 6	1 9	904	2	Y	5					8
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996																	
06	3570	X	3358	-0-	-212	-0-	191 17	1 9	3150	2	Y	15	24	1			20
07	3689	X	3321	-0-	-368	-0-	184 6	1 9	3131	2	Y	5	23	1			2
08	3689	X	3284	-0-	-405	-0-	182 10	1 9	3092	2	Y	9					11
09	3390	X	3253	-0-	-137	-0-	174 7	1 9	3072	2	Y	6					17
10	3503	X	3477	-0-	-26	-0-	184 4	1 9	3289	2	Y	4	16	1			5
*11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	178 7	1 9	3177	2	Y	6					11
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440																	
06	1950	N	1482	-0-	-468	-0-	234 7	1 9	1241	2	N	6					31
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	282 62	1 9	1497	2	N	56					87
08	1984	N	1279	-0-	-705	-0-	207	1	1072	2	N	-0-					87
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	262 6	1 9	1468	2	N	5					92
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	289 4	1 9	1594	2	N	4					96
*11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	306 10	1 9	1654	2	N	9					105
TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450																	
06	3390	X	2964	-0-	-426	-0-	467 17	1 9	2480	2	Y	15					25
07	3503	X	2777	-0-	-726	-0-	439 9	1 9	2329	2	Y	8					33
08	3503	X	3017	-0-	-486	-0-	487 7	1 9	2523	2	Y	6	36	1			3
09	3090	X	3012	-0-	-78	-0-	454 17	1 9	2541	2	Y	15					18
10	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	533 12	1 9	2939	2	Y	11					29
*11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	568 31	1 9	3072	2	Y	28					57

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2190	N	1921	-0-		-269	-0-	109	1	1800	2	Y	11	102	1			35
								12	9									
07	2139	N	1943	-0-		-196	-0-	106	1	1802	2	Y	32	55	1			12
								35	9									
08	2108	N	1858	-0-		-250	-0-	101	1	1718	2	Y	35					47
								39	9									
09	1920	N	1770	-0-		-150	-0-	93	1	1633	2	Y	40					87
								44	9									
10	1953	N	1733	-0-		-220	-0-	87	1	1562	2	Y	76	82	1			81
								84	9									
*11	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-	94	1	1680	2	Y	23					104
								25	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5189	X	5189	-0-		-0-	-0-	295	1	4869	2	Y	23					53
								25	9									
07	5314	X	5314	-0-		-0-	-0-	295	1	5006	2	Y	12	48	1			17
								13	9									
08	5270	X	5143	-0-		-127	-0-	284	1	4846	2	Y	12					29
								13	9									
09	5100	X	5036	-0-		-64	-0-	269	1	4748	2	Y	17					46
								19	9									
10	5270	X	5104	-0-		-166	-0-	269	1	4818	2	Y	15					61
								17	9									
11	5160	X	4901	-0-		-259	-0-	259	1	4628	2	Y	13					74
								14	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. GAS	(I) 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	3000	N	2912	-0-		-88	15	162	1	2678	2	Y	65					70
								72	9									
07	2974	N	2959	-0-		-15	-0-	164	1	2783	2	Y	11	64	1			17
								12	9									
08	3277	X	3277	-0-		-0-	-0-	181	1	3083	2	Y	12					29
								13	9									
09	3496	X	3496	-0-		-0-	-0-	187	1	3295	2	Y	13					42
								14	9									
10	3424	X	3424	-0-		-0-	-0-	180	1	3213	2	Y	28	62	1			8
								31	9									
11	T. A.		3742	-0-		3742	3742	197	1	3530	2	Y	14					22
								15	9									

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2249	-0-		-61	-0-	353	1	1875	2	Y	19					50
								21	9									
07	2544	N	2544	-0-		-0-	-0-	401	1	2130	2	Y	12	50	1			12
								13	9									
08	2418	N	2408	-0-		-10	-0-	388	1	2010	2	Y	9					21
								10	9									
09	2583	N	2583	-0-		-0-	-0-	391	1	2190	2	Y	2					23
								2	9									
10	2756	N	2756	-0-		-0-	-0-	422	1	2330	2	Y	4					27
								4	9									
*11	2451	N	2451	-0-		-0-	-0-	378	1	2041	2	Y	29					56
								32	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	4230	X	4129	-0-	-101	-0-	236	1	3890	2	Y	3					24
							3	9									
07	4371	X	4146	-0-	-225	-0-	230	1	3909	2	Y	6	22	1			8
							7	9									
08	4464	X	4071	-0-	-393	-0-	225	1	3834	2	Y	11					19
							12	9									
09	4320	X	3905	-0-	-415	-0-	209	1	3685	2	Y	10					29
							11	9									
10	4464	X	3928	-0-	-536	-0-	207	1	3710	2	Y	10	32	1			7
							11	9									
11	4110	X	3712	-0-	-398	-0-	196	1	3509	2	Y	6					13
							7	9									

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
06	2580	N	2302	-0-	-278	-0-	131	1	2170	2	N	1					65
							1	9									
07	2635	N	2328	-0-	-307	-0-	129	1	2197	2	N	2					67
							2	9									
08	2511	N	2282	-0-	-229	-0-	127	1	2155	2	N	-0-					67
09	2310	N	2209	-0-	-101	-0-	118	1	2082	2	N	8					75
							9	9									
10	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	120	1	2150	2	N	-0-					75
11	2220	N	2160	-0-	-60	-0-	114	1	2046	2	N	-0-					75

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	6347	-0-	-283	-0-	362	1	5973	2	Y	11	20	1			15
							12	9									
07	6851	X	6586	-0-	-265	-0-	362	1	6152	2	Y	65	56	1			24
							72	9									
08	6789	X	6335	-0-	-454	-0-	350	1	5968	2	Y	15					39
							17	9									
09	6570	X	6119	-0-	-451	-0-	328	1	5783	2	Y	7					46
							8	9									
10	6665	X	6296	-0-	-369	-0-	332	1	5942	2	Y	20	43	1			23
							22	9									
11	6240	X	6006	-0-	-234	-0-	318	1	5680	2	Y	7					30
							8	9									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4541	-0-	-409	-0-	258	1	4262	2	N	19					37
							21	9									
07	5115	X	4751	-0-	-364	-0-	264	1	4485	2	N	2					39
							2	9									
08	5115	X	4797	-0-	-318	-0-	266	1	4531	2	N	-0-					39
09	4950	X	4631	-0-	-319	-0-	248	1	4380	2	N	3					42
							3	9									
10	4836	X	4723	-0-	-113	-0-	250	1	4473	2	N	-0-					42
*11	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	240	1	4292	2	N	32					74
							35	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	1985	-0-		-865	-0-	111	1	1832	2	N	38					77
								42	9									
07	2610	N	2610	-0-		-0-	-0-	143	1	2432	2	N	32					109
								35	9									
08	3100	N	3464	-0-		364	364	188	1	3201	2	N	68					177
								75	9									
09	3000	N	3151	-0-		151	515	164	1	2895	2	N	84	182	1			79
								92	9									
10	3100	N	2951	-0-		-149	366	155	1	2765	2	N	28					107
								31	9									
*11	3990	X	3624	-0-		-366	-0-	189	1	3377	2	N	53					160
								58	9									

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4448	-0-		-202	-0-	702	1	3727	2	N	17					136
								19	9									
07	5053	X	4571	-0-		-482	-0-	722	1	3832	2	N	15					151
								17	9									
08	5053	X	4449	-0-		-604	-0-	715	1	3704	2	N	27					178
								30	9									
09	4890	X	4431	-0-		-459	-0-	670	1	3751	2	N	9	154	1			33
								10	9									
10	4867	X	4266	-0-		-601	-0-	654	1	3609	2	N	3					36
								3	9									
11	4440	X	4369	-0-		-71	-0-	682	1	3685	2	N	2					38
								2	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. 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
06	2285	N	2285	-0-		-0-	-0-	358	1	1903	2	Y	22					60
								24	9									
07	2272	N	2272	-0-		-0-	-0-	355	1	1882	2	Y	32					92
								35	9									
08	2361	N	2361	-0-		-0-	-0-	370	1	1916	2	Y	68	125	1			35
								75	9									
09	2314	N	2314	-0-		-0-	-0-	349	1	1950	2	Y	14					49
								15	9									
10	2263	N	2185	-0-		-78	-0-	332	1	1830	2	Y	21					70
								23	9									
11	2280	N	1316	-0-		-964	-0-	205	1	1107	2	Y	4					74
								4	9									

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1433	-0-		-97	-0-	81	1	1335	2	N	15					50
								17	9									
07	1643	N	1534	-0-		-109	-0-	80	1	1364	2	N	82					132
								90	9									
08	1519	N	1350	-0-		-169	-0-	74	1	1263	2	N	12					144
								13	9									
09	1440	N	1350	-0-		-90	-0-	71	1	1261	2	N	16					160
								18	9									
10	1581	N	1428	-0-		-153	-0-	73	1	1301	2	N	49	154	1			55
								54	9									
*11	1344	N	1344	-0-		-0-	-0-	70	1	1255	2	N	17					72
								19	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2850	X	2613	-0-	-237	-0-	148	1	2444	2	Y	19					31
							21	9									
07	2976	X	2695	-0-	-281	-0-	149	1	2533	2	Y	12	29	1			14
							13	9									
08	2945	X	2645	-0-	-300	-0-	146	1	2488	2	Y	10					24
							11	9									
09	2850	X	2493	-0-	-357	-0-	133	1	2346	2	Y	13					37
							14	9									
10	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	132	1	2368	2	Y	25	55	1			7
							28	9									
11	T. A.		2427	-0-	2427	2427	128	1	2284	2	Y	14					21
							15	9									

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	90	1	1488	2	N	21					42
							23	9									
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	116	1	1968	2	N	17					59
							19	9									
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	66	1	1127	2	N	-0-					59
09	810	N	697	-0-	-113	-0-	37	1	657	2	N	3					62
							3	9									
10	837	N	647	-0-	-190	-0-	34	1	607	2	N	5					67
							6	9									
*11	810	N	578	-0-	-232	-0-	31	1	547	2	N	-0-					67

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	4710	X	4407	-0-	-303	-0-	250	1	4136	2	Y	19					46
							21	9									
07	4929	X	4630	-0-	-299	-0-	257	1	4361	2	Y	11	42	1			15
							12	9									
08	4929	X	4593	-0-	-336	-0-	254	1	4327	2	Y	11					26
							12	9									
09	4650	X	4608	-0-	-42	-0-	246	1	4348	2	Y	13					39
							14	9									
10	4619	X	4368	-0-	-251	-0-	230	1	4108	2	Y	27	58	1			8
							30	9									
*11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	225	1	4028	2	Y	13					21
							14	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	5640	X	5131	-0-	-509	-0-	291	1	4804	2	Y	33					96
							36	9									
07	5239	X	4297	-0-	-942	-0-	237	1	4026	2	Y	31	86	1			41
							34	9									
08	5239	X	4481	-0-	-758	-0-	247	1	4203	2	Y	28					69
							31	9									
09	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	290	1	5116	2	Y	26					95
							29	9									
10	5301	X	3672	-0-	-1629	-0-	193	1	3449	2	Y	27	103	1			19
							30	9									
11	5130	X	4334	-0-	-796	-0-	229	1	4087	2	Y	16					35
							18	9									

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10440	X	9236	-0-	-1204	-0-	526	1	8682	2	Y	25					82
							28	9									
07	10881	X	9400	-0-	-1481	-0-	522	1	8867	2	Y	10	64	1			28
							11	9									
08	10540	X	9151	-0-	-1389	-0-	507	1	8633	2	Y	10					38
							11	9									
09	10080	X	8800	-0-	-1280	-0-	471	1	8307	2	Y	20					58
							22	9									
10	10106	X	8835	-0-	-1271	-0-	466	1	8328	2	Y	37	44	1	18	8	33
							41	9									
11	9240	X	9059	-0-	-181	-0-	479	1	8561	2	Y	17					50
							19	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

06	570	N	394	-0-	-176	-0-	4	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	67	-0-	-522	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	93	-0-	-496	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	162	2	28	9	Y	25					25

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 154871 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7652 - 7994

*12	496	N	424	-0-	-72	-0-	18	1	406	2	Y	-0-					-0-
*01	496	N	323	-0-	-173	-0-	5	1	318	2	Y	-0-					-0-
*02	448	N	267	-0-	-181	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*03	434	N	329	-0-	-105	-0-	2	1	327	2	Y	-0-					-0-
*04	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*05	310	N	194	-0-	-116	-0-	1	1	193	2	Y	-0-					-0-
*06	330	N	209	-0-	-121	-0-	2	1	207	2	Y	-0-					-0-
*07	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
*10	155	N	105	-0-	-50	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					-0-
*11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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 #: 1 RRCID -> 159190 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6897 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	329	-0-	-91	-0-	4	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	85	-0-	-287	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

N.E. TRAWICK GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 219325 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	123	1	2806	2	Y	-0-					-0-
*01	2077	X	1894	-0-	-183	-0-	29	1	1865	2	Y	-0-					-0-
*02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2	1	2418	2	Y	-0-					-0-
*03	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	14	1	2625	2	Y	-0-					-0-
*04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
*05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	19	1	2644	2	Y	-0-					-0-
*06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	27	1	2358	2	Y	-0-					-0-
*07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
*08	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
*09	2310	N	2262	-0-	-48	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
*10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	15	1	2473	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2141	-0-	-169	-0-	3	1	2132	2	Y	5					5
							6	9									

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
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	57	1	5089	2	N	-0-					43
07	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5881	2	2	9	N	2	2	8			43
08	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					43
09	5250	X	4002	-0-	-1248	-0-	4002	2			N	-0-					43
10	5890	X	3212	-0-	-2678	-0-	20	1	3192	2	N	-0-					43
11	6000	X	3674	-0-	-2326	-0-	5	1	3669	2	N	-0-					43

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
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	11	1	939	2	N	-0-					80
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1237	2	140	9	N	127	188	1	2	8	17
08	1209	N	842	-0-	-367	-0-	842	2			N	-0-					17
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					17
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	11	1	1700	2	N	10					27
							11	9									
*11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	3	1	1877	2	N	63					90
							69	9									

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	2004	-0-	-36	-0-	22	1	1982	2	N	-0-					35
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2187	2	2	9	N	2	2	8			35
08	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	1966	2			N	-0-					35
09	2010	N	1721	-0-	-289	-0-	1721	2			N	-0-					35
10	2108	N	1721	-0-	-387	-0-	11	1	1710	2	N	-0-					35
11	1890	N	1552	-0-	-338	-0-	2	1	1550	2	N	-0-					35

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

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-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	47				N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	47				N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	47				N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	47				N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	47				N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	47				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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					173
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					173
08	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			Y	-0-					173
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					173
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					173
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					173

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2120		2464	-0-	344 B	819	2431	2	33	9	N	30	192	1			98
07	1583		1442	-0-	-141 B	678	1412	2	30	9	N	27					125
08	1822		1903	-0-	81 B	759	1872	2	31	9	N	28					153
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 759																	
09	2412		1499	-0-	-913 B	-154	1468	2	31	9	N	28					181
10	1084		1661	-0-	577 B	423	1615	2	46	9	N	42					223
11	1549		1421	-0-	-128 B	295	1379	2	42	9	N	38					261

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
06	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1073	2	38	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1134	-0-	-13 B	-0-	1093	2	41	3	N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1077	2	44	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1050	2	39	3	N	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1097	2	38	3	N	-0-					-0-
*11	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1157	2	45	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
06	2460	X	2136	-0-	-324	-0-	76	1	2034	2	N	24					111
							26	9									
07	2542	X	1797	-0-	-745	-0-	69	1	1713	2	N	14					125
							15	9									
08	2542	X	2346	-0-	-196	-0-	95	1	2229	2	N	20					145
							22	9									
09	2310	X	1612	-0-	-698	-0-	64	1	1531	2	N	15					160
							17	9									
10	2387	X	1493	-0-	-894	-0-	68	1	1407	2	N	16					176
							18	9									
11	2280	X	1787	-0-	-493	-0-	83	1	1682	2	N	20					196
							22	9									

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	8474	-0-	-646	-0-	305	1	8103	2	N	60					188
							66	9									
07	9424	X	8199	-0-	-1225	-0-	314	1	7840	2	N	41					229
							45	9									
08	8990	X	8230	-0-	-760	-0-	333	1	7818	2	N	72	173	1			128
							79	9									
09	8700	X	7565	-0-	-1135	-0-	303	1	7201	2	N	55					183
							61	9									
10	8990	X	7858	-0-	-1132	-0-	360	1	7412	2	N	78	171	1			90
							86	9									
11	8460	X	7152	-0-	-1308	-0-	334	1	6752	2	N	60					150
							66	9									

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
06	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	245	1	6509	2	N	69					141
							76	9									
07	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	304	1	7604	2	N	57					198
							63	9									
08	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	295	1	6931	2	N	46					244
							51	9									
09	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	279	1	6624	2	N	43	177	1			110
							47	9									
*10	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	319	1	6569	2	N	52					162
							57	9									
11	6630	X	6011	-0-	-619	-0-	281	1	5673	2	N	52					214
							57	9									

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
06	3870	X	3805	-0-	-65	-0-	137	1	3657	2	N	10					140
							11	9									
07	3999	X	2963	-0-	-1036	-0-	114	1	2836	2	N	12					152
							13	9									
08	3999	X	2579	-0-	-1420	-0-	105	1	2465	2	N	8					160
							9	9									
09	3810	X	2123	-0-	-1687	-0-	86	1	2036	2	N	1	1	8			160
							1	9									
10	3937	X	697	-0-	-3240	-0-	32	1	654	2	N	10					170
							11	9									
11	3810	X	233	-0-	-3577	-0-	11	1	222	2	N	-0-					170

JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	1717	-0-	-653	-0-	62	1	1653	2	N	2					171
							2	9									
07	2449	X	1170	-0-	-1279	-0-	44	1	1122	2	N	4					175
							4	9									
08	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	67	1	1586	2	N	14					189
							15	9									
09	1710	N	1349	-0-	-361	-0-	55	1	1294	2	N	-0-					189
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	64	1	1319	2	N	-0-					189
11	1620	N	1161	-0-	-459	-0-	55	1	1106	2	N	-0-					189

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2007	-0-	-603	-0-	72	1	1924	2	N	10					170
							11	9									
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	97	1	2422	2	N	16					186
							18	9									
08	2635	N	2026	-0-	-609	-0-	82	1	1932	2	N	11					197
							12	9									
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	83	1	1979	2	N	8					205
							9	9									
10	2542	N	1658	-0-	-884	-0-	77	1	1577	2	N	4					209
							4	9									
*11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	116	1	2341	2	N	-0-					209

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	2			Y	-0-					88
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					88
08	1209	N	79	-0-	-1130	-0-	79	2			Y	-0-					88
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					88
10	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			Y	-0-					88
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					88

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					62
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					62
08	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					62
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					62
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					62
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					62

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
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	111	2			Y	-0-					115
07	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			Y	-0-					115
08	496	N	139	-0-	-357	-0-	139	2			Y	-0-					115
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					115
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					115
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	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
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2			Y	-0-					162
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					162
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					162
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			Y	-0-					162
10	589	N	314	-0-	-275	-0-	314	2			Y	-0-					162
*11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	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
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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	26	1	2340	2	Y	-0-					-0-
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2305	-0-	-65	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	16	1	2588	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2132	-0-	-208	-0-	3	1	2101	2	Y	25					25
							28	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

*12	2511	X	2399	-0-	-112	-0-	101	1	2298	2	Y	-0-					-0-
*01	2325	X	2022	-0-	-303	-0-	31	1	1991	2	Y	-0-					-0-
*02	800	N	1873	-0-	1073	1073	1	1	1872	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2034	-0-	-1066	7	11	1	2023	2	Y	-0-					-0-
*04	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
*05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	15	1	2074	2	Y	-0-					-0-
*06	1980	N	1868	-0-	-112	-0-	21	1	1847	2	Y	-0-					-0-
*07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
*08	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
*09	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
*10	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	12	1	1848	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1593	-0-	-147	-0-	2	1	1588	2	Y	3					3
							3	9									

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

06	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	78	1	1304	2	N	3					18
							3	9									
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	349	1	1533	2	N	7					25
							8	9									
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	521	1	1508	2	N	17					42
							19	9									
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	492	1	1392	2	N	2					44
							2	9									
10	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	134	1	1415	2	N	6					50
							7	9									
11	1980	N	1403	-0-	-577	-0-	72	1	1321	2	N	9					59
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 191187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY //CONT.// 404500
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 200167 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2406 - 2426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		8976	-0-	8976	46301	551 138	1 9	8287	2	N	125	195	1			37
07	T. A.		9292	-0-	9292	55593	581 160	1 9	8551	2	N	145					182
08	64515	X	8922	-0-	-55593	-0-	577 123	1 9	8222	2	N	112	190	1			104
09	8910	X	8832	-0-	-78	-0-	571 128	1 9	8133	2	N	116	188	1			32
10	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	587 157	1 9	8502	2	N	143	2	8			173
*11	8910	X	8702	-0-	-208	-0-	565 145	1 9	7992	2	N	132	173	1			132

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 1 RRCID -> 016806 COMPL. DATE 02/25/1954 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8784 - 8834

06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P&A 02-01-2013

CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

06		2	N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-					-0-
07		62	N	-0-	-0-	-62	-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-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	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

06	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	570	1	488	2	N	-0-					64
07	1085	N	784	-0-	-301	-0-	589	1	195	2	N	-0-					64
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	589	1	236	2	N	-0-					64
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	570	1	484	2	N	-0-					64
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	707	1	251	2	N	-0-					64
*11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	570	1	434	2	N	-0-					64

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3744	X	3744	-0-		-0-	-0-	3690	2	54	9	N	49					241
07	3747	X	3747	-0-		-0-	-0-	3707	2	40	9	N	36					277
08	3937	X	3773	-0-		-164	-0-	3744	2	29	9	N	26					303
09	3810	X	3655	-0-		-155	-0-	3622	2	33	9	N	30					333
10	3937	X	3486	-0-		-451	-0-	3455	2	31	9	N	28	175	1			186
11	3750	X	3616	-0-		-134	-0-	3570	2	46	9	N	42					228

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

06	3150	X	3147	-0-		-3	-0-	3144	2	3	9	N	3					308
07	3255	X	3161	-0-		-94	-0-	3157	2	4	9	N	4					312
08	3472	X	3074	-0-		-398	-0-	3064	2	10	9	N	9					321
09	3360	X	2372	-0-		-988	-0-	2233	2	139	9	N	126					447
10	3472	X	3067	-0-		-405	-0-	3064	2	3	9	N	3	179	1			271
11	3150	X	3043	-0-		-107	-0-	3042	2	1	9	N	1					272

MUNSON OPERATING, INC. 593193
TURLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

06	456	N	456	-0-		-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-		-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-		-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-		-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*10	489	N	489	-0-		-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
TURLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107510 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8716 - 8591

06	1020	N	987	-0-		-33	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-		-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	991	-0-		-32	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	990	N	907	-0-		-83	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-		-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-		-960	-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

06	2410	N	2410	-0-		-0-	-0-	30 1 9	1	2379	2	N	1					111
07	2639	N	2639	-0-		-0-	-0-	31 2 9	1	2606	2	N	2					113
08	2417	N	2417	-0-		-0-	-0-	31	1	2386	2	N	-0-					113
09	2747	N	2747	-0-		-0-	-0-	30 1 9	1	2716	2	N	1					114
10	2543	N	2543	-0-		-0-	-0-	31	1	2512	2	N	-0-					114
11	390	N	NO RPT	-0-		-390	-0-					N	NO RPT					114

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

06	2940	X	2327	-0-		-613	-0-	2302	1	25	9	N	23	1	8			90
07	2976	X	1116	-0-		-1860	-0-	1094	1	22	9	N	20					110
08	4694	X	4694	-0-		-0-	-0-	4657	1	37	9	N	34	2	8			142
09	2940	X	728	-0-		-2212	-0-	728	1			N	-0-					142
10	3038	X	540	-0-		-2498	-0-	537	1	3	9	N	3					145
11	2940	X	323	-0-		-2617	-0-	270	1	53	9	N	48					193

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
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1855	2	64	9	N	58					211
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1809	2	51	9	N	46	194	1			63
08	1891	N	622	-0-	-1269	-0-	548	2	74	9	N	67					130
09	1920	N	1280	-0-	-640	-0-	1208	2	72	9	N	65					195
*10	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	1595	2	78	9	N	71	188	1			78
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					78

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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	105	1	2113	2	Y	84	72	1			18
							92	9									
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1891	2	84	9	Y	76	79	1			15
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	91	1	2134	2	Y	83	82	1			16
							91	9									
09	2310	N	2261	-0-	-49	-0-	96	1	2073	2	Y	84	83	1			17
							92	9									
10	1984	N	1329	-0-	-655	-0-	54	1	1194	2	Y	74	78	1			13
							81	9									
11	2250	N	2209	-0-	-41	-0-	74	1	2030	2	Y	95	88	1			20
							105	9									

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	95	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	42	2	Y	1					1
							1	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	54	1	1099	2	Y	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	42	1	983	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	928	-0-	-212	-0-	41	1	887	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	532	-0-	-460	-0-	23	1	509	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	628	-0-	-362	-0-	22	1	606	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	133	1	2688	2	Y	1344	1162	1			292
							1478	9									
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	2750	2	1530	9	Y	1391	1405	1			278
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	111	1	2591	2	Y	1268	1297	1			249
							1395	9									
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	121	1	2623	2	Y	1327	1309	1			267
							1460	9									
10	3348	X	2645	-0-	-703	-0-	63	1	1388	2	Y	1085	1162	1			190
							1194	9									
*11	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	89	1	2438	2	Y	1439	1325	1			304
							1583	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	5991	-0-	-459	-0-	276	1	5558	2	Y	143	124	1			31
							157	9									
07	6665	X	5539	-0-	-1126	-0-	5385	2	154	9	Y	140	143	1			28
08	6572	X	5956	-0-	-616	-0-	238	1	5565	2	Y	139	140	1			27
							153	9									
09	6000	X	5950	-0-	-50	-0-	256	1	5536	2	Y	144	142	1			29
							158	9									
10	6200	X	3308	-0-	-2892	-0-	137	1	3037	2	Y	122	129	1			22
							134	9									
11	6000	X	5168	-0-	-832	-0-	177	1	4830	2	Y	146	137	1			31
							161	9									

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	142	1	2870	2	Y	58	50	1			13
							64	9									
07	2728	X	2458	-0-	-270	-0-	2404	2	54	9	Y	49	52	1			10
08	3131	X	2528	-0-	-603	-0-	102	1	2374	2	Y	47	48	1			9
							52	9									
09	3090	X	2691	-0-	-399	-0-	117	1	2517	2	Y	52	50	1			11
							57	9									
10	3193	X	1511	-0-	-1682	-0-	63	1	1400	2	Y	44	48	1			7
							48	9									
11	3090	X	2723	-0-	-367	-0-	94	1	2562	2	Y	61	55	1			13
							67	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12084 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	255	1	5145	2	Y	86	74	1			19
							95	9									
07	5456	X	5181	-0-	-275	-0-	5086	2	95	9	Y	86	88	1			17
08	5456	X	4967	-0-	-489	-0-	201	1	4682	2	Y	76	78	1			15
							84	9									
09	5490	X	5286	-0-	-204	-0-	230	1	4964	2	Y	84	82	1			17
							92	9									
10	5673	X	2921	-0-	-2752	-0-	123	1	2720	2	Y	71	75	1			13
							78	9									
11	5490	X	4400	-0-	-1090	-0-	152	1	4158	2	Y	82	77	1			18
							90	9									

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
06	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	839	1	16913	2	Y	433	382	1			95
							476	9									
07	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	18022	2	513	9	Y	466	468	1			93
08	23948	X	23948	-0-	-0-	-0-	958	1	22375	2	Y	559	543	1			109
							615	9									
09	17653	X	17653	-0-	-0-	-0-	760	1	16425	2	Y	425	448	1			86
							468	9									
10	27235	X	27235	-0-	-0-	-0-	1130	1	25006	2	Y	999	910	1			175
							1099	9									
*11	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	620	1	16935	2	Y	511	577	1			109
							562	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	X	130	-0-	-290	-0-	6	1	123	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	434	X	236	-0-	-198	-0-	10	1	223	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	420	X	281	-0-	-139	-0-	10	1	269	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	#	66	-0-	-1404	-0-	63	2	3	9	N	3					63
07	1519	#	381	-0-	-1138	-0-	342	2	39	9	N	35					98
08	1147	#	213	-0-	-934	-0-	196	2	17	9	N	15					113
09	780	#	454	-0-	-326	-0-	423	2	31	9	N	28					141
10	372	#	42	-0-	-330	-0-	39	2	3	9	N	3					144
11	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					144

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

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					13
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	318	3	15	9	N	14					27
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	164	3	9	9	N	8					35
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					35
10	341	N	25	-0-	-316	-0-	25	3			N	-0-					35
11	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	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

06	2760	X	2532	-0-	-228	-0-	2529	2	3	9	N	3	3	8			137
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2986	2	67	9	N	61	14	8			184
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2885	2	114	9	N	104	164	1	9	8	115
09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2589	2	6	9	N	5	5	8			115
10	3038	X	2412	-0-	-626	-0-	2380	2	32	9	N	29	4	8			140
11	2940	X	1433	-0-	-1507	-0-	1403	2	30	9	N	27	5	8			162

GRAY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262346 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7556 - 7688

06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					80
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					80
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-						135
07	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-						135
08	2573 X	1399	-0-	-1174	-0-	1398	2	1	9	N	1	1	8				135
09	2490 X	593	-0-	-1897	-0-	527	2	66	9	N	60						195
10	2573 X	551	-0-	-2022	-0-	514	2	37	9	N	34	189	1				40
*11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-						40

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 1 RRCID -> 116338 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9788 - 10075

06	2880 X	2569	-0-	-311	-0-	136	1	1977	2	N	2						65
						454	3	2	9								
07	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	236	1	2516	2	N	-0-						65
						578	3										
08	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	242	1	2932	2	N	-0-						65
						623	3										
09	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	260	1	2909	2	N	-0-						65
						617	3										
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	250	1	2813	2	N	-0-						65
						597	3										
*11	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	258	1	2504	2	N	-0-						65
						523	3										

WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

06	180 N	156	-0-	-24	-0-	8	1	113	2	N	8						93
						26	3	9	9								
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	9						102
						28	3	10	9								
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	7	1	87	2	N	3						105
						19	3	3	9								
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	12						117
						25	3	13	9								
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	11	1	121	2	N	3						120
						25	3	3	9								
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	10						130
						24	3	11	9								

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-	137	1			18
							14	3									
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	7	1	76	2	N	5					23
							13	3	6	9							
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					23
							16	3									
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	2					25
							17	3	2	9							
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	8					33
							14	3	9	9							

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
06	720	N	531	-0-	-189	-0-	20	1	427	2	N	8	162	1			23
							75	3	9	9							
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	42	1	457	2	N	7					30
							80	3	8	9							
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	41	1	507	2	N	8					38
							94	3	9	9							
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	36	1	397	2	N	7					45
							72	3	8	9							
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	35	1	407	2	N	5					50
							76	3	6	9							
11	630	N	549	-0-	-81	-0-	42	1	425	2	N	7					57
							74	3	8	9							

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
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	61	1	1324	2	N	5					153
							233	3	6	9							
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	128	1	1392	2	N	2	115	1			40
							245	3	2	9							
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	106	1	1303	2	N	-0-					40
							240	3									
09	1620	N	1437	-0-	-183	-0-	100	1	1129	2	N	-0-					40
							208	3									
10	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	105	1	1207	2	N	7					47
							223	3	8	9							
11	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	108	1	1115	2	N	1					48
							195	3	1	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
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	46	1	1013	2	N	2					105
							179	3	2	9							
07	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	101	1	1097	2	N	2					107
							193	3	2	9							
08	1457	N	1238	-0-	-219	-0-	79	1	977	2	N	1					108
							181	3	1	9							
09	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	78	1	882	2	N	2					110
							163	3	2	9							
10	1395	N	387	-0-	-1008	-0-	27	1	304	2	N	-0-					110
							56	3									
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					110

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	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

06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	4					122
							13	3	4	9							
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	91	1			31
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					31
							18	3									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	14					45
							13	3	15	9							
11	120	N	24	-0-	-96	-0-	2	1	19	2	N	-0-					45
							3	3									

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

06	1620	N	1016	-0-	-604	-0-	53	1	776	2	N	7					70
							179	3	8	9							
07	1488	N	1060	-0-	-428	-0-	75	1	799	2	N	2					72
							184	3	2	9							
08	1271	N	964	-0-	-307	-0-	61	1	739	2	N	6					78
							157	3	7	9							
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	72	1	803	2	N	-0-					78
							170	3									
10	1054	N	990	-0-	-64	-0-	67	1	756	2	N	5	54	1			29
							161	3	6	9							
11	930	N	609	-0-	-321	-0-	48	1	464	2	N	-0-					29
							97	3									

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	10					85
							22	3	11	9							
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	9	56	1			38
							21	3	10	9							
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	9	1	117	2	N	-0-					38
							22	3									
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	284	2	N	10					48
							53	3	11	9							
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	N	-0-					48
							30	3									
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	N	17					65
							30	3	19	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	82	1	1780	2	N	10					112
							313	3	11	9							
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	104	1	1127	2	N	6					118
							198	3	7	9							
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	147	1	1814	2	N	12					130
							335	3	13	9							
09	2190	N	1293	-0-	-897	-0-	89	1	1007	2	N	10					140
							186	3	11	9							
10	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	76	1	873	2	N	2	117	1			25
							161	3	2	9							
11	2220	N	1737	-0-	-483	-0-	133	1	1359	2	N	7					32
							237	3	8	9							

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
06	1740	N	1290	-0-	-450	-0-	48	1	1031	2	N	27	169	1			33
							181	3	30	9							
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	90	1	970	2	N	12					45
							170	3	13	9							
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	68	1	839	2	N	7					52
							155	3	8	9							
09	1290	N	424	-0-	-866	-0-	29	1	326	2	N	8					60
							60	3	9	9							
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	123	1	1419	2	N	10					70
							263	3	11	9							
*11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	101	1	1036	2	N	12					82
							181	3	13	9							

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	6					128
							9	3	7	9							
07	155	N	65	-0-	-90	-0-	5	1	50	2	N	2	91	1			39
							8	3	2	9							
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	6					45
							19	3	7	9							
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	3					48
							11	3	3	9							
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	9					57
							21	3	10	9							
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	10	1	106	2	N	-0-					57
							19	3									

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	43	1	935	2	N	8					180
							165	3	9	9							
07	1457	N	1088	-0-	-369	-0-	78	1	853	2	N	5	164	1			21
							151	3	6	9							
08	1147	N	983	-0-	-164	-0-	63	1	771	2	N	6					27
							142	3	7	9							
09	1140	N	862	-0-	-278	-0-	59	1	675	2	N	3					30
							125	3	3	9							
10	1085	N	999	-0-	-86	-0-	69	1	783	2	N	3					33
							144	3	3	9							
*11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	104	1	1070	2	N	14					47
							187	3	15	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1885	-0-	-125	-0-	71	1	1527	2	N	17					182
							268	3	19	9							
07	2480	N	2314	-0-	-166	-0-	167	1	1814	2	N	13	172	1			23
							319	3	14	9							
08	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	146	1	1794	2	N	19					42
							331	3	21	9							
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	172	1	1946	2	N	16					58
							359	3	18	9							
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	181	1	2075	2	N	17					75
							383	3	19	9							
11	2220	N	2044	-0-	-176	-0-	155	1	1596	2	N	13					88
							279	3	14	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. (I) GAS 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	330	N	247	-0-	-83	-0-	9	1	197	2	N	5					30
							35	3	6	9							
07	372	N	259	-0-	-113	-0-	17	1	193	2	N	13					43
							35	3	14	9							
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	13	1	149	2	N	-0-					43
							27	3									
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	16	1	183	2	N	2					45
							34	3	2	9							
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	16	1	180	2	N	3					48
							33	3	3	9							
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	185	2	N	2					50
							32	3	2	9							

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
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-					17
							29	3									
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	14	1	156	2	N	-0-					17
							28	3									
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	13	1	164	2	N	-0-					17
							31	3									
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	13	1	147	2	N	-0-					17
							27	3									
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	11	1	116	2	N	-0-					17
							21	3									
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	N	6					23
							31	3	7	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
06	960	N	838	-0-	-122	-0-	32	1	682	2	N	4					152
							120	3	4	9							
07	1023	N	628	-0-	-395	-0-	45	1	494	2	N	1					153
							88	3	1	9							
08	899	N	843	-0-	-56	-0-	54	1	656	2	N	12					165
							120	3	13	9							
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	77	1	876	2	N	22					187
							162	3	24	9							
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	74	1	847	2	N	13					200
							156	3	14	9							
*11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	83	1	853	2	N	13					213
							149	3	14	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	2160	N	1982	-0-	-178	-0-	104	1	1518	2	N	10					43
							349	3	11	9							
07	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	143	1	1517	2	N	10					53
							348	3	11	9							
08	2170	N	1786	-0-	-384	-0-	113	1	1371	2	N	10					63
							291	3	11	9							
09	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	133	1	1492	2	N	4					67
							317	3	4	9							
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	144	1	1631	2	N	3					70
							347	3	3	9							
11	1740	N	932	-0-	-808	-0-	72	1	704	2	N	7					77
							148	3	8	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
06	2040	N	1725	-0-	-315	-0-	91	1	1323	2	N	6					42
							304	3	7	9							
07	2077	N	1823	-0-	-254	-0-	129	1	1372	2	N	6					48
							315	3	7	9							
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	175	1	2117	2	N	34					82
							449	3	37	9							
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	157	1	1770	2	N	8					90
							377	3	9	9							
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	135	1	1529	2	N	13					103
							325	3	14	9							
*11	3000	N	3566	-0-	566	566	278	1	2710	2	N	10	66	1			47
							567	3	11	9							

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	85	1	1241	2	N	22					105
							285	3	24	9							
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	168	1	1792	2	N	17					122
							412	3	19	9							
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	161	1	1950	2	N	16					138
							414	3	18	9							
09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	185	1	2079	2	N	19					157
							442	3	21	9							
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	173	1	1945	2	N	10					167
							412	3	11	9							
*11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	192	1	1864	2	N	13	126	1			54
							389	3	14	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
06	3660	X	2837	-0-	-823	-0-	150	1	2172	2	N	15					80
							498	3	17	9							
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	308	1	3282	2	N	27					107
							754	3	30	9							
08	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	210	1	2549	2	N	15					122
							542	3	17	9							
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	272	1	3047	2	N	21					143
							647	3	23	9							
10	3410	X	3007	-0-	-403	-0-	204	1	2301	2	N	12					155
							489	3	13	9							
*11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	359	1	3485	2	N	20					175
							728	3	22	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	135	1	1963	2	N	18	155	1			28
							451	3	20	9							
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	188	1	2003	2	N	30					58
							460	3	33	9							
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	149	1	1800	2	N	24					82
							382	3	26	9							
09	2580	N	2449	-0-	-131	-0-	166	1	1864	2	N	21					103
							396	3	23	9							
10	2697	N	2213	-0-	-484	-0-	149	1	1685	2	N	19					122
							358	3	21	9							
11	2280	N	2221	-0-	-59	-0-	173	1	1686	2	N	8					130
							353	3	9	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
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	79	1	1152	2	N	7					165
							265	3	8	9							
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	144	1	1541	2	N	5					170
							354	3	6	9							
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	139	1	1692	2	N	6	155	1			21
							360	3	7	9							
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	139	1	1559	2	N	6					27
							331	3	7	9							
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	137	1	1540	2	N	-0-					27
							327	3									
*11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	164	1	1587	2	N	8					35
							331	3	9	9							

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	603	-0-	-327	-0-	23	1	491	2	N	3					68
							86	3	3	9							
07	651	N	542	-0-	-109	-0-	40	1	427	2	N	-0-					68
							75	3									
08	589	N	444	-0-	-145	-0-	28	1	351	2	N	-0-					68
							65	3									
09	600	N	298	-0-	-302	-0-	20	1	234	2	N	-0-					68
							44	3									
10	527	N	229	-0-	-298	-0-	16	1	180	2	N	-0-					68
							33	3									
11	420	N	158	-0-	-262	-0-	12	1	124	2	N	-0-					68
							22	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. (I) GAS 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	510	N	460	-0-	-50	-0-	25	1	353	2	N	2					145
							80	3	2	9							
07	589	N	344	-0-	-245	-0-	24	1	260	2	N	-0-					145
							60	3									
08	527	N	460	-0-	-67	-0-	30	1	354	2	N	2					147
							74	3	2	9							
09	450	N	363	-0-	-87	-0-	25	1	278	2	N	1					148
							59	3	1	9							
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	325	2	N	13	128	1			33
							69	3	14	9							
11	450	N	293	-0-	-157	-0-	23	1	223	2	N	-0-					33
							47	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1823	-0-	-367	-0-	69	1	1487	2	N	5					68
							261	3	6	9							
07	2294	N	2002	-0-	-292	-0-	145	1	1579	2	N	-0-					68
							278	3									
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	142	1	1754	2	N	15					83
							324	3	17	9							
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	161	1	1824	2	N	15					98
							337	3	17	9							
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	165	1	1890	2	N	5					103
							348	3	6	9							
11	2160	N	1916	-0-	-244	-0-	146	1	1506	2	N	-0-					103
							264	3									

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	86	1	1257	2	N	7					80
							289	3	8	9							
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	131	1	1400	2	N	8					88
							322	3	9	9							
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	119	1	1451	2	N	10					98
							309	3	11	9							
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	127	1	1427	2	N	10					108
							304	3	11	9							
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	133	1	1506	2	N	5					113
							320	3	6	9							
11	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	140	1	1367	2	N	4					117
							286	3	4	9							

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
06	2880	X	2169	-0-	-711	-0-	114	1	1653	2	N	21					78
							379	3	23	9							
07	2945	X	2343	-0-	-602	-0-	165	1	1754	2	N	19					97
							403	3	21	9							
08	3007	X	2380	-0-	-627	-0-	151	1	1825	2	N	15					112
							387	3	17	9							
09	2910	X	2694	-0-	-216	-0-	184	1	2057	2	N	15					127
							436	3	17	9							
10	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	191	1	2159	2	N	21					148
							459	3	23	9							
*11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	186	1	1804	2	N	7					155
							377	3	8	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
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	89	1	1938	2	N	18					73
							341	3	20	9							
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	213	1	2307	2	N	10					83
							406	3	11	9							
08	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	138	1	1708	2	N	10					93
							316	3	11	9							
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	163	1	1839	2	N	20					113
							339	3	22	9							
10	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	128	1	1472	2	N	9					122
							272	3	10	9							
*11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	191	1	1965	2	N	20					142
							343	3	22	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	108	1	2342	2	N	16					103
							412	3	18	9							
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	231	1	2504	2	N	35					138
							440	3	39	9							
08	2852	X	2327	-0-	-525	-0-	148	1	1827	2	N	14					152
							337	3	15	9							
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	231	1	2619	2	N	33	150	1			35
							484	3	36	9							
10	2852	X	2832	-0-	-20	-0-	192	1	2212	2	N	17					52
							409	3	19	9							
11	2760	X	2469	-0-	-291	-0-	188	1	1927	2	N	16					68
							336	3	18	9							

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	X	3879	-0-	-201	-0-	146	1	3159	2	N	16					43
							556	3	18	9							
07	4216	X	3950	-0-	-266	-0-	286	1	3098	2	N	20					63
							544	3	22	9							
08	4433	X	4368	-0-	-65	-0-	280	1	3445	2	N	7					70
							635	3	8	9							
09	4290	X	4062	-0-	-228	-0-	280	1	3167	2	N	27					97
							585	3	30	9							
10	4433	X	4178	-0-	-255	-0-	285	1	3276	2	N	11	63	1			45
							605	3	12	9							
11	4230	X	4078	-0-	-152	-0-	309	1	3183	2	N	27					72
							556	3	30	9							

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	N	2029	-0-	-221	-0-	107	1	1556	2	N	8					148
							357	3	9	9							
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	163	1	1732	2	N	12					160
							398	3	13	9							
08	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	152	1	1844	2	N	18					178
							392	3	20	9							
09	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	132	1	1484	2	N	5					183
							316	3	6	9							
10	2294	N	2049	-0-	-245	-0-	139	1	1567	2	N	9					192
							333	3	10	9							
11	2340	N	2127	-0-	-213	-0-	166	1	1616	2	N	6					198
							338	3	7	9							

WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	5					162
							34	3	6	9							
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	N	3					165
							48	3	3	9							
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	N	3					168
							41	3	3	9							
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	N	4					172
							36	3	4	9							
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	14	1	166	2	N	1					173
							36	3	1	9							
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	17	1	169	2	N	8	158	1			23
							36	3	9	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1740	N	1051	-0-	-689	-0-	39	1	853	2	N	8					55
							150	3	9	9							
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	108	1	1170	2	N	2					57
							206	3	2	9							
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	87	1	1076	2	N	6					63
							199	3	7	9							
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	97	1	1086	2	N	2					65
							199	3	2	9							
10	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	89	1	1024	2	N	-0-					65
							189	3									
11	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	89	1	914	2	N	3					68
							160	3	3	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
06	2340	N	1986	-0-	-354	-0-	104	1	1507	2	N	26					158
							346	3	29	9							
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	153	1	1619	2	N	35	163	1			30
							371	3	39	9							
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	152	1	1837	2	N	23					53
							390	3	25	9							
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	145	1	1621	2	N	15					68
							344	3	17	9							
10	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	139	1	1568	2	N	30					98
							333	3	33	9							
11	2340	N	1625	-0-	-715	-0-	126	1	1220	2	N	22					120
							255	3	24	9							

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	7					47
							45	3	8	9							
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	20	1	220	2	N	6					53
							39	3	7	9							
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	13	1	169	2	N	4					57
							32	3	4	9							
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	18	1	204	2	N	8					65
							38	3	9	9							
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	N	33					98
							40	3	36	9							
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	N	-0-					98
							37	3									

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					72
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					72
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					61
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					61
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8756 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	47	1	2448	2	Y	12	1	8			32
							13	9									
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2728	2	14	9	Y	13	33	1			12
08	2821	N	2783	-0-	-38	-0-	52	1	2719	2	Y	11					23
							12	9									
09	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	39	1	2399	2	Y	12	1	8			34
							13	9									
10	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	49	1	2625	2	Y	12	36	1	1	8	9
							13	9									
*11	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	52	1	2832	2	Y	18					27
							20	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	2567	-0-	-73	-0-	48	1	2502	2	Y	15					40
							17	9									
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2718	2	18	9	Y	16	42	1			14
08	2728	N	2699	-0-	-29	-0-	51	1	2633	2	Y	14					28
							15	9									
09	2580	N	2500	-0-	-80	-0-	40	1	2443	2	Y	15	1	8			42
							17	9									
10	2728	N	2706	-0-	-22	-0-	49	1	2639	2	Y	16	45	1			13
							18	9									
11	2610	N	2052	-0-	-558	-0-	37	1	2001	2	Y	13					26
							14	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4393	-0-	-47	-0-	82	1	4287	2	Y	22	1	8			58
							24	9									
07	5177	X	4212	-0-	-965	-0-	4189	2	23	9	Y	21	61	1			18
08	5177	X	4277	-0-	-900	-0-	80	1	4177	2	Y	18					36
							20	9									
09	5010	X	3724	-0-	-1286	-0-	59	1	3643	2	Y	20	2	8			54
							22	9									
10	4774	X	3683	-0-	-1091	-0-	67	1	3596	2	Y	18	58	1	1	8	13
							20	9									
11	4380	X	3730	-0-	-650	-0-	67	1	3652	2	Y	10					23
							11	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. (I) GAS 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	3690	X	2580	-0-	-1110	-0-	48	1	2520	2	Y	11	1	8			27
							12	9									
07	3813	X	2668	-0-	-1145	-0-	2655	2	13	9	Y	12	28	1			11
08	3441	X	2579	-0-	-862	-0-	48	1	2520	2	Y	10					21
							11	9									
09	2580	X	2448	-0-	-132	-0-	39	1	2397	2	Y	11	1	8			31
							12	9									
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	53	1	2860	2	Y	13	34	1	1	8	9
							14	9									
*11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	58	1	3182	2	Y	19					28
							21	9									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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. (I) GAS 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	3150	X	2569	-0-	-581	-0-	2566	2	3	9	N	3					77
07	3255	X	2766	-0-	-489	-0-	2752	2	14	9	N	13					90
08	DLQ G-10		2209	-0-	2209	2209	2201	2	8	9	N	7					97
09	DLQ G-10		1792	-0-	1792	4001	1792	2			N	-0-					97
10	DLQ G-10		2529	-0-	2529	6530	2518	2	11	9	N	10					107
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6530					N	NO RPT					107

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

06	2850	X	2242	-0-	-608	-0-	2230	2	12	9	N	11	174	1			54
07	2945	X	2507	-0-	-438	-0-	2500	2	7	9	N	6					60
08	2945	X	2389	-0-	-556	-0-	2385	2	4	9	N	4					64
09	2850	X	1600	-0-	-1250	-0-	1600	2			N	-0-					64
10	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	2770	2			N	-0-					64
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					64

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

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-
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	65	1	1298	2	N	11					83
							12	9									
07	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	70	1	2133	2	N	3					86
							3	9									
08	2883	X	2204	-0-	-679	-0-	63	1	2141	2	N	-0-					86
09	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	75	1	2551	2	N	7					93
							8	9									
10	2852	X	1695	-0-	-1157	-0-	78	1	1616	2	N	1	84	1			10
							1	9									
11	2130	X	2117	-0-	-13	-0-	71	1	2037	2	N	8					18
							9	9									

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
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	15	1	401	2	N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	401	2	N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3041	-0-	41	41	131	1	2910	2	N	-0-					23
07	3100	N	3246	-0-	146	187	140	1	3106	2	N	-0-					23
08	3100	N	3204	-0-	104	291	140	1	3064	2	N	-0-					23
09	3156	X	2865	-0-	-291	-0-	133	1	2721	2	N	10					33
							11	9									
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	138	1	3046	2	N	9					42
							10	9									
*11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	135	1	2802	2	N	11					53
							12	9									

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
06	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

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
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	15	1	886	2	N	27					50
							30	9									
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	16	1	995	2	N	26					76
							29	9									
08	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	16	1	995	2	N	22					98
							24	9									
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	15	1	936	2	N	40	110	1			28
							44	9									
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	16	1	1028	2	N	18					46
							20	9									
*11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	15	1	957	2	N	42	75	1			13
							46	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	15	1	5155	2	N	47					140
							52	9									
07	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	16	1	5268	2	N	56	166	1			30
							62	9									
08	5642	X	5588	-0-	-54	-0-	16	1	5552	2	N	18					48
							20	9									
09	5460	X	4728	-0-	-732	-0-	15	1	4652	2	N	55					103
							61	9									
10	5580	X	5100	-0-	-480	-0-	15	1	5083	2	N	2	88	1			17
							2	9									
11	5400	X	4718	-0-	-682	-0-	15	1	4674	2	N	26					43
							29	9									

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	131	1	1313	2	N	-0-					69
07	2015	N	1171	-0-	-844	-0-	139	1	1032	2	N	-0-					69
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	140	1	2109	2	N	31					100
							34	9									
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	123	1	1706	2	N	24	117	1			7
							26	9									
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	136	1	1819	2	N	-0-					7
11	2220	N	1829	-0-	-391	-0-	135	1	1694	2	N	-0-					7

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	23511					N	-0-					162
07	T. A.		339	-0-	339	23850	11	1	328	2	N	-0-					162
08	T. A.		440	-0-	440	24290	15	1	425	2	N	-0-					162
09	T. A.		202	-0-	202	24492	7	1	195	2	N	-0-					162
*10	24917	X	425	-0-	-24492	-0-	14	1	411	2	N	-0-					162
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
ABNEY, C. M. 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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. //CONT.// 256491
HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	871					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	871					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	871					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
11	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
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012 - PLUGGED 3/20/2012

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012 - PLUGGED 3/8/12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6180 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
06	480	N	412	-0-	-68	-0-	16	1	263	2	N	73					173
							53	3	80	9							
07	527	N	431	-0-	-96	-0-	30	1	327	2	N	8	160	1			21
							65	3	9	9							
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	24	1	281	2	N	12					33
							59	3	13	9							
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	366	2	N	7					40
							77	3	8	9							
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	74	1	875	2	N	62					102
							185	3	68	9							
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	50	1	523	2	N	33					135
							96	3	36	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

06	1980	N	1739	-0-	-241	-0-	89	1	1383	2	N	-0-					97
							267	3									
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	131	1	1543	2	N	-0-					97
							297	3									
08	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	100	1	1323	2	N	-0-					97
							252	3									
09	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	112	1	1364	2	N	-0-					97
							259	3									
10	1984	N	1498	-0-	-486	-0-	94	1	1179	2	N	-0-					97
							225	3									
11	1620	N	910	-0-	-710	-0-	65	1	714	2	N	-0-					97
							131	3									

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 1 RRCID -> 132398 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 6258 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

06	420	N	228	-0-	-192	-0-	12	1	181	2	N	-0-					24
							35	3									
07	465	N	129	-0-	-336	-0-	8	1	101	2	N	-0-					24
							20	3									
08	217	N	109	-0-	-108	-0-	7	1	86	2	N	-0-					24
							16	3									
09	240	N	75	-0-	-165	-0-	5	1	59	2	N	-0-					24
							11	3									
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	N	-0-					24
							36	3									
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	-0-					24
							23	3									

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	62	1	966	2	N	-0-	31	1			1
							186	3									
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	80	1	940	2	N	2					3
							181	3	2	9							
08	1426	N	951	-0-	-475	-0-	57	1	751	2	N	-0-					3
							143	3									
09	1200	N	987	-0-	-213	-0-	63	1	774	2	N	2					5
							148	3	2	9							
10	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	76	1	944	2	N	-0-					5
							179	3									
*11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	81	1	886	2	N	-0-					5
							162	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 2A RRCID -> 133083 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8096 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	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

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2008	-0-	-152	-0-	60	1	1934	2	N	13					95
							14	9									
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	65	1	2119	2	N	62					157
							68	9									
08	2294	N	2182	-0-	-112	-0-	65	1	2110	2	N	6					163
							7	9									
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	61	1	1993	2	N	42	176	1			29
							46	9									
10	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	85	1	2739	2	N	36					65
							40	9									
*11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	71	1	2302	2	N	18					83
							20	9									

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	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

06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	N	-0-					53
							77	3									
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	N	-0-					53
							57	3									
08	434	N	264	-0-	-170	-0-	17	1	204	2	N	-0-					53
							43	3									
09	480	N	134	-0-	-346	-0-	9	1	103	2	N	-0-					53
							22	3									
10	372	N	185	-0-	-187	-0-	12	1	143	2	N	-0-					53
							30	3									
11	270	N	152	-0-	-118	-0-	11	1	119	2	N	-0-					53
							22	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	51	1	776	2	N	1					113
							149	3	1	9							
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	67	1	790	2	N	-0-	67	1			46
							152	3									
08	1054	N	972	-0-	-82	-0-	57	1	768	2	N	-0-					46
							147	3									
09	990	N	880	-0-	-110	-0-	56	1	685	2	N	7					53
							131	3	8	9							
10	1023	N	682	-0-	-341	-0-	43	1	535	2	N	2					55
							102	3	2	9							
11	930	N	761	-0-	-169	-0-	55	1	596	2	N	2					57
							108	3	2	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

06	780	N	604	-0-	-176	-0-	294	1	259	2	N	-0-					28
							51	3									
07	682	N	598	-0-	-84	-0-	290	1	258	2	N	-0-					28
							50	3									
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	267	1	272	2	N	-0-					28
							56	3									
09	600	N	512	-0-	-88	-0-	263	1	206	2	N	-0-					28
							43	3									
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	287	1	268	2	N	9					37
							55	3	10	9							
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	264	1	236	2	N	-0-					37
							46	3									

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

06	2640	X	2411	-0-	-229	-0-	118	1	1909	2	N	3					103
							381	3	3	9							
07	2728	X	1990	-0-	-738	-0-	140	1	1542	2	N	-0-					103
							308	3									
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	189	1	2231	2	N	15					118
							471	3	17	9							
09	2640	X	2291	-0-	-349	-0-	154	1	1765	2	N	-0-					118
							372	3									
10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	185	1	2172	2	N	-0-					118
							458	3									
11	2640	X	2459	-0-	-181	-0-	182	1	1923	2	N	-0-					118
							354	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	984	-0-	-576	-0-	49	1	765	2	N	20					122
							148	3	22	9							
07	1767	N	776	-0-	-991	-0-	49	1	586	2	N	25					147
							113	3	28	9							
08	1302	N	724	-0-	-578	-0-	41	1	543	2	N	33					180
							104	3	36	9							
09	990	N	788	-0-	-202	-0-	49	1	593	2	N	30	154	1			56
							113	3	33	9							
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	88	1	1094	2	N	21					77
							208	3	23	9							
*11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	75	1	821	2	N	31					108
							150	3	34	9							

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	115	1	1764	2	N	-0-					142
							339	3									
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	169	1	1985	2	N	10	119	1			33
							381	3	11	9							
08	2573	N	2452	-0-	-121	-0-	146	1	1935	2	N	2					35
							369	3	2	9							
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	168	1	2057	2	N	-0-					35
							392	3									
10	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	159	1	1998	2	N	-0-					35
							382	3									
*11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	182	1	2001	2	N	2					37
							366	3	2	9							

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
06	1650	N	1186	-0-	-464	-0-	48	1	852	2	N	93	169	1			31
							184	3	102	9							
07	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	64	1	757	2	N	86					117
							164	3	95	9							
08	1302	N	876	-0-	-426	-0-	46	1	604	2	N	88	155	1			50
							129	3	97	9							
09	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	61	1	754	2	N	77					127
							162	3	85	9							
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	67	1	813	2	N	83	166	1			44
							174	3	91	9							
*11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	73	1	768	2	N	69					113
							169	3	76	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
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	109	1	1773	2	N	21					93
							354	3	23	9							
07	2170	N	2010	-0-	-160	-0-	141	1	1558	2	N	-0-					93
							311	3									
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	151	1	1785	2	N	7					100
							376	3	8	9							
09	2100	N	1816	-0-	-284	-0-	122	1	1399	2	N	-0-					100
							295	3									
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	142	1	1664	2	N	13					113
							350	3	14	9							
11	2100	N	2030	-0-	-70	-0-	150	1	1586	2	N	2					115
							292	3	2	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	964	-0-	-146	-0-	54	1	808	2	N	8					40
							93	3	9	9							
07	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	95	1	1064	2	N	3					43
							122	3	3	9							
08	868	N	831	-0-	-37	-0-	55	1	710	2	N	-0-					43
							66	3									
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	93	1	1085	2	N	19					62
							103	3	21	9							
10	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	79	1	922	2	N	-0-					62
							87	3									
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	72	1	760	2	N	-0-					62
							69	3									

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1358	-0-	-682	-0-	71	1	1080	2	N	-0-					143
							207	3									
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	142	1	1666	2	N	4					147
							320	3	4	9							
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	121	1	1602	2	N	-0-					147
							306	3									
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	128	1	1573	2	N	6					153
							300	3	7	9							
10	2139	N	1892	-0-	-247	-0-	119	1	1487	2	N	2					155
							284	3	2	9							
*11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	150	1	1657	2	N	-0-					155
							304	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
06	4320	X	3189	-0-	-1131	-0-	168	1	2425	2	N	20					178
							574	3	22	9							
07	4464	X	1888	-0-	-2576	-0-	143	1	1406	2	N	5	156	1			27
							333	3	6	9							
08	4464	X	2746	-0-	-1718	-0-	182	1	2031	2	N	23					50
							508	3	25	9							
09	3630	X	3035	-0-	-595	-0-	215	1	2252	2	N	5					55
							562	3	6	9							
10	3751	X	3191	-0-	-560	-0-	221	1	2360	2	N	18					73
							590	3	20	9							
*11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	271	1	2665	2	N	19					92
							602	3	21	9							

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	1709	-0-	-1531	-0-	89	1	1302	2	N	7					125
							310	3	8	9							
07	3348	X	1509	-0-	-1839	-0-	114	1	1125	2	N	3	94	1			34
							267	3	3	9							
08	3348	X	3165	-0-	-183	-0-	209	1	2327	2	N	44					78
							581	3	48	9							
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	225	1	2365	2	N	30					108
							591	3	33	9							
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	188	1	2010	2	N	14					122
							502	3	15	9							
11	3060	X	2010	-0-	-1050	-0-	153	1	1510	2	N	5					127
							341	3	6	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	52	1	802	2	N	17					115
							154	3	19	9							
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	70	1	817	2	N	13					128
							157	3	14	9							
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	71	1	931	2	N	10					138
							177	3	11	9							
09	1020	N	616	-0-	-404	-0-	38	1	471	2	N	15					153
							90	3	17	9							
10	1054	N	683	-0-	-371	-0-	43	1	536	2	N	2					155
							102	3	2	9							
11	1140	N	515	-0-	-625	-0-	36	1	404	2	N	-0-					155
							75	3									

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
06	4050	X	2528	-0-	-1522	-0-	112	1	1982	2	N	6					28
							427	3	7	9							
07	4216	X	2530	-0-	-1686	-0-	167	1	1944	2	N	-0-					28
							419	3									
08	4216	X	3547	-0-	-669	-0-	208	1	2750	2	N	-0-					28
							589	3									
09	4080	X	3719	-0-	-361	-0-	234	1	2870	2	N	-0-					28
							615	3									
10	3193	X	2989	-0-	-204	-0-	190	1	2305	2	N	-0-					28
							494	3									
11	3420	X	2496	-0-	-924	-0-	179	1	1897	2	N	-0-					28
							420	3									

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
06	5820	X	5576	-0-	-244	-0-	272	1	4403	2	N	21	166	1			22
							878	3	23	9							
07	6014	X	4969	-0-	-1045	-0-	349	1	3851	2	N	-0-					22
							769	3									
08	6014	X	4584	-0-	-1430	-0-	298	1	3524	2	N	16					38
							744	3	18	9							
09	5580	X	3998	-0-	-1582	-0-	267	1	3070	2	N	12					50
							648	3	13	9							
10	5766	X	3876	-0-	-1890	-0-	254	1	2984	2	N	8					58
							629	3	9	9							
11	5580	X	4112	-0-	-1468	-0-	304	1	3202	2	N	15					73
							589	3	17	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	154	1	2731	2	N	-0-					33
							589	3									
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	226	1	2627	2	N	-0-					33
							566	3									
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	180	1	2373	2	N	7					40
							508	3	8	9							
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	192	1	2349	2	N	2					42
							503	3	2	9							
10	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	169	1	2050	2	N	1					43
							439	3	1	9							
*11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	188	1	1998	2	N	-0-					43
							442	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1687	-0-	-503	-0-	87	1	1340	2	N	2					70
							258	3	2	9							
07	2139	N	1564	-0-	-575	-0-	104	1	1225	2	N	-0-					70
							235	3									
08	2015	N	1717	-0-	-298	-0-	102	1	1356	2	N	-0-					70
							259	3									
09	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	104	1	1275	2	N	-0-					70
							243	3									
10	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	96	1	1206	2	N	-0-					70
							231	3									
11	1650	N	1244	-0-	-406	-0-	89	1	975	2	N	2					72
							178	3	2	9							

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	660	-0-	-300	-0-	38	1	558	2	N	-0-					85
							64	3									
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	64	1	720	2	N	-0-					85
							83	3									
08	837	N	677	-0-	-160	-0-	44	1	578	2	N	-0-					85
							55	3									
09	660	N	574	-0-	-86	-0-	41	1	486	2	N	-0-					85
							47	3									
10	868	N	660	-0-	-208	-0-	48	1	559	2	N	-0-					85
							53	3									
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	47	1	509	2	N	-0-					85
							48	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
06	1380	N	1130	-0-	-250	-0-	63	1	955	2	N	1					43
							111	3	1	9							
07	1581	N	1185	-0-	-396	-0-	88	1	984	2	N	-0-					43
							113	3									
08	1364	N	541	-0-	-823	-0-	36	1	462	2	N	-0-					43
							43	3									
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	133	1	1549	2	N	-0-					43
							146	3									
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	90	1	1060	2	N	-0-					43
							101	3									
*11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	96	1	1017	2	N	-0-					43
							93	3									

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
06	2430	N	2410	-0-	-20	-0-	124	1	1914	2	N	3					98
							369	3	3	9							
07	2232	N	1984	-0-	-248	-0-	131	1	1552	2	N	2					100
							299	3	2	9							
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	113	1	1496	2	N	2					102
							286	3	2	9							
09	2400	N	2095	-0-	-305	-0-	133	1	1641	2	N	6					108
							314	3	7	9							
10	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	116	1	1458	2	N	2					110
							279	3	2	9							
11	1830	N	1472	-0-	-358	-0-	105	1	1156	2	N	-0-					110
							211	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	608	-0-	-202	-0-	35	1	514	2	N	-0-					38
							59	3									
07	868	N	654	-0-	-214	-0-	48	1	543	2	N	-0-					38
							63	3									
08	775	N	506	-0-	-269	-0-	32	1	432	2	N	-0-					38
							42	3									
09	600	N	374	-0-	-226	-0-	28	1	317	2	N	-0-					38
							29	3									
10	651	N	425	-0-	-226	-0-	31	1	360	2	N	-0-					38
							34	3									
*11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	50	1	530	2	N	-0-					38
							49	3									

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

06	7860	X	7412	-0-	-448	-0-	362	1	5863	2	N	16					148
							1169	3	18	9							
07	8122	X	7596	-0-	-526	-0-	534	1	5884	2	N	4					152
							1174	3	4	9							
08	8122	X	7543	-0-	-579	-0-	492	1	5817	2	N	5					157
							1228	3	6	9							
09	7650	X	7364	-0-	-286	-0-	494	1	5666	2	N	8					165
							1195	3	9	9							
10	7657	X	7646	-0-	-11	-0-	500	1	5895	2	N	5	128	1			42
							1245	3	6	9							
11	7410	X	7086	-0-	-324	-0-	525	1	5540	2	N	1					43
							1020	3	1	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

06	1470	N	1159	-0-	-311	-0-	60	1	922	2	N	-0-					97
							177	3									
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	112	1	1314	2	N	3					100
							252	3	3	9							
08	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	90	1	1185	2	N	-0-					100
							226	3									
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	80	1	982	2	N	12					112
							187	3	13	9							
10	1674	N	1102	-0-	-572	-0-	69	1	867	2	N	-0-					112
							166	3									
11	1440	N	1208	-0-	-232	-0-	86	1	944	2	N	5					117
							172	3	6	9							

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

06	750	N	580	-0-	-170	-0-	31	1	444	2	N	-0-					16
							105	3									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	61	1	600	2	N	-0-					16
							142	3									
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	36	1	401	2	N	-0-					16
							100	3									
09	570	N	507	-0-	-63	-0-	36	1	377	2	N	-0-					16
							94	3									
10	806	N	672	-0-	-134	-0-	47	1	500	2	N	-0-					16
							125	3									
*11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	59	1	570	2	N	17					33
							128	3	19	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1300	-0-	-920	-0-	67	1	1034	2	N	-0-					47
							199	3									
07	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	98	1	1160	2	N	1					48
							224	3	1	9							
08	2170	N	1720	-0-	-450	-0-	102	1	1355	2	N	4					52
							259	3	4	9							
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	125	1	1538	2	N	-0-					52
							294	3									
10	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	90	1	1121	2	N	3					55
							213	3	3	9							
*11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	130	1	1418	2	N	7					62
							258	3	8	9							

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9570	X	7823	-0-	-1747	-0-	404	1	6210	2	N	14					122
							1194	3	15	9							
07	9889	X	8783	-0-	-1106	-0-	582	1	6859	2	N	21					143
							1319	3	23	9							
08	9827	X	8476	-0-	-1351	-0-	505	1	6678	2	N	17					160
							1274	3	19	9							
09	9360	X	8021	-0-	-1339	-0-	513	1	6294	2	N	13					173
							1200	3	14	9							
10	9486	X	8790	-0-	-696	-0-	553	1	6903	2	N	16	165	1			24
							1316	3	18	9							
11	8490	X	7911	-0-	-579	-0-	565	1	6195	2	N	18					42
							1131	3	20	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
06	11640	X	9971	-0-	-1669	-0-	484	1	7933	2	N	85					122
							1460	3	94	9							
07	12028	X	10597	-0-	-1431	-0-	737	1	8251	2	N	83	149	1			56
							1518	3	91	9							
08	12028	X	10412	-0-	-1616	-0-	637	1	8115	2	N	87					143
							1564	3	96	9							
09	10920	X	9307	-0-	-1613	-0-	604	1	7228	2	N	75	148	1			70
							1392	3	83	9							
10	10602	X	10205	-0-	-397	-0-	646	1	7948	2	N	73					143
							1531	3	80	9							
11	10260	X	9029	-0-	-1231	-0-	646	1	6824	2	N	104	190	1			57
							1445	3	114	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
06	6810	X	4739	-0-	-2071	-0-	269	1	3999	2	N	10					93
							460	3	11	9							
07	7037	X	5974	-0-	-1063	-0-	441	1	4954	2	N	7					100
							571	3	8	9							
08	7037	X	5613	-0-	-1424	-0-	365	1	4789	2	N	5					105
							453	3	6	9							
09	6480	X	4773	-0-	-1707	-0-	347	1	4040	2	N	4	74	1			35
							382	3	4	9							
10	5983	X	5010	-0-	-973	-0-	363	1	4243	2	N	3					38
							401	3	3	9							
11	5790	X	5039	-0-	-751	-0-	399	1	4245	2	N	4					42
							391	3	4	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	268	1	3859	2	N	15					170
							742	3	17	9							
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	380	1	3905	2	N	-0-	139	1			31
							751	3									
08	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	338	1	3966	2	N	22					53
							811	3	24	9							
09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	339	1	3603	2	N	34					87
							731	3	37	9							
10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	370	1	4118	2	N	3					90
							835	3	3	9							
11	4650	X	4561	-0-	-89	-0-	363	1	3509	2	N	28					118
							658	3	31	9							

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

06	8010	X	7278	-0-	-732	-0-	355	1	5754	2	N	20					150
							1147	3	22	9							
07	8277	X	7053	-0-	-1224	-0-	496	1	5462	2	N	5					155
							1089	3	6	9							
08	7843	X	7315	-0-	-528	-0-	477	1	5636	2	N	12	145	1			22
							1189	3	13	9							
09	7560	X	7369	-0-	-191	-0-	494	1	5671	2	N	6					28
							1197	3	7	9							
10	7533	X	7441	-0-	-92	-0-	487	1	5733	2	N	10					38
							1210	3	11	9							
11	7290	X	7235	-0-	-55	-0-	536	1	5652	2	N	5					43
							1041	3	6	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

06	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	196	1	6908	2	N	37					140
							1342	3	41	9							
07	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	381	1	6849	2	N	15					155
							1331	3	17	9							
08	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	272	1	6150	2	N	29	163	1			21
							1258	3	32	9							
09	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	313	1	6234	2	N	17					38
							1276	3	19	9							
10	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	310	1	6344	2	N	22					60
							1296	3	24	9							
*11	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	339	1	5763	2	N	-0-					60
							1117	3									

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	8	1	275	2	N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	8	1	286	2	N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	2	N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	11	1	373	2	N	-0-					-0-
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	10	1	342	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					97
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	85	1			14
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 090578 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8088 - 8163

06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1743	2	4	9	N	4					199
07	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2			N	-0-					199
08	1860	N	1422	-0-	-438	-0-	1422	2			N	-0-					199
09	1740	N	1068	-0-	-672	-0-	1068	2			N	-0-					199
10	1736	N	1257	-0-	-479	-0-	1226	2	31	9	N	28	177	1			50
*11	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1306	2	50	9	N	45					95

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 096871 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7867 - 8516

06	390	N	365	-0-	-25	-0-	30	1	310	2	N	23					78
							25	9									
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	28	1	340	2	N	27					105
							30	9									
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	30	1	239	2	N	13					118
							14	9									
09	360	N	76	-0-	-284	-0-	15	1	51	2	N	9					127
							10	9									
10	403	N	228	-0-	-175	-0-	31	1	176	2	N	19					146
							21	9									
*11	270	N	210	-0-	-60	-0-	28	1	174	2	N	7					153
							8	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06		14B DENY	-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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11		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

06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2458	2	2	9	N	2					127
07	2728	N	2540	-0-	-188	-0-	2494	2	46	9	N	42	163	1			6
08	2604	N	2358	-0-	-246	-0-	2279	2	79	9	N	72					78
09	2460	N	2333	-0-	-127	-0-	2333	2			N	-0-					78
10	2542	N	2264	-0-	-278	-0-	2264	2			N	-0-					78
11	2280	N	2209	-0-	-71	-0-	2209	2			N	-0-					78

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	2	Y	-0-					284
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					284
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					284
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					284
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					284
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					284

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	25	1	834	2	Y	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	23	1	808	2	Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	21	1	731	2	Y	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	24	1	841	2	Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	24	1	836	2	Y	-0-					-0-
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	21	1	733	2	Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					167
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					167
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					167
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					167
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					167
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					167

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 129263 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8106 - 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
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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
08	T. A.		19	-0-	19	78	1	1	18	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
10	78	X	-0-	-0-	-78	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					45
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					45
08	806	N	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-					45
09	810	N	557	-0-	-253	-0-	557	2			N	-0-					45
10	775	N	736	-0-	-39	-0-	724	2	12	9	N	11					56
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	807	2	2	9	N	2					58

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					57
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					57
08	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			N	-0-					57
09	1800	N	1387	-0-	-413	-0-	1387	2			N	-0-					57
10	1922	N	1160	-0-	-762	-0-	1160	2			N	-0-					57
*11	1710	N	1316	-0-	-394	-0-	1316	2			N	-0-					57

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	1506	-0-	-864	-0-	232	1	1245	2	Y	26	14	1			18
							29	9									
07	2449	X	1710	-0-	-739	-0-	243	1	1437	2	Y	27	21	1			24
							30	9									
08	1891	X	1642	-0-	-249	-0-	223	1	1393	2	Y	24	29	1			19
							26	9									
09	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	262	1	1618	2	Y	22	21	1			20
							24	9									
10	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	299	1	1949	2	Y	25	39	1			6
							28	9									
*11	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	214	1	1781	2	Y	24	21	1			9
							26	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					22
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	9	1	2012	2	N	108					130
							119	9									
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	38	1	2632	2	N	47	160	1			17
							52	9									
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	72	1	2422	2	N	27					44
							30	9									
10	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	9	1	3040	2	N	13					57
							14	9									
11	2640	N	1875	-0-	-765	-0-	1823	2	52	9	N	47					104

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 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
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	917	2	4	9	Y	4	148	1			12
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1					13
08	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			Y	-0-					13
09	570	N	311	-0-	-259	-0-	311	2			Y	-0-					13
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					13
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	Y	1					14

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	844	-0-	-1406	-0-	844	2			N	-0-					35
07	1891	N	635	-0-	-1256	-0-	635	2			N	-0-					35
08	1705	N	431	-0-	-1274	-0-	431	2			N	-0-					35
09	840	N	396	-0-	-444	-0-	396	2			N	-0-					35
10	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					35
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					35

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1565	-0-	-235	-0-	1562	2	3	9	N	3					132
07	2232	N	1565	-0-	-667	-0-	1528	2	37	9	N	34	154	1			12
08	2077	N	1822	-0-	-255	-0-	1742	2	80	9	N	73					85
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2366	2	29	9	N	26					111
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					111
*11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					111

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1839	-0-	-231	-0-	53	1	1786	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1997	-0-	-204	-0-	56	1	1941	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	57	1	1940	2	Y	-0-					-0-
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	58	1	2018	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	53	1	1827	2	Y	-0-					-0-
*11	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	53	1	1846	2	Y	-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 #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	27	1	897	2	N	-0-			-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	26	1	883	2	N	-0-			-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	27	1	939	2	N	-0-			-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	27	1	918	2	N	-0-			-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	27	1	940	2	N	-0-			-0-
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	29	1	1003	2	N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

06	270	N	193	-0-	-77	-0-	6	1	187	2	N	-0-			-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	8	1	283	2	N	-0-			-0-
08	310	N	152	-0-	-158	-0-	4	1	148	2	N	-0-			-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	271	2	N	-0-			-0-
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	7	1	235	2	N	-0-			-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	N	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 9420

06	960	N	903	-0-	-57	-0-	26	1	877	2	N	-0-			-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	26	1	904	2	N	-0-			-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	25	1	854	2	N	-0-			-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	27	1	920	2	N	-0-			-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	28	1	957	2	N	-0-			-0-
*11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	32	1	1121	2	N	-0-			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

06	2070	N	1654	-0-	-416	-0-	48	1	1606	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	50	1	1716	2	N	-0-			-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	50	1	1695	2	N	-0-			-0-
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	53	1	1832	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	52	1	1808	2	N	-0-			-0-
*11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	49	1	1696	2	N	-0-			-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	57	1	1920	2	Y	-0-			-0-
07	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	54	1	1870	2	Y	-0-			-0-
08	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	54	1	1837	2	Y	-0-			-0-
09	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	52	1	1780	2	Y	-0-			-0-
10	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	53	1	1843	2	Y	-0-			-0-
*11	1830	N	1667	-0-	-163	-0-	47	1	1620	2	Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9410

06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	25	1	857	2	N	-0-			-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	21	1	724	2	N	-0-			-0-
08	713	N	710	-0-	-3	-0-	20	1	690	2	N	-0-			-0-
09	870	N	556	-0-	-314	-0-	16	1	540	2	N	-0-			-0-
10	744	N	439	-0-	-305	-0-	12	1	427	2	N	-0-			-0-
*11	690	N	599	-0-	-91	-0-	17	1	582	2	N	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	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

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
06	330	N	136	-0-	-194	-0-	4	1	132	2	N	-0-			65
07	279	N	112	-0-	-167	-0-	3	1	109	2	N	-0-			65
08	310	N	106	-0-	-204	-0-	3	1	103	2	N	-0-			65
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	2	1	63	2	N	-0-			65
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	2	1	66	2	N	-0-			65
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	2	1	67	2	N	-0-			65

DOWNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143783 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9240 - 9350

06	14B DENY	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
11	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*11	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

06	2070	N	1807	-0-	-263	-0-	52	1	1755	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1390	-0-	-687	-0-	39	1	1351	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1341	-0-	-674	-0-	38	1	1303	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1347	-0-	-453	-0-	38	1	1309	2	N	-0-			-0-
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	43	1	1475	2	N	-0-			-0-
*11	1290	N	1055	-0-	-235	-0-	30	1	1025	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	11	1	376	2	N	-0-			-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	10	1	349	2	N	-0-			-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	8	1	290	2	N	-0-			-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	402	2	N	-0-			-0-
10	372	N	172	-0-	-200	-0-	5	1	167	2	N	-0-			-0-
*11	300	N	16	-0-	-284	-0-	16	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9366 - 9396

06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	18	1	600	2	N	-0-			-0-
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	17	1	578	2	N	-0-			-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	34	1	1157	2	N	-0-			-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	24	1	814	2	N	-0-			-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	625	2	N	-0-			-0-
*11	600	N	586	-0-	-14	-0-	16	1	570	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

06	690	N	607	-0-	-83	-0-	18	1	589	2	N	-0-			-0-
07	682	N	580	-0-	-102	-0-	16	1	564	2	N	-0-			-0-
08	620	N	508	-0-	-112	-0-	14	1	494	2	N	-0-			-0-
09	600	N	423	-0-	-177	-0-	12	1	411	2	N	-0-			-0-
10	589	N	320	-0-	-269	-0-	9	1	311	2	N	-0-			-0-
*11	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	83	1	2852	2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9184 - 9214

06	240	N	132	-0-	-108	-0-	4	1	128	2	N	-0-					-0-
07	248	N	82	-0-	-166	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	N	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	271	2	N	-0-					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	96	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	41	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					142
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					142
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					142
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					142
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					142
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					142
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					142
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					142
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					142
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	142	1			-0-
*11	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

06	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1309	-0-	-241	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
*11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	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 #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1434	-0-	-126	-0-	1434	2			N	-0-					155
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					155
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1521	2	3	9	N	3					158
09	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1387	2			N	-0-					158
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					158
*11	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	1436	2			N	-0-					158

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	X	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					95
07	775	X	628	-0-	-147	-0-	628	2			N	-0-					95
08	775	X	275	-0-	-500	-0-	271	2	4	9	N	4					99
09	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2082	2	21	9	N	19					118
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					118
*11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					118

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
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1002	2	67	9	N	61					106
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					106
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					106
09	1080	N	982	-0-	-98	-0-	982	2			N	-0-					106
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1006	2	1	9	N	1					107
*11	990	N	907	-0-	-83	-0-	907	2			N	-0-					107

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
06	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5671	2	89	9	N	81	154	1			15
07	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5904	2	42	9	N	38					53
08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					53
09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6160	2	14	9	N	13					66
10	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6119	2	7	9	N	6					72
*11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5952	2	12	9	N	11					83

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
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1843	2	2	9	N	2					143
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					143
*08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1768	2	3	9	N	3	81	1			65
*09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					65
*10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					65
*11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	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
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					96
07	341	N	153	-0-	-188	-0-	150	2	3	9	N	3					99
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1					100
09	330	N	95	-0-	-235	-0-	95	2			N	-0-					100
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					100
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	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
06	14B DENY		-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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-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 #: 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
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					117
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					117
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-	94	1			23
09	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-					23
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					23
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					23

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					12
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					12
08	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					12
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					12

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

06	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	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

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					10
07	3100	N	3754	-0-	654	654	3754	2			N	-0-					10
08	3100	N	3250	-0-	150	804	3250	2			N	-0-					10
09	3000	N	3365	-0-	365	1169	3365	2			N	-0-					10
10	4175	X	3006	-0-	-1169	-0-	3006	2			N	-0-					10
*11	2640	X	2415	-0-	-225	-0-	2415	2			N	-0-					10

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
06	3840	X	3809	-0-	-31	-0-	3809	2			N	-0-					144
07	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	3802	2			N	-0-					144
08	3968	X	3746	-0-	-222	-0-	3637	2	109	9	N	99	176	1			67
09	3810	X	3321	-0-	-489	-0-	3321	2			N	-0-					67
10	3937	X	3928	-0-	-9	-0-	3745	2	183	9	N	166	178	1			55
*11	3810	X	3274	-0-	-536	-0-	3274	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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
06	690	N	617	-0-	-73	-0-	595	2	22	9	N	20					87
07	775	N	637	-0-	-138	-0-	607	2	30	9	N	27					114
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	683	2	25	9	N	23	111	1			26
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	624	2	24	9	N	22					48
10	651	N	638	-0-	-13	-0-	636	2	2	9	N	2					50
*11	690	N	639	-0-	-51	-0-	595	2	44	9	N	40					90

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
06	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	2			N	-0-					140
07	1767	N	1423	-0-	-344	-0-	1423	2			N	-0-					140
08	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	1233	2	2	9	N	2					142
09	1590	N	928	-0-	-662	-0-	928	2			N	-0-					142
10	1426	N	863	-0-	-563	-0-	863	2			N	-0-					142
*11	1200	N	610	-0-	-590	-0-	610	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
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	23	1	788	2	N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	22	1	760	2	N	-0-					-0-
08	837	N	766	-0-	-71	-0-	22	1	744	2	N	-0-					-0-
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	22	1	742	2	N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	38	1	1309	2	N	-0-					-0-
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	22	1	760	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 #: 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
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	47	1	1568	2	N	-0-					-0-
07	806	N	553	-0-	-253	-0-	16	1	537	2	N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	27	1	941	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	966	-0-	-654	-0-	27	1	939	2	N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	25	1	874	2	N	-0-					-0-
*11	930	N	443	-0-	-487	-0-	12	1	431	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
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					12
07	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1690	2			Y	-0-					12
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					12
09	1860	N	1497	-0-	-363	-0-	1497	2			Y	-0-					12
10	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	1525	2			Y	-0-					12
*11	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	1458	2			Y	-0-					12

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1644	-0-	-246	-0-	1644	2			N	-0-					32
07	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	1607	2			N	-0-					32
08	1860	N	1369	-0-	-491	-0-	1338	2	31	9	N	28					60
09	1650	N	1274	-0-	-376	-0-	1274	2			N	-0-					60
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1648	2	8	9	N	7					67
*11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	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
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2630	2	42	9	N	38					45
07	2759	N	2667	-0-	-92	-0-	2631	2	36	9	N	33					78
08	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	2695	2	50	9	N	45					123
09	2670	N	2633	-0-	-37	-0-	2605	2	28	9	N	25	146	1			2
10	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2737	2	55	9	N	50					52
*11	2670	N	2110	-0-	-560	-0-	2110	2			N	-0-					52

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
06	1980	X	1555	-0-	-425	-0-	1555	2			N	-0-					14
07	1829	X	1444	-0-	-385	-0-	1444	2			N	-0-					14
08	1860	X	1373	-0-	-487	-0-	1373	2			N	-0-					14
09	1560	N	1310	-0-	-250	-0-	1310	2			N	-0-					14
10	1457	N	1166	-0-	-291	-0-	1166	2			N	-0-					14
11	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	1108	2			N	-0-					14

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
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	281	1	1515	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	314	1	1853	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	257	1	1608	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	294	1	1818	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	292	1	1905	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
*11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	246	1	2044	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	2610	X	2461	-0-	-149	-0-	71	1	2390	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2556	-0-	-141	-0-	72	1	2484	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2133	-0-	-564	-0-	61	1	2072	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2146	-0-	-464	-0-	60	1	2086	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2342	-0-	-200	-0-	66	1	2276	2	N	-0-					-0-
*11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	61	1	2113	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
06	2070	N	1928	-0-	-142	-0-	1928	2			N	-0-					120
07	2108	N	1837	-0-	-271	-0-	1837	2			N	-0-					120
08	1984	N	1714	-0-	-270	-0-	1708	2	6	9	N	5					125
09	1920	N	1721	-0-	-199	-0-	1721	2			N	-0-					125
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					125
*11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					125

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
06	2160	N	1349	-0-	-811	-0-	1349	2			N	-0-					49
07	2170	N	1549	-0-	-621	-0-	1549	2			N	-0-					49
08	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	1237	2			N	-0-					49
09	1350	N	482	-0-	-868	-0-	481	2	1	9	N	1					50
10	1550	N	983	-0-	-567	-0-	983	2			N	-0-					50
*11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					50

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
06	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	1394	2	59	9	N	54	150	1			31
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1485	2	88	9	N	80					111
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1519	2	47	9	N	43	151	1			3
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1418	2	85	9	N	77					80
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1523	2	106	9	N	96	164	1			12
11	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	1431	2			N	-0-					12

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
06	780	N	668	-0-	-112	-0-	19	1	649	2	N	-0-					-0-
07	713	N	657	-0-	-56	-0-	18	1	639	2	N	-0-					-0-
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	18	1	614	2	N	-0-					-0-
09	660	N	595	-0-	-65	-0-	17	1	578	2	N	-0-					-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	17	1	603	2	N	-0-					-0-
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	19	1	666	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
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					21
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					21
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					21
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					21
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					21
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			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
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	21	1	700	2	N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	20	1	700	2	N	-0-					-0-
08	744	N	687	-0-	-57	-0-	20	1	667	2	N	-0-					-0-
09	720	N	652	-0-	-68	-0-	18	1	634	2	N	-0-					-0-
10	713	N	637	-0-	-76	-0-	18	1	619	2	N	-0-					-0-
*11	660	N	627	-0-	-33	-0-	18	1	609	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 #: 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
06	180	N	77	-0-	-103	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	17	1	491	2	N	-0-					-0-
*11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	62	1	2034	2	N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

06	14B DENY		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	38	1	1290	2	N	-0-					-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	39	1	1344	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	38	1	1317	2	N	-0-					-0-
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	40	1	1377	2	N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	41	1	1415	2	N	-0-					-0-
*11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	39	1	1329	2	N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	32	1	1072	2	N	-0-					19
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	32	1	1104	2	N	-0-					19
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	33	1	1134	2	N	48					67
							53	9									
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	32	1	1107	2	N	-0-					67
10	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	31	1	1079	2	N	1	46	1			22
							1	9									
*11	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	30	1	1046	2	N	-0-					22

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

06	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	245	1	1315	2	Y	63	50	1			43
							69	9									
07	1550	X	1497	-0-	-53	-0-	208	1	1226	2	Y	57	48	1			52
							63	9									
08	2790	X	1661	-0-	-1129	-0-	221	1	1379	2	Y	55	65	1			42
							61	9									
09	2700	X	1442	-0-	-1258	-0-	193	1	1196	2	Y	48	47	1			43
							53	9									
10	2790	X	1792	-0-	-998	-0-	230	1	1499	2	Y	57	86	1			14
							63	9									
*11	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	238	1	1977	2	Y	54	48	1			20
							59	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					13
07	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					13
08	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7376	2	32	9	N	29					42
09	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7087	2	19	9	N	17					59
10	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					59
*11	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					59

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
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	3	N	138	175	1			112
							4	8	152	9							
07	3100	N	3540	-0-	440	440	173	1	3162	3	N	175	172	1			115
							12	8	193	9							
08	3100	N	3227	-0-	127	567	173	1	2995	3	N	49					164
							5	8	54	9							
09	3000	N	2639	-0-	-361	206	137	1	2454	3	N	38					202
							6	8	42	9							
*10	2633	X	2427	-0-	-206	-0-	127	1	2244	3	N	47	177	1			72
							4	8	52	9							
*11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	131	1	2311	3	N	87					159
							4	8	96	9							

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	163	1	5473	2	N	-0-					-0-
07	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	174	1	6021	2	N	-0-					-0-
08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	156	1	5347	2	N	-0-					-0-
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	131	1	4513	2	N	-0-					-0-
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	134	1	4648	2	N	-0-					-0-
*11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	156	1	5386	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
06	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	14683	2			N	-0-					30
07	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	14773	2	21	9	N	19					49
08	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-					49
09	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	2			N	-0-					49
10	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	13322	2	20	9	N	18					67
*11	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11903	2	20	9	N	18					85

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
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					59
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					59
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					59
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					59
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					59
*11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	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
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					10
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					10
08	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					10
09	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					10
10	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					10
*11	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					10

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2171	-0-	-139	-0-	63	1	2108	2	N	-0-			-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	62	1	2153	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	1854	-0-	-440	-0-	53	1	1801	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	585	-0-	-1575	-0-	16	1	569	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	1609	-0-	-592	-0-	45	1	1564	2	N	-0-			-0-
*11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	59	1	2054	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			33
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-			33
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1830	2	14	9	N	13			46
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-			46
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-			46
11	1770	N	1763	-0-	-7	-0-	1763	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	119	1	4004	2	N	-0-			-0-
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	115	1	3987	2	N	-0-			-0-
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	112	1	3842	2	N	-0-			-0-
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	99	1	3428	2	N	-0-			-0-
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	104	1	3592	2	N	-0-			-0-
*11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	101	1	3502	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	1149	3	N	-0-			40
							1	8							
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	59	1	1067	3	N	-0-			40
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	59	1	1023	3	N	-0-			40
							1	8							
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	53	1	941	3	N	-0-			40
							1	8							
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	55	1	977	3	N	-0-			40
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	50	1	872	3	N	-0-			40

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.10790 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	219	1	4238	3	N	132			211
							145	9							
07	4185	X	3364	-0-	-821	-0-	172	1	3146	3	N	42	179	1	74
							46	9							
08	3875	X	3763	-0-	-112	-0-	197	1	3425	3	N	128			202
							141	9							
09	4590	X	3883	-0-	-707	-0-	205	1	3668	3	N	9			211
							10	9							
10	4743	X	4556	-0-	-187	-0-	236	1	4182	3	N	125	179	1	157
							138	9							
*11	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	286	1	5027	3	N	102			259
							112	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	155					182
							3	8	171	9							
07	465	N	16	-0-	-449	-0-	1	1	11	3	N	-0-					182
							4	8									
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	468	1	27	3	N	190	182	1			190
							4	8	209	9							
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	111	1	1998	3	N	2	175	1			17
							6	8	2	9							
*10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	123	1	2189	3	N	168					185
							3	8	185	9							
*11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	117	1	2058	3	N	2					187
							3	8	2	9							

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3865	2	6	9	N	5					106
07	3875	X	3871	-0-	-4	-0-	3871	2			N	-0-					106
08	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	3527	2	42	9	N	38					144
09	3750	X	2953	-0-	-797	-0-	2949	2	4	9	N	4					148
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					148
11	3750	X	3658	-0-	-92	-0-	3658	2			N	-0-					148

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

06	11700	X	10255	-0-	-1445	-0-	1602	1	8609	2	Y	40	33	1			27
							44	9									
07	12090	X	11839	-0-	-251	-0-	1708	1	10089	2	Y	38	31	1			34
							42	9									
08	11811	X	11204	-0-	-607	-0-	1539	1	9626	2	Y	35	42	1			27
							39	9									
09	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	1598	1	9886	2	Y	32	30	1			29
							35	9									
10	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	1659	1	10812	2	Y	36	56	1			9
							40	9									
*11	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	1379	1	11466	2	Y	35	31	1			13
							39	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

06	10740	X	10300	-0-	-440	-0-	297	1	10003	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	10445	-0-	-653	-0-	293	1	10152	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	10649	-0-	-449	-0-	302	1	10347	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	10271	-0-	-379	-0-	289	1	9982	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	10300	-0-	-550	-0-	289	1	10011	2	N	-0-					-0-
*11	10320	X	9694	-0-	-626	-0-	273	1	9421	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

06	21090	X	21090	-0-	-0-	-0-	608	1	20482	2	N	-0-					-0-
07	21646	X	21646	-0-	-0-	-0-	608	1	21038	2	N	-0-					-0-
08	21373	X	21373	-0-	-0-	-0-	607	1	20766	2	N	-0-					-0-
09	20748	X	20748	-0-	-0-	-0-	584	1	20164	2	N	-0-					-0-
10	20763	X	20763	-0-	-0-	-0-	582	1	20181	2	N	-0-					-0-
*11	19650	X	19294	-0-	-356	-0-	543	1	18751	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
06	16890	X	16037	-0-	-853	-0-	463	1	15574	2	N	-0-					-0-
07	17453	X	16166	-0-	-1287	-0-	454	1	15712	2	N	-0-					-0-
08	17453	X	14957	-0-	-2496	-0-	425	1	14532	2	N	-0-					-0-
09	16890	X	14972	-0-	-1918	-0-	422	1	14550	2	N	-0-					-0-
10	17360	X	14620	-0-	-2740	-0-	410	1	14210	2	N	-0-					-0-
*11	16050	X	13840	-0-	-2210	-0-	389	1	13451	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
06	22710	X	21560	-0-	-1150	-0-	622	1	20938	2	N	-0-					-0-
07	23467	X	22188	-0-	-1279	-0-	623	1	21565	2	N	-0-					-0-
08	23467	X	21482	-0-	-1985	-0-	610	1	20872	2	N	-0-					-0-
09	22710	X	20936	-0-	-1774	-0-	590	1	20346	2	N	-0-					-0-
10	23188	X	20994	-0-	-2194	-0-	588	1	20406	2	N	-0-					-0-
*11	21570	X	19756	-0-	-1814	-0-	556	1	19200	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
06	3600	X	3534	-0-	-66	-0-	102	1	3432	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3644	-0-	-76	-0-	102	1	3542	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3554	-0-	-166	-0-	101	1	3453	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3111	-0-	-489	-0-	88	1	3023	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3593	-0-	-65	-0-	101	1	3492	2	N	-0-					-0-
*11	3540	X	3206	-0-	-334	-0-	90	1	3116	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
06	1950	N	1781	-0-	-169	-0-	777	1	950	2	N	47					62
							2	8	52	9							
07	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	916	1	1028	2	N	-0-					62
							2	8									
08	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	846	1	965	2	N	-0-					62
							1	8									
09	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	842	1	832	2	N	-0-					62
							1	8									
*10	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	930	1	908	2	N	-0-					62
							1	8									
*11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	900	1	857	2	N	-0-					62
							1	8									

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
06	18360	X	17055	-0-	-1305	-0-	492	1	16563	2	N	-0-					-0-
07	18972	X	15877	-0-	-3095	-0-	446	1	15431	2	N	-0-					-0-
08	18972	X	14804	-0-	-4168	-0-	421	1	14383	2	N	-0-					-0-
09	17940	X	14025	-0-	-3915	-0-	395	1	13630	2	N	-0-					-0-
10	17918	X	15110	-0-	-2808	-0-	423	1	14687	2	N	-0-					-0-
*11	17070	X	14463	-0-	-2607	-0-	407	1	14056	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
06	22020	X	20907	-0-	-1113	-0-	603	1	20304	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	21159	-0-	-1595	-0-	595	1	20564	2	N	-0-					-0-
08	22661	X	20554	-0-	-2107	-0-	584	1	19970	2	N	-0-					-0-
09	21480	X	19637	-0-	-1843	-0-	553	1	19084	2	N	-0-					-0-
10	21607	X	19561	-0-	-2046	-0-	555	1	19006	2	N	-0-					-0-
*11	20910	X	18165	-0-	-2745	-0-	512	1	17653	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	17190	X	16973	-0-	-217	-0-	490	1	16483	2	N	-0-					-0-
07	17763	X	17094	-0-	-669	-0-	480	1	16614	2	N	-0-					-0-
08	17763	X	16540	-0-	-1223	-0-	470	1	16070	2	N	-0-					-0-
09	17190	X	15851	-0-	-1339	-0-	446	1	15405	2	N	-0-					-0-
10	17763	X	15761	-0-	-2002	-0-	441	1	15320	2	N	-0-					-0-
*11	16980	X	15091	-0-	-1889	-0-	425	1	14666	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31694	X	31694	-0-	-0-	-0-	914	1	30780	2	N	-0-					-0-
07	32736	X	32242	-0-	-494	-0-	906	1	31336	2	N	-0-					-0-
08	32736	X	31443	-0-	-1293	-0-	893	1	30550	2	N	-0-					-0-
09	31680	X	30136	-0-	-1544	-0-	849	1	29287	2	N	-0-					-0-
10	32736	X	30199	-0-	-2537	-0-	846	1	29353	2	N	-0-					-0-
*11	31680	X	28140	-0-	-3540	-0-	792	1	27348	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
06	29940	X	28499	-0-	-1441	-0-	28477	2	22	9	N	20					89
07	30938	X	28990	-0-	-1948	-0-	28956	2	34	9	N	31					120
08	30938	X	28555	-0-	-2383	-0-	28509	2	46	9	N	42					162
09	29550	X	27125	-0-	-2425	-0-	27123	2	2	9	N	2					164
10	30039	X	27507	-0-	-2532	-0-	27507	2			N	-0-	154	1			10
11	28500	X	25660	-0-	-2840	-0-	25636	2	24	9	N	22					32

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
06	28530	X	27200	-0-	-1330	-0-	784	1	26416	2	N	-0-					-0-
07	29481	X	27488	-0-	-1993	-0-	772	1	26716	2	N	-0-					-0-
08	29481	X	26685	-0-	-2796	-0-	758	1	25927	2	N	-0-					-0-
09	28530	X	25478	-0-	-3052	-0-	717	1	24761	2	N	-0-					-0-
10	28954	X	25413	-0-	-3541	-0-	712	1	24701	2	N	-0-					-0-
*11	27210	X	23638	-0-	-3572	-0-	665	1	22973	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
06	37650	X	34788	-0-	-2862	-0-	1003	1	33785	2	N	-0-					-0-
07	38905	X	35155	-0-	-3750	-0-	988	1	34167	2	N	-0-					-0-
08	38440	X	34171	-0-	-4269	-0-	971	1	33200	2	N	-0-					-0-
09	36360	X	32767	-0-	-3593	-0-	923	1	31844	2	N	-0-					-0-
10	36332	X	32777	-0-	-3555	-0-	918	1	31859	2	N	-0-					-0-
*11	34800	X	30519	-0-	-4281	-0-	859	1	29660	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
06	18900	X	15728	-0-	-3172	-0-	773	1	14936	3	N	4	178	1			23
							15	8	4	9							
07	19809	X	12112	-0-	-7697	-0-	627	1	11445	3	N	27					50
							10	8	30	9							
08	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	1102	1	19135	3	N	-0-					50
							20	8									
09	18840	X	18392	-0-	-448	-0-	968	1	17340	3	N	55					105
							23	8	61	9							
*10	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	1019	1	18081	3	N	-0-					105
							18	8									
*11	19590	X	18135	-0-	-1455	-0-	975	1	17144	3	N	2					107
							14	8	2	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	33960	X	31499	-0-	-2461	-0-	31463	2	36	9	N	33	154	1			35
07	35092	X	31821	-0-	-3271	-0-	31821	2			N	-0-					35
08	35092	X	31123	-0-	-3969	-0-	31069	2	54	9	N	49					84
09	33240	X	29376	-0-	-3864	-0-	29376	2			N	-0-					84
10	33356	X	29668	-0-	-3688	-0-	29618	2	50	9	N	45					129
11	31500	X	28166	-0-	-3334	-0-	28166	2			N	-0-	109	1			20

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
06	24510	X	23569	-0-	-941	-0-	680	1	22889	2	N	-0-					-0-
07	24645	X	23792	-0-	-853	-0-	669	1	23123	2	N	-0-					-0-
08	24273	X	23110	-0-	-1163	-0-	656	1	22454	2	N	-0-					-0-
09	23580	X	22362	-0-	-1218	-0-	630	1	21732	2	N	-0-					-0-
10	24366	X	22692	-0-	-1674	-0-	635	1	22057	2	N	-0-					-0-
*11	23580	X	21104	-0-	-2476	-0-	594	1	20510	2	N	-0-					-0-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43140	X	41458	-0-	-1682	-0-	2039	1	39399	3	N	-0-					102
							20	8									
07	44578	X	41585	-0-	-2993	-0-	2161	1	39396	3	N	-0-					102
							28	8									
08	44578	X	40141	-0-	-4437	-0-	2186	1	37937	3	N	-0-					102
							18	8									
09	43140	X	37140	-0-	-6000	-0-	1963	1	35156	3	N	-0-					102
							21	8									
*10	44578	X	38784	-0-	-5794	-0-	2069	1	36697	3	N	-0-					102
							18	8									
*11	41460	X	35384	-0-	-6076	-0-	1902	1	33467	3	N	-0-					102
							15	8									

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39780	X	35642	-0-	-4138	-0-	1028	1	34614	2	N	-0-					-0-
07	39587	X	35957	-0-	-3630	-0-	1010	1	34947	2	N	-0-					-0-
08	38874	X	34832	-0-	-4042	-0-	989	1	33843	2	N	-0-					-0-
09	36540	X	33214	-0-	-3326	-0-	935	1	32279	2	N	-0-					-0-
10	36828	X	32790	-0-	-4038	-0-	918	1	31872	2	N	-0-					-0-
*11	35640	X	29932	-0-	-5708	-0-	842	1	29090	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31680	X	29618	-0-	-2062	-0-	29564	2	54	9	N	49					62
07	32736	X	30152	-0-	-2584	-0-	30128	2	24	9	N	22					84
08	32736	X	29721	-0-	-3015	-0-	29677	2	44	9	N	40					124
09	31320	X	28166	-0-	-3154	-0-	28132	2	34	9	N	31					155
10	31341	X	28507	-0-	-2834	-0-	28494	2	13	9	N	12	160	1			7
11	29610	X	27096	-0-	-2514	-0-	27057	2	39	9	N	35					42

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46170	X	35874	-0-	-10296	-0-	1760	1	34024	3	N	65					205
							18	8	72	9							
07	45198	X	35640	-0-	-9558	-0-	1848	1	33705	3	N	55	182	1			78
							26	8	61	9							
08	43121	X	34491	-0-	-8630	-0-	1874	1	32534	3	N	60					138
							17	8	66	9							
09	39240	X	30574	-0-	-8666	-0-	1613	1	28875	3	N	59					197
							21	8	65	9							
*10	38378	X	28735	-0-	-9643	-0-	1529	1	27132	3	N	54	179	1			72
							15	8	59	9							
*11	35880	X	27213	-0-	-8667	-0-	1460	1	25678	3	N	57					129
							12	8	63	9							

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	36050	-0-	36050	1795157	35945	2	105	9	Y	95	78	1			65
07	1829380	X	34223	-0-	-1795157	-0-	34124	2	99	9	Y	90	74	1			81
08	33528	X	33528	-0-	-0-	-0-	33439	2	89	9	Y	81	100	1			62
09	31946	X	31946	-0-	-0-	-0-	31862	2	84	9	Y	76	70	1			68
10	28972	X	28972	-0-	-0-	-0-	28880	2	92	9	Y	84	132	1			20
11	36060	X	27091	-0-	-8969	-0-	26999	2	92	9	Y	84	73	1			31

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
06	35730	X	29693	-0-	-6037	-0-	1457	1	28165	3	N	49	182	1			22
							17	8	54	9							
07	35402	X	29642	-0-	-5760	-0-	1536	1	28020	3	N	56					78
							24	8	62	9							
08	34596	X	28703	-0-	-5893	-0-	1560	1	27071	3	N	52					130
							15	8	57	9							
09	32910	X	26224	-0-	-6686	-0-	1383	1	24778	3	N	42					172
							17	8	46	9							
*10	32147	X	27091	-0-	-5056	-0-	1442	1	25588	3	N	43					215
							14	8	47	9							
*11	29700	X	24717	-0-	-4983	-0-	1327	1	23335	3	N	39	174	1			80
							12	8	43	9							

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33420	X	27966	-0-	-5454	-0-	27966	2			N	-0-					110
07	32457	X	27722	-0-	-4735	-0-	27682	2	40	9	N	36	106	1			40
08	31682	X	27075	-0-	-4607	-0-	27042	2	33	9	N	30					70
09	30000	X	25357	-0-	-4643	-0-	25324	2	33	9	N	30					100
10	29884	X	25324	-0-	-4560	-0-	25324	2			N	-0-					100
11	27960	X	23686	-0-	-4274	-0-	23654	2	32	9	N	29					129

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52380	X	38612	-0-	-13768	-0-	1897	1	36654	3	N	34					67
							24	8	37	9							
07	49569	X	38340	-0-	-11229	-0-	1989	1	36270	3	N	43					110
							34	8	47	9							
08	47089	X	36636	-0-	-10453	-0-	1992	1	34567	3	N	52					162
							20	8	57	9							
09	43290	X	33549	-0-	-9741	-0-	1770	1	31703	3	N	45	192	1			15
							26	8	50	9							
*10	42005	X	34569	-0-	-7436	-0-	1841	1	32653	3	N	50					65
							20	8	55	9							
*11	38610	X	32539	-0-	-6071	-0-	1747	1	30721	3	N	50					115
							16	8	55	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	15	1	2011	2	N	5					43
							6	9									
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	16	1	2187	2	N	4					47
							4	9									
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	16	1	2230	2	N	-0-					47
09	2040	N	1952	-0-	-88	-0-	15	1	1936	2	N	1					48
							1	9									
10	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	16	1	2011	2	N	-0-					48
11	2160	N	1865	-0-	-295	-0-	15	1	1848	2	N	2					50
							2	9									

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

06	2250	X	669	-0-	-1581	-0-	15	1	654	2	N	-0-					68
07	837	X	569	-0-	-268	-0-	16	1	498	2	N	50					118
							55	9									
08	837	X	833	-0-	-4	-0-	16	1	792	2	N	23					141
							25	9									
09	810	X	667	-0-	-143	-0-	15	1	610	2	N	38	119	1			60
							42	9									
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	16	1	727	2	N	14					74
							15	9									
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	15	1	688	2	N	73					147
							80	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

06	2790	X	2595	-0-	-195	-0-	15	1	2580	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2734	-0-	-149	-0-	16	1	2718	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	16	1	2744	2	N	35					35
							39	9									
09	2760	X	2669	-0-	-91	-0-	15	1	2654	2	N	-0-					35
10	2821	X	2725	-0-	-96	-0-	16	1	2709	2	N	-0-					35
11	2700	N	2522	-0-	-178	-0-	15	1	2507	2	N	-0-					35

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	15	1	573	2	N	-0-					27
07	744	N	669	-0-	-75	-0-	16	1	653	2	N	-0-					27
08	682	N	592	-0-	-90	-0-	16	1	576	2	N	-0-					27
09	600	N	508	-0-	-92	-0-	15	1	485	2	N	7					34
							8	9									
10	682	N	383	-0-	-299	-0-	16	1	367	2	N	-0-					34
11	570	N	507	-0-	-63	-0-	12	1	495	2	N	-0-					34

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	2	N	-0-					68
07	434	N	271	-0-	-163	-0-	12	1	259	2	N	-0-					68
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	9	1	484	2	N	-0-					68
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	15	1	340	2	N	-0-					68
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	-0-					68
11	480	N	376	-0-	-104	-0-	13	1	353	2	N	9					77
							10	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	15	1	3103	2	N	-0-					69
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	16	1	3153	2	N	3					72
							3	9									
08	2945	X	1896	-0-	-1049	-0-	7	1	1889	2	N	-0-	72	1			-0-
09	2850	X	1376	-0-	-1474	-0-	5	1	1371	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	1	-0-	-2849	-0-	1	1			N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	46	1	584	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2318	-0-	-751	-0-	104	1	2214	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2269	-0-	-800	-0-	140	1	2129	2	N	-0-					-0-
09	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	135	1	2198	2	N	-0-					-0-
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	140	1	2523	2	N	-0-					-0-
*11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	135	1	2573	2	N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	15	1	1679	2	N	-0-					12
07	2108	N	1917	-0-	-191	-0-	16	1	1901	2	N	-0-					12
08	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	15	1	1764	2	N	-0-					12
09	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	14	1	1620	2	N	-0-					12
10	1922	N	1722	-0-	-200	-0-	16	1	1706	2	N	-0-					12
11	1710	N	1553	-0-	-157	-0-	14	1	1539	2	N	-0-					12

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	15	1	709	2	N	-0-					32
07	806	N	780	-0-	-26	-0-	16	1	764	2	N	-0-					32
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	16	1	760	2	N	-0-					32
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	15	1	722	2	N	-0-					32
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	15	1	709	2	N	9					41
							10	9									
*11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	13	1	1295	2	N	-0-					41

JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 116787 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8262 - 8345

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

GOODGAME WELL #: 1 L RRCID -> 124222 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9213 - 9411

06	0	N	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 125769 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8206 - 8216

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	15	1	2580	2	N	-0-					-0-
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	16	1	2782	2	N	-0-					-0-
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	16	1	3171	2	N	-0-					-0-
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	15	1	3060	2	N	-0-					-0-
10	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	16	1	2651	2	N	-0-					-0-
*11	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	15	1	2089	2	N	-0-					-0-

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	15	1	3180	2	N	-0-					25
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	16	1	3192	2	N	4					29
							4	9									
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	16	1	3019	2	N	-0-					29
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	15	1	2885	2	N	-0-					29
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	16	1	3114	2	N	-0-					29
*11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	15	1	2908	2	N	-0-					29

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	13	1	964	2	N	-0-					29
07	1860	N	892	-0-	-968	-0-	16	1	876	2	N	-0-					29
08	992	N	866	-0-	-126	-0-	16	1	850	2	N	-0-					29
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	15	1	1392	2	N	-0-					29
*10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	16	1	1084	2	N	-0-					29
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	15	1	863	2	N	-0-					29

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	15	1	1829	2	N	-0-					71
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	16	1	1840	2	N	-0-					71
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	16	1	2031	2	N	-0-					71
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	15	1	1860	2	N	5					76
							6	9									
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	16	1	1995	2	N	-0-					76
11	1980	N	1808	-0-	-172	-0-	15	1	1793	2	N	-0-					76

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	15	1	2204	2	N	18					81
							20	9									
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	15	1	2558	2	N	-0-					81
08	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	16	1	2605	2	N	-0-	64	1			17
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	14	1	2378	2	N	-0-					17
10	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	16	1	2499	2	N	-0-					17
11	2550	N	2286	-0-	-264	-0-	15	1	2250	2	N	19					36
							21	9									

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	15	1	1207	2	N	6					39
							7	9									
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	16	1	1384	2	N	10					49
							11	9									
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	16	1	1300	2	N	-0-					49
09	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	15	1	1210	2	N	4					53
							4	9									
10	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	16	1	1310	2	N	1					54
							1	9									
11	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	15	1	1219	2	N	2					56
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	130	1	2212	2	N	39					128
							43	9									
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	139	1	2362	2	N	125	163	1			90
							138	9									
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	140	1	2314	2	N	-0-					90
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	135	1	2281	2	N	8					98
							9	9									
10	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	139	1	2407	2	N	75	151	1			22
							83	9									
*11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	134	1	2255	2	N	-0-					22

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
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	N	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	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
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	15	1	1092	2	N	48					132
							53	9									
07	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	16	1	1142	2	N	1	130	1			3
							1	9									
08	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	16	1	1120	2	N	-0-					3
09	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	15	1	1069	2	N	-0-					3
10	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	16	1	1073	2	N	-0-					3
*11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	15	1	1101	2	N	41					44
							45	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-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
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	15	1	4454	2	N	127					172
							140	9									
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	15	1	3603	2	N	8	163	1			17
							9	9									
08	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	15	1	2647	2	N	-0-					17
09	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	15	1	2488	2	N	-0-					17
10	2573	X	2331	-0-	-242	-0-	16	1	2315	2	N	-0-					17
11	2490	X	2113	-0-	-377	-0-	15	1	2098	2	N	-0-					17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	15	1	3824	2	N	-0-					12
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	16	1	4069	2	N	90					102
							99	9									
08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	16	1	4084	2	N	-0-					102
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	15	1	3991	2	N	11					113
							12	9									
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	16	1	4060	2	N	44					157
							48	9									
11	3960	X	3877	-0-	-83	-0-	15	1	3833	2	N	26	175	1			8
							29	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	15	1	2175	2	N	86					98
							95	9									
07	2449	N	2119	-0-	-330	-0-	15	1	2104	2	N	-0-	88	1			10
08	2449	N	2273	-0-	-176	-0-	16	1	2257	2	N	-0-					10
09	2280	N	2177	-0-	-103	-0-	15	1	2162	2	N	-0-					10
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	16	1	2293	2	N	25					35
							28	9									
*11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	15	1	2132	2	N	63	91	1			7
							69	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
06	2880	X	2676	-0-	-204	-0-	15	1	2661	2	N	-0-					15
07	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	16	1	2849	2	N	-0-					15
08	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	16	1	2690	2	N	-0-					15
09	2880	X	2841	-0-	-39	-0-	15	1	2747	2	N	72					87
							79	9									
10	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	16	1	2833	2	N	-0-					87
*11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	15	1	2663	2	N	65					152
							72	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
06	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	15	1	2795	2	N	36	168	1			10
							40	9									
07	3100	X	3066	-0-	-34	-0-	16	1	3033	2	N	15					25
							17	9									
08	3100	X	3075	-0-	-25	-0-	16	1	3009	2	N	45					70
							50	9									
09	3000	X	2805	-0-	-195	-0-	15	1	2790	2	N	-0-					70
10	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	16	1	2840	2	N	95	67	1			98
							105	9									
11	2970	X	2748	-0-	-222	-0-	15	1	2711	2	N	20					118
							22	9									

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
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	15	1	2395	2	N	-0-					55
07	2728	N	2387	-0-	-341	-0-	15	1	2372	2	N	-0-					55
08	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	16	1	2612	2	N	-0-					55
09	2400	N	2365	-0-	-35	-0-	13	1	2352	2	N	-0-					55
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	16	1	2578	2	N	-0-					55
11	2550	N	2060	-0-	-490	-0-	13	1	2012	2	N	32	79	1			8
							35	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	131	1	2854	2	N	52	159	1			23
							57	9									
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	140	1	3010	2	N	125					148
							138	9									
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	140	1	3090	2	N	78	166	1			60
							86	9									
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	135	1	2869	2	N	48					108
							53	9									
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	140	1	2967	2	N	68	176	1			-0-
							75	9									
*11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	135	1	2861	2	N	113					113
							124	9									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	15	1	3245	2	N	-0-					13
07	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	16	1	3424	2	N	-0-					13
08	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	16	1	3374	2	N	-0-					13
09	3450	X	3138	-0-	-312	-0-	14	1	3124	2	N	-0-					13
10	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	16	1	3433	2	N	-0-					13
11	3330	X	3217	-0-	-113	-0-	15	1	3202	2	N	-0-					13

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	15	1	2062	2	N	-0-					130
07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	16	1	3111	2	N	59	172	1			17
							65	9									
08	2883	N	2843	-0-	-40	-0-	16	1	2827	2	N	-0-					17
09	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	15	1	2798	2	N	-0-					17
10	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	16	1	2756	2	N	-0-					17
11	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	15	1	2693	2	N	-0-					17

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	131	1	5109	2	N	-0-					110
07	5797	X	4252	-0-	-1545	-0-	131	1	4121	2	N	-0-					110
08	5797	X	4971	-0-	-826	-0-	140	1	4831	2	N	-0-					110
09	5610	X	5505	-0-	-105	-0-	135	1	5329	2	N	37					147
							41	9									
10	5797	X	5200	-0-	-597	-0-	137	1	5062	2	N	1	141	1			7
							1	9									
*11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	131	1	5170	2	N	-0-					7

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	15	1	2854	2	N	-0-					12
07	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	16	1	2904	2	N	-0-					12
08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	16	1	2968	2	N	-0-					12
09	2880	X	2857	-0-	-23	-0-	14	1	2843	2	N	-0-					12
10	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	15	1	2915	2	N	-0-					12
11	2880	N	2635	-0-	-245	-0-	15	1	2620	2	N	-0-					12

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	15	1	1445	2	N	-0-					25
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	16	1	1550	2	N	-0-					25
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	16	1	1593	2	N	-0-					25
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	15	1	1578	2	N	-0-					25
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	16	1	1587	2	N	32					57
							35	9									
*11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	15	1	1568	2	N	35					92
							39	9									

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
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	15	1	2731	2	N	-0-					82
07	3069	N	2994	-0-	-75	-0-	16	1	2978	2	N	-0-	75	1			7
08	2976	N	2855	-0-	-121	-0-	15	1	2840	2	N	-0-					7
09	2760	N	2624	-0-	-136	-0-	13	1	2611	2	N	-0-					7
10	3007	N	2877	-0-	-130	-0-	16	1	2861	2	N	-0-					7
11	2760	N	2710	-0-	-50	-0-	15	1	2695	2	N	-0-					7

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
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	15	1	2295	2	N	-0-					30
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	16	1	2440	2	N	20					50
							22	9									
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	16	1	2436	2	N	42					92
							46	9									
09	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	15	1	2210	2	N	10	80	1			22
							11	9									
10	2480	N	2315	-0-	-165	-0-	15	1	2300	2	N	-0-					22
11	2430	N	2280	-0-	-150	-0-	15	1	2265	2	N	-0-					22

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
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	15	1	3790	2	N	-0-					8
07	4185	X	3993	-0-	-192	-0-	16	1	3977	2	N	-0-					8
08	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	16	1	3961	2	N	-0-					8
09	4020	X	3801	-0-	-219	-0-	15	1	3786	2	N	-0-					8
10	4092	X	3879	-0-	-213	-0-	16	1	3863	2	N	-0-					8
11	3870	X	3774	-0-	-96	-0-	15	1	3759	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
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	15	1	3740	2	N	-0-	53	1			6
07	4154	X	3998	-0-	-156	-0-	16	1	3982	2	N	-0-					6
08	4154	X	4012	-0-	-142	-0-	16	1	3996	2	N	-0-					6
09	3990	X	3734	-0-	-256	-0-	14	1	3720	2	N	-0-					6
10	4092	X	4024	-0-	-68	-0-	16	1	4008	2	N	-0-					6
11	3870	X	3753	-0-	-117	-0-	15	1	3738	2	N	-0-					6

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
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	15	1	2456	2	N	-0-					3
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	16	1	2451	2	N	-0-					3
08	2635	N	2395	-0-	-240	-0-	16	1	2379	2	N	-0-					3
09	2460	N	1919	-0-	-541	-0-	13	1	1906	2	N	-0-					3
10	2480	N	2262	-0-	-218	-0-	13	1	2249	2	N	-0-					3
11	2310	N	2238	-0-	-72	-0-	15	1	2223	2	N	-0-					3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	131	1	1635	2	N	46					63
							51	9									
07	2015	N	1749	-0-	-266	-0-	138	1	1611	2	N	-0-					63
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	140	1	1720	2	N	14					77
							15	9									
09	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	135	1	1663	2	N	-0-					77
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	140	1	1744	2	N	-0-					77
11	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	135	1	1610	2	N	3					80
							3	9									

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
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	15	1	1062	2	N	-0-					37
07	1333	N	1063	-0-	-270	-0-	16	1	1041	2	N	5					42
							6	9									
08	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	16	1	1064	2	N	30					72
							33	9									
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	15	1	1057	2	N	-0-					72
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	15	1	1104	2	N	-0-					72
11	1080	N	999	-0-	-81	-0-	15	1	984	2	N	-0-					72

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
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	15	1	2174	2	N	82					100
							90	9									
07	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	16	1	2268	2	N	-0-					100
08	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	15	1	2261	2	N	-0-					100
09	2280	N	2257	-0-	-23	-0-	15	1	2242	2	N	-0-					100
10	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	16	1	2275	2	N	-0-					100
11	2190	N	2155	-0-	-35	-0-	15	1	2140	2	N	-0-					100

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
06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	15	1	2357	2	N	-0-					18
07	3162	X	2428	-0-	-734	-0-	16	1	2412	2	N	-0-					18
08	3162	X	2354	-0-	-808	-0-	16	1	2338	2	N	-0-					18
09	2910	X	2256	-0-	-654	-0-	15	1	2241	2	N	-0-					18
10	2697	X	2266	-0-	-431	-0-	16	1	2250	2	N	-0-					18
*11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	15	1	3652	2	N	-0-					18

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
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	15	1	3167	2	N	42					109
							46	9									
07	3503	X	3358	-0-	-145	-0-	16	1	3336	2	N	5	49	1			65
							6	9									
08	3503	X	3318	-0-	-185	-0-	16	1	3302	2	N	-0-					65
09	3330	X	3190	-0-	-140	-0-	15	1	3167	2	N	7					72
							8	9									
10	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	16	1	3236	2	N	-0-					72
11	3240	X	3089	-0-	-151	-0-	15	1	3074	2	N	-0-					72

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	13	1	3038	2	N	-0-					120
07	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	16	1	5100	2	N	-0-					120
08	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	15	1	5204	2	N	-0-					120
09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	15	1	4742	2	N	-0-					120
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	16	1	4609	2	N	25	145	1			-0-
							28	9									
*11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	15	1	4235	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
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	10	1	5238	2	N	-0-					13
07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	16	1	6070	2	N	-0-					13
08	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	16	1	5944	2	N	65					78
							72	9									
09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	15	1	5743	2	N	-0-					78
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	16	1	5887	2	N	-0-					78
*11	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	15	1	5601	2	N	-0-					78

GMX RESOURCES INC. 311408
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	3578	-0-	3578	3578	3578	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1508	-0-	1508	5086	1462	3	46	9	N	42					42
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5086					N	NO RPT					42

INDIGO MINERALS LLC 423834
RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1399	-0-	-611	-0-	65	1	1316	2	N	16	181	1			164
							18	9									
07	1705	N	1411	-0-	-294	-0-	64	1	1322	2	N	23	2	8			185
							25	9									
08	1612	N	1397	-0-	-215	-0-	65	1	1282	2	N	45					230
							50	9									
09	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	66	1	1340	2	N	2	2	8			230
							2	9									
10	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	67	1	1283	2	N	17	193	1			54
							19	9									
11	1350	N	1042	-0-	-308	-0-	53	1	971	2	N	16	5	8			65
							18	9									

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
06	2460	N	2074	-0-	-386	-0-	96	1	1950	2	N	25	2	8			132
							28	9									
07	2325	N	2000	-0-	-325	-0-	91	1	1881	2	N	25	2	8			155
							28	9									
08	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	92	1	1825	2	N	21					176
							23	9									
09	2070	N	1785	-0-	-285	-0-	83	1	1691	2	N	10	2	8			184
							11	9									
10	2015	N	1724	-0-	-291	-0-	84	1	1619	2	N	19					203
							21	9									
*11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	103	1	1876	2	N	32	180	1	3	8	52
							35	9									

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1	976	2	N	-0-					174
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	50	1	1037	2	N	20					194
							22	9									
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	51	1	1013	2	N	-0-					194
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	55	1	1115	2	N	8					202
							9	9									
10	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	54	1	1043	2	N	-0-					202
11	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	53	1	955	2	N	-0-					202

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	91	1	1861	2	N	2	2	8			234
							2	9									
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	90	1	1865	2	N	6					240
							7	9									
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	93	1	1854	2	N	5					245
							6	9									
09	1950	N	1937	-0-	-13	-0-	90	1	1835	2	N	11					256
							12	9									
10	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	91	1	1748	2	N	-0-	187	1			69
11	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	95	1	1723	2	N	2	2	8			69
							2	9									

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	74	1	1504	2	N	-0-					207
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	83	1	1724	2	N	3					210
							3	9									
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	80	1	1593	2	N	9					219
							10	9									
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	83	1	1696	2	N	10					229
							11	9									
10	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	82	1	1575	2	N	-0-	178	1			51
11	1620	N	1350	-0-	-270	-0-	70	1	1273	2	N	6	6	8			51
							7	9									

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

06	30390	X	30004	-0-	-386	-0-	29975	2	29	9	N	26	26	8			137
07	30865	X	30865	-0-	-0-	-0-	30719	2	146	9	N	133	195	1	25	8	50
08	29868	X	29868	-0-	-0-	-0-	29866	2	2	9	N	2					52
09	30000	X	29746	-0-	-254	-0-	29592	2	154	9	N	140	30	8			162
10	31000	X	28464	-0-	-2536	-0-	28417	2	47	9	N	43	180	1			25
11	30000	X	26991	-0-	-3009	-0-	26911	2	80	9	N	73	33	8			65

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106839 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 9412 - 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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	7			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2011

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
06	2190	N	1784	-0-	-406	-0-	1778	2	6	9	N	5	53	1			77
07	2294	N	1835	-0-	-459	-0-	1832	3	3	9	N	3					80
08	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	1866	3	13	9	N	12					92
09	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	1723	3	11	9	N	10					102
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					102
11	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	1818	3			N	-0-					102

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
06	4620	X	4212	-0-	-408	-0-	4212	2			N	-0-					39
07	4929	X	4675	-0-	-254	-0-	4667	3	8	9	N	7					46
08	4929	X	4394	-0-	-535	-0-	4394	3			N	-0-					46
*09	4770	X	3980	-0-	-790	-0-	3980	3			N	-0-					46
*10	4743	X	4001	-0-	-742	-0-	3979	3	22	9	N	20					66
11	4530	X	3955	-0-	-575	-0-	3955	3			N	-0-					66

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
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2211	2	43	9	N	39					89
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					89
08	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2323	3			N	-0-					89
*09	2250	N	2090	-0-	-160	-0-	2090	3			N	-0-					89
*10	2325	N	2118	-0-	-207	-0-	2118	3			N	-0-					89
11	2250	N	2024	-0-	-226	-0-	2024	3			N	-0-					89

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
06	0	W	51747	-0-	51747	818266	51634	2	113	9	N	103	170	1			155
07	0	W	50810	-0-	50810	869076	50696	3	114	9	N	104	192	1			67
08	0	W	48452	-0-	48452	917528	48344	3	108	9	N	98					165
09	0	W	44997	-0-	44997	962525	44912	3	85	9	N	77	152	1			90
10	0	W	44354	-0-	44354	1006879	44263	3	91	9	N	83					173
11	0	W	39889	-0-	39889	1046768	39768	3	121	9	N	110	183	1			100

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
06	173460	X	87237	-0-	-86223	-0-	87036	2	201	9	N	183	347	1			163
07	149420	X	81624	-0-	-67796	-0-	81483	3	141	9	N	128	128	1			163
08	149420	X	64835	-0-	-84585	-0-	64772	3	63	9	N	57					220
09	118290	X	55925	-0-	-62365	-0-	55808	3	117	9	N	106	151	1			175
10	108562	X	54977	-0-	-53585	-0-	54872	3	105	9	N	95					270
11	87240	X	50093	-0-	-37147	-0-	49994	3	99	9	N	90	183	1			177

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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. GAS	(I) 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	1920	N	1843	-0-		-77	-0-	82	1	1753	2	Y	7					34
								8	9									
07	2015	N	1361	-0-		-654	-0-	63	1	1284	2	Y	13	3	8			44
								14	9									
08	2231	N	2231	-0-		-0-	-0-	107	1	2112	2	Y	11	2	8			53
								12	9									
09	1908	N	1908	-0-		-0-	-0-	95	1	1803	2	Y	9					62
								10	9									
10	1598	N	1598	-0-		-0-	-0-	82	1	1516	2	Y	-0-					62
11	2160	N	1568	-0-		-592	-0-	83	1	1479	2	Y	5					67
								6	9									

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	3000	X	2273	-0-		-727	-0-	101	1	2158	2	Y	13					53
								14	9									
07	3204	X	3204	-0-		-0-	-0-	148	1	3039	2	Y	15					68
								17	9									
08	3100	X	2471	-0-		-629	-0-	118	1	2330	2	Y	21					89
								23	9									
09	3000	X	2493	-0-		-507	-0-	125	1	2359	2	Y	8					97
								9	9									
10	3100	X	2312	-0-		-788	-0-	119	1	2192	2	Y	1	1	8			97
								1	9									
11	3000	X	1324	-0-		-1676	-0-	70	1	1253	2	Y	1	1	8			97
								1	9									

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

06	54720	X	45942	-0-		-8778	-0-	2157	1	43628	2	N	143	169	1	17	8	37
								157	9									
07	56544	X	45154	-0-		-11390	-0-	2207	1	42790	2	N	143	23	8			157
								157	9									
08	56544	X	43148	-0-		-13396	-0-	2193	1	40813	2	N	129	178	1	23	8	85
								142	9									
09	54690	X	40168	-0-		-14522	-0-	2120	1	37902	2	N	133	165	1	18	8	35
								146	9									
10	54963	X	40989	-0-		-13974	-0-	2217	1	38615	2	N	143	14	8			164
								157	9									
11	45930	X	39119	-0-		-6811	-0-	2187	1	36779	2	N	139	180	1	7	8	116
								153	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1813	2	1	9	N	1	1	8			147
07	310	N	209	-0-	-101	-0-	208	2	1	9	N	1	1	8			147
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1302	2	18	9	N	16	1	8			162
09	1830	N	169	-0-	-1661	-0-	163	2	6	9	N	5	1	8			166
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					166
11	1290	N	47	-0-	-1243	-0-	47	2			N	-0-					166

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	66	1	1799	2	N	-0-					117
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	69	1	1915	2	N	-0-					117
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	67	1	1777	2	N	20					137
							22	9									
09	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	70	1	1676	2	N	40	157	1			20
							44	9									
10	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	93	1	1766	2	N	-0-					20
11	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	80	1	1672	2	N	-0-					20

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

06	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	154	1	2290	2	Y	9	133	1			1
							10	9									
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	161	1	2354	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	161	1	2408	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
09	2430	X	2253	-0-	-177	-0-	148	1	2096	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
10	2511	X	2297	-0-	-214	-0-	145	1	2150	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
*11	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	400	1	5266	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
SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	94	1	2544	2	N	72					206
							79	9									
07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	97	1	2687	2	N	20	175	1			51
							22	9									
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	99	1	2635	2	N	2					53
							2	9									
09	2490	N	2471	-0-	-19	-0-	99	1	2369	2	N	3					56
							3	9									
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	135	1	2545	2	N	-0-					56
*11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	120	1	2522	2	N	-0-					56

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216287 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9098 - 9762

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

06	1950	N	1793	-0-	-157	-0-	113	1	1680	2	Y	-0-					142
07	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	116	1	1699	2	Y	2	141	1	3	5	-0-
							2	9									
08	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	113	1	1690	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
09	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	107	1	1526	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
10	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	110	1	1628	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
*11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	124	1	1638	2	Y	10	9	1			3
							11	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	186	1	2769	2	Y	27	18	1			9
							30	9									
07	2790	X	2479	-0-	-311	-0-	156	1	2290	2	Y	30	30	1			9
							33	9									
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	228	1	3405	2	Y	62	46	1			25
							68	9									
09	2700	X	2258	-0-	-442	-0-	144	1	2046	2	Y	62	55	1			32
							68	9									
10	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	164	1	2435	2	Y	30	46	1			16
							33	9									
11	2700	X	1796	-0-	-904	-0-	121	1	1596	2	Y	72	67	1			21
							79	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	6845	-0-	-55	-0-	431	1	6406	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	463	1	6784	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	6913	X	6494	-0-	-419	-0-	406	1	6069	2	Y	17	12	1			7
							19	9									
09	6840	X	5824	-0-	-1016	-0-	382	1	5423	2	Y	17	15	1			9
							19	9									
10	7254	X	6498	-0-	-756	-0-	409	1	6076	2	Y	12	15	1			6
							13	9									
11	7020	X	6559	-0-	-461	-0-	460	1	6058	2	Y	37	32	1			11
							41	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	147	1	3985	2	N	72					239
							79	9									
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	150	1	4139	2	N	13	188	1			64
							14	9									
08	4216	X	4189	-0-	-27	-0-	152	1	4037	2	N	-0-					64
09	4080	X	3840	-0-	-240	-0-	152	1	3637	2	N	46					110
							51	9									
10	4216	X	4177	-0-	-39	-0-	210	1	3967	2	N	-0-					110
11	4080	X	4037	-0-	-43	-0-	184	1	3849	2	N	4					114
							4	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
*12	2449	N	2076	-0-	-373	-0-	133	1	1942	2	N	1	1	8			74
							1	9									
*01	2325	N	2006	-0-	-319	-0-	132	1	1874	2	N	-0-					74
*02	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	108	1	1839	2	N	-0-					74
*03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	118	1	1985	2	Y	-0-					74
*04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	135	1	1838	2	Y	3	3	8			74
							3	9									
*05	2170	N	1989	-0-	-181	-0-	123	1	1866	2	Y	-0-					74
*06	2040	N	1835	-0-	-205	-0-	116	1	1719	2	Y	-0-					74
*07	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	125	1	1837	2	Y	-0-					74
*08	1984	N	1767	-0-	-217	-0-	111	1	1656	2	Y	-0-					74
*09	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	114	1	1626	2	Y	-0-					74
*10	1953	N	1833	-0-	-120	-0-	116	1	1717	2	Y	-0-					74
*11	1710	N	1666	-0-	-44	-0-	118	1	1548	2	Y	-0-					74

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
*05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					18
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					18
07	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	1878	2			N	-0-					18
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1903	2	85	9	N	77					95
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					95
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					95
11	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	1877	2			N	-0-					95

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	87	1	1300	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	83	1	1215	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	73	1	1092	2	Y	24	18	1			10
							26	9									
09	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	86	1	1226	2	Y	26	22	1			14
							29	9									
10	1302	N	609	-0-	-693	-0-	38	1	569	2	Y	2	15	1			1
							2	9									
11	1140	N	853	-0-	-287	-0-	59	1	774	2	Y	18	14	1			5
							20	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2016	-0-	-384	-0-	126	1	1866	2	Y	22	15	1			7
							24	9									
07	2294	N	2140	-0-	-154	-0-	135	1	1982	2	Y	21	22	1			6
							23	9									
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	136	1	2027	2	Y	45	33	1			18
							50	9									
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	132	1	1875	2	Y	30	33	1			15
							33	9									
10	2139	N	1834	-0-	-305	-0-	115	1	1715	2	Y	4	17	1			2
							4	9									
11	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	149	1	1958	2	Y	6	6	1			2
							7	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
06	2040	N	1817	-0-	-223	-0-	113	1	1678	2	Y	24	16	1			8
							26	9									
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	119	1	1750	2	Y	30	29	1			9
							33	9									
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	118	1	1770	2	Y	59	44	1			24
							65	9									
09	1830	N	1660	-0-	-170	-0-	105	1	1491	2	Y	58	52	1			30
							64	9									
10	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	105	1	1563	2	Y	30	44	1			16
							33	9									
11	1890	N	1564	-0-	-326	-0-	106	1	1394	2	Y	58	57	1			17
							64	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
06	2820	X	2346	-0-	-474	-0-	145	1	2155	2	Y	42	28	1			14
							46	9									
07	2883	X	2310	-0-	-573	-0-	144	1	2116	2	Y	45	46	1			13
							50	9									
08	2883	X	2221	-0-	-662	-0-	133	1	1990	2	Y	89	66	1			36
							98	9									
09	2670	X	2403	-0-	-267	-0-	152	1	2157	2	Y	85	77	1			44
							94	9									
10	2728	X	2585	-0-	-143	-0-	160	1	2374	2	Y	46	66	1			24
							51	9									
*11	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	171	1	2257	2	Y	112	103	1			33
							123	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	4590	X	2464	-0-	-2126	-0-	2449	2	15	9	N	14	179	1	6	8	49
07	3937	X	2723	-0-	-1214	-0-	2708	2	15	9	N	14	7	8			56
08	3689	X	2909	-0-	-780	-0-	2898	2	11	9	N	10	8	8			58
09	3570	X	2265	-0-	-1305	-0-	2228	2	37	9	N	34	7	8			85
10	3627	X	1891	-0-	-1736	-0-	1876	2	15	9	N	14	6	8			93
*11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4498	2	34	9	N	31	4	8			120

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
06	2280	X	2204	-0-	-76	-0-	139	1	2065	2	Y	-0-					-0-
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	152	1	2234	2	Y	32	23	1			9
							35	9									
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	158	1	2364	2	Y	66	49	1			26
							73	9									
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	150	1	2126	2	Y	70	60	1			36
							77	9									
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	149	1	2220	2	Y	100	84	1			52
							110	9									
*11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	163	1	2142	2	Y	298	262	1			88
							328	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
06	6060	X	5449	-0-	-611	-0-	342	1	5081	2	Y	24	16	1			8
							26	9									
07	6262	X	5237	-0-	-1025	-0-	333	1	4874	2	Y	27	27	1			8
							30	9									
08	5859	X	5233	-0-	-626	-0-	324	1	4850	2	Y	54	40	1			22
							59	9									
09	5640	X	5401	-0-	-239	-0-	351	1	4991	2	Y	54	48	1			28
							59	9									
10	5642	X	5410	-0-	-232	-0-	339	1	5040	2	Y	28	41	1			15
							31	9									
11	5460	X	4806	-0-	-654	-0-	334	1	4400	2	Y	65	61	1			19
							72	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
06	3480	X	3245	-0-	-235	-0-	202	1	3003	2	Y	36	24	1			12
							40	9									
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	235	1	3441	2	Y	39	40	1			11
							43	9									
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	220	1	3285	2	Y	78	58	1			31
							86	9									
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	236	1	3357	2	Y	76	68	1			39
							84	9									
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	234	1	3477	2	Y	42	59	1			22
							46	9									
11	3480	X	3323	-0-	-157	-0-	227	1	2984	2	Y	102	94	1			30
							112	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	106	1	1575	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	112	1	1643	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
08	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	109	1	1630	2	Y	40	27	1			16
							44	9									
09	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	104	1	1472	2	Y	31	31	1			16
							34	9									
10	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	106	1	1570	2	Y	2	17	1			1
							2	9									
11	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	114	1	1495	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	95	1	1407	2	Y	7	97	1			2
							8	9									
07	2077	N	1726	-0-	-351	-0-	110	1	1605	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	114	1	1706	2	Y	17	13	1			7
							19	9									
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	106	1	1508	2	Y	25	19	1			13
							28	9									
10	1736	N	720	-0-	-1016	-0-	44	1	653	2	Y	21	23	1			11
							23	9									
11	1770	N	1510	-0-	-260	-0-	102	1	1340	2	Y	62	55	1			18
							68	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. (I) GAS LIFT(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-	84	1	1140	2	Y	4	3	8			41
							4	9									
*05	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	127	1	1936	2	Y	39					80
							43	9									
*06	2100	N	1939	-0-	-161	-0-	122	1	1817	2	Y	-0-					80
*07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	125	1	1833	2	Y	-0-					80
*08	2108	N	1890	-0-	-218	-0-	119	1	1771	2	Y	-0-					80
*09	1950	N	1605	-0-	-345	-0-	106	1	1499	2	Y	-0-					80
*10	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	120	1	1776	2	Y	-0-					80
*11	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	120	1	1581	2	Y	-0-					80

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1609	-0-	-281	-0-	101	1	1505	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	106	1	1552	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	104	1	1560	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	1620	N	1486	-0-	-134	-0-	97	1	1385	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	94	1	1401	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	104	1	1369	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
LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	107	1	1589	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	110	1	1618	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	106	1	1588	2	Y	106	65	1			43
							117	9									
09	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	101	1	1428	2	Y	102	92	1			53
							112	9									
10	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	101	1	1506	2	Y	7	56	1			4
							8	9									
11	1740	N	1138	-0-	-602	-0-	79	1	1037	2	Y	20	18	1			6
							22	9									

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
06	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	83	1	2244	2	N	-0-					30
07	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	91	1	2526	2	N	-0-					30
08	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	85	1	2252	2	N	-0-					30
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	80	1	1924	2	N	-0-					30
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	124	1	2348	2	N	-0-					30
11	660	N	255	-0-	-405	-0-	12	1	243	2	N	-0-					30

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	676	-0-	-134	-0-	619	2	57	9	N	52	4	8			246
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	808	2	13	9	N	12	186	1	4	8	68
08	806	N	620	-0-	-186	-0-	556	2	64	9	N	58	4	8			122
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	610	2	87	9	N	79	2	8			199
10	806	N	665	-0-	-141	-0-	662	2	3	9	N	3	3	8			199
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	534	2	20	9	N	18	4	8			213

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	X	855	-0-	-405	-0-	53	1	793	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
07	1302	X	1188	-0-	-114	-0-	75	1	1099	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
08	1302	X	849	-0-	-453	-0-	52	1	771	2	Y	24	18	1			10
							26	9									
09	1200	X	561	-0-	-639	-0-	35	1	492	2	Y	31	25	1			16
							34	9									
10	1240	X	934	-0-	-306	-0-	57	1	854	2	Y	21	26	1			11
							23	9									
11	1140	X	828	-0-	-312	-0-	55	1	725	2	Y	44	42	1			13
							48	9									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	5728	-0-	-302	-0-	361	1	5359	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	6231	X	5361	-0-	-870	-0-	342	1	5010	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	6386	X	5106	-0-	-1280	-0-	319	1	4768	2	Y	17	12	1			7
							19	9									
09	6180	X	5537	-0-	-643	-0-	363	1	5155	2	Y	17	15	1			9
							19	9									
10	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	472	1	7013	2	Y	8	13	1			4
							9	9									
*11	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	661	1	8703	2	Y	21	19	1			6
							23	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	4262	-0-	-118	-0-	152	1	4110	2	N	-0-					110
07	4464	X	4436	-0-	-28	-0-	155	1	4279	2	N	2					112
							2	9									
08	4464	X	4324	-0-	-140	-0-	157	1	4167	2	N	-0-					112
09	4320	X	3808	-0-	-512	-0-	152	1	3643	2	N	12					124
							13	9									
10	4433	X	4217	-0-	-216	-0-	209	1	3950	2	N	53					177
							58	9									
11	4290	X	3929	-0-	-361	-0-	179	1	3750	2	N	-0-					177

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	162	1	2407	2	Y	24	16	1			8
							26	9									
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	172	1	2521	2	Y	30	29	1			9
							33	9									
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	189	1	2830	2	Y	72	52	1			29
							79	9									
09	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	141	1	2008	2	Y	62	59	1			32
							68	9									
10	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	165	1	2457	2	Y	33	48	1			17
							36	9									
11	1890	X	1133	-0-	-757	-0-	74	1	978	2	Y	74	69	1			22
							81	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	259	1	3850	2	Y	36	24	1			12
							40	9									
07	4185	X	3863	-0-	-322	-0-	244	1	3574	2	Y	41	41	1			12
							45	9									
08	4185	X	3817	-0-	-368	-0-	233	1	3488	2	Y	87	64	1			35
							96	9									
09	4050	X	3472	-0-	-578	-0-	222	1	3150	2	Y	91	79	1			47
							100	9									
10	4185	X	3591	-0-	-594	-0-	223	1	3320	2	Y	44	68	1			23
							48	9									
11	4050	X	3506	-0-	-544	-0-	239	1	3147	2	Y	109	100	1			32
							120	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

06	4140	X	3182	-0-	-958	-0-	199	1	2960	2	Y	21	14	1			7
							23	9									
07	4030	X	3135	-0-	-895	-0-	198	1	2909	2	Y	25	25	1			7
							28	9									
08	3875	X	3408	-0-	-467	-0-	210	1	3137	2	Y	55	40	1			22
							61	9									
09	3510	X	3013	-0-	-497	-0-	194	1	2760	2	Y	54	48	1			28
							59	9									
10	3410	X	3063	-0-	-347	-0-	191	1	2841	2	Y	28	41	1			15
							31	9									
11	3300	X	2908	-0-	-392	-0-	199	1	2626	2	Y	75	68	1			22
							83	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	130	1	3530	2	N	-0-					72
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	133	1	3684	2	N	28					100
							31	9									
08	3875	X	3824	-0-	-51	-0-	139	1	3685	2	N	-0-					100
09	3750	X	3667	-0-	-83	-0-	144	1	3449	2	N	67					167
							74	9									
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	195	1	3683	2	N	-0-					167
11	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	169	1	3531	2	N	-0-					167

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
06	2400	X	2213	-0-	-187	-0-	139	1	2066	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	2635	X	2525	-0-	-110	-0-	161	1	2355	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	3224	X	2467	-0-	-757	-0-	154	1	2299	2	Y	13	10	1			5
							14	9									
09	3120	X	2567	-0-	-553	-0-	168	1	2389	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
10	3224	X	2423	-0-	-801	-0-	153	1	2266	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
11	2430	X	1665	-0-	-765	-0-	117	1	1542	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

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
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	172	1	2558	2	Y	62	41	1			21
							68	9									
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	183	1	2683	2	Y	58	62	1			17
							64	9									
08	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	170	1	2535	2	Y	120	89	1			48
							132	9									
09	2940	X	2515	-0-	-425	-0-	157	1	2227	2	Y	119	106	1			61
							131	9									
10	3038	X	2569	-0-	-469	-0-	158	1	2346	2	Y	59	89	1			31
							65	9									
11	2850	X	2278	-0-	-572	-0-	149	1	1957	2	Y	156	141	1			46
							172	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
06	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	411	1	6112	2	Y	15	10	1			5
							17	9									
07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	426	1	6242	2	Y	21	20	1			6
							23	9									
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	435	1	6501	2	Y	40	30	1			16
							44	9									
09	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	434	1	6158	2	Y	17	24	1			9
							19	9									
10	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	423	1	6290	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
*11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	423	1	5575	2	Y	16	15	1			5
							18	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	2760	N	2197	-0-	-563	-0-	137	1	2029	2	Y	28	76	1			9
							31	9									
07	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	129	1	1896	2	Y	26	27	1			8
							29	9									
08	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	130	1	1947	2	Y	55	41	1			22
							61	9									
09	2190	N	2041	-0-	-149	-0-	130	1	1848	2	Y	57	50	1			29
							63	9									
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	128	1	1901	2	Y	28	42	1			15
							31	9									
11	2070	N	1758	-0-	-312	-0-	119	1	1565	2	Y	67	62	1			20
							74	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12720	X	12591	-0-	-129	-0-	794	1	11790	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
07	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	887	1	12997	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	13144	X	11245	-0-	-1899	-0-	704	1	10528	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
09	12720	X	9144	-0-	-3576	-0-	601	1	8540	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
10	13144	X	12747	-0-	-397	-0-	804	1	11941	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	12720	X	12583	-0-	-137	-0-	886	1	11667	2	Y	27	20	1			8
							30	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
06	2670	N	2097	-0-	-573	-0-	132	1	1965	2	Y	-0-					110
07	2511	N	2253	-0-	-258	-0-	141	1	2060	2	Y	47					157
							52	9									
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	142	1	2123	2	Y	207	361	1			3
							228	9									
09	2100	N	1941	-0-	-159	-0-	127	1	1810	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	2263	N	1991	-0-	-272	-0-	125	1	1864	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	2580	N	1920	-0-	-660	-0-	135	1	1778	2	Y	6	5	1			2
							7	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
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	161	1	2389	2	Y	15	147	1			2
							17	9									
07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	183	1	2689	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	165	1	2470	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	155	1	2203	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
10	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	174	1	2590	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
11	1440	N	583	-0-	-857	-0-	40	1	528	2	Y	14	13	1			4
							15	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	91	1	1359	2	Y	-0-					165
07	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	77	1	1130	2	Y	9	173	1			1
							10	9									
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	106	1	1587	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
09	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	92	1	1308	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	96	1	1432	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
11	1650	N	1193	-0-	-457	-0-	84	1	1102	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	128	1	3475	2	N	28					80
							31	9									
07	3751	X	3707	-0-	-44	-0-	129	1	3565	2	N	12					92
							13	9									
08	3751	X	3577	-0-	-174	-0-	130	1	3447	2	N	-0-					92
09	3630	X	3331	-0-	-299	-0-	133	1	3181	2	N	15					107
							17	9									
10	3751	X	3637	-0-	-114	-0-	181	1	3412	2	N	40					147
							44	9									
11	3630	X	3360	-0-	-270	-0-	153	1	3207	2	N	-0-					147

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
06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	97	1	2632	2	N	-0-					20
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	98	1	2698	2	N	-0-					20
08	2790	X	2768	-0-	-22	-0-	100	1	2666	2	N	2					22
							2	9									
09	2700	N	2684	-0-	-16	-0-	106	1	2536	2	N	38					60
							42	9									
10	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	143	1	2706	2	N	-0-					60
11	2670	N	2655	-0-	-15	-0-	121	1	2534	2	N	-0-					60

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
06	22050	X	21470	-0-	-580	-0-	764	1	20676	2	Y	27					84
							30	9									
07	22568	X	21917	-0-	-651	-0-	765	1	21138	2	Y	13					97
							14	9									
08	22568	X	21267	-0-	-1301	-0-	770	1	20461	2	Y	33					130
							36	9									
09	21780	X	19189	-0-	-2591	-0-	765	1	18345	2	Y	72					202
							79	9									
10	22444	X	21199	-0-	-1245	-0-	1064	1	20104	2	Y	28	181	1			49
							31	9									
11	21480	X	20365	-0-	-1115	-0-	927	1	19418	2	Y	18					67
							20	9									

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
06	3630	X	3072	-0-	-558	-0-	192	1	2851	2	Y	26	17	1			9
							29	9									
07	3689	X	3119	-0-	-570	-0-	197	1	2892	2	Y	27	28	1			8
							30	9									
08	3565	X	3065	-0-	-500	-0-	188	1	2813	2	Y	58	43	1			23
							64	9									
09	3360	X	2831	-0-	-529	-0-	182	1	2584	2	Y	59	52	1			30
							65	9									
10	3224	X	2880	-0-	-344	-0-	180	1	2667	2	Y	30	44	1			16
							33	9									
11	3060	X	2712	-0-	-348	-0-	186	1	2451	2	Y	68	64	1			20
							75	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
06	24030	X	20884	-0-	-3146	-0-	1312	1	19499	2	Y	66	61	1			5
							73	9									
07	24614	X	21065	-0-	-3549	-0-	1344	1	19703	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
08	24056	X	20406	-0-	-3650	-0-	1278	1	19093	2	Y	32	24	1			13
							35	9									
09	22530	X	18693	-0-	-3837	-0-	1227	1	17430	2	Y	33	29	1			17
							36	9									
10	22537	X	19490	-0-	-3047	-0-	1228	1	18243	2	Y	17	25	1			9
							19	9									
11	20880	X	18455	-0-	-2425	-0-	1299	1	17111	2	Y	41	38	1			12
							45	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
06	32580	X	28783	-0-	-3797	-0-	1451	1	27270	2	N	56	56	8			87
							62	9									
07	32705	X	28991	-0-	-3714	-0-	1451	1	27412	2	N	116	52	8			151
							128	9									
08	31868	X	28532	-0-	-3336	-0-	1448	1	26989	2	N	86	129	1	52	8	56
							95	9									
09	29790	X	27070	-0-	-2720	-0-	1411	1	25530	2	N	117	56	8			117
							129	9									
10	29977	X	27045	-0-	-2932	-0-	1502	1	25421	2	N	111	56	8			172
							122	9									
11	28770	X	25417	-0-	-3353	-0-	1498	1	23856	2	N	57	52	8			177
							63	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
06	18180	X	14747	-0-	-3433	-0-	930	1	13815	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	18662	X	15562	-0-	-3100	-0-	994	1	14566	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	18228	X	14827	-0-	-3401	-0-	930	1	13893	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	16020	X	13545	-0-	-2475	-0-	890	1	12643	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
10	15562	X	13984	-0-	-1578	-0-	881	1	13084	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
11	15060	X	13279	-0-	-1781	-0-	934	1	12304	2	Y	37	35	1			11
							41	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. (I) GAS 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	2010	N	1820	-0-	-190	-0-	115	1	1702	2	Y	3	74	1			1
							3	9									
07	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	119	1	1742	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	2015	N	1844	-0-	-171	-0-	115	1	1725	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	1830	N	1692	-0-	-138	-0-	111	1	1575	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
10	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	115	1	1705	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
*11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	127	1	1667	2	Y	31	26	1			9
							34	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

06	29850	X	25676	-0-	-4174	-0-	25631	2	45	9	Y	41	78	1			56
07	30845	X	25491	-0-	-5354	-0-	25421	2	70	9	Y	64	78	1			42
08	30628	X	24514	-0-	-6114	-0-	24464	2	50	9	Y	45					87
09	28200	X	21688	-0-	-6512	-0-	21633	2	55	9	Y	50	81	1			56
10	27931	X	19821	-0-	-8110	-0-	19776	2	45	9	Y	41	76	1			21
11	25680	X	18048	-0-	-7632	-0-	17972	2	76	9	Y	69					90

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

06	53400	X	42118	-0-	-11282	-0-	42063	2	55	9	Y	50	99	1			70
07	51615	X	41761	-0-	-9854	-0-	41666	2	95	9	Y	86	100	1			56
08	47647	X	40472	-0-	-7175	-0-	40406	2	66	9	Y	60					116
09	45750	X	38305	-0-	-7445	-0-	38231	2	74	9	Y	67	107	1			76
10	45570	X	32683	-0-	-12887	-0-	32622	2	61	9	Y	55	103	1			28
11	42120	X	36701	-0-	-5419	-0-	36623	2	78	9	Y	71					99

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

06	45360	X	34782	-0-	-10578	-0-	1233	1	33377	2	N	156	189	1			65
							172	9									
07	46872	X	33618	-0-	-13254	-0-	1171	1	32342	2	N	95					160
							105	9									
08	45570	X	31038	-0-	-14532	-0-	1124	1	29871	2	N	39	177	1			22
							43	9									
09	39720	X	28156	-0-	-11564	-0-	1121	1	26875	2	N	145					167
							160	9									
10	39494	X	29372	-0-	-10122	-0-	1472	1	27817	2	N	75	172	1			70
							83	9									
11	34770	X	27829	-0-	-6941	-0-	1268	1	26559	2	N	2					72
							2	9									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

06	63810	X	45847	-0-	-17963	-0-	2891	1	42956	2	Y	-0-					-0-
07	65937	X	45666	-0-	-20271	-0-	2913	1	42699	2	Y	49	35	1			14
							54	9									
08	60047	X	43674	-0-	-16373	-0-	2731	1	40818	2	Y	114	82	1			46
							125	9									
09	52620	X	39758	-0-	-12862	-0-	2605	1	37000	2	Y	139	113	1			72
							153	9									
10	50809	X	39325	-0-	-11484	-0-	2475	1	36772	2	Y	71	106	1			37
							78	9									
11	45840	X	36871	-0-	-8969	-0-	2589	1	34091	2	Y	174	160	1			51
							191	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37530	X	31145	-0-	-6385	-0-	30815	2	330	9	N	300	340	1			236
07	38502	X	31427	-0-	-7075	-0-	31073	2	354	9	N	322	358	1			200
08	36642	X	29395	-0-	-7247	-0-	29065	2	330	9	N	300	345	1			155
09	33420	X	25378	-0-	-8042	-0-	24931	2	447	9	N	406	440	1			121
10	33542	X	26262	-0-	-7280	-0-	25871	2	391	9	N	355	270	1			206
11	31140	X	24806	-0-	-6334	-0-	24436	2	370	9	N	336	365	1			177

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE 08/01/1956 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
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	N	2					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					91
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	11	2	2	9	N	2					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					93

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
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					109
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					109
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					109

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					139
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					139
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					139
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					139
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					139
*11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	852	2	47	9	N	43	167	1			15

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
06	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4662	2	32	9	N	29					142
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4724	2	31	9	N	28					170
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4718	2	26	9	N	24	172	1			22
09	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4582	2	32	9	N	29					51
10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4771	2	40	9	N	36					87
*11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4893	2	32	9	N	29					116

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	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
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5228					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5228					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5228					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5228					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5228					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5228					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
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2010

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3535	-0-	-755	-0-	3535	2			N	-0-					90
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4258	2	6	9	N	5					95
08	4340	X	3012	-0-	-1328	-0-	3012	2			N	-0-					95
09	4200	X	3525	-0-	-675	-0-	3512	2	13	9	N	12					107
10	4278	X	3946	-0-	-332	-0-	3946	2			N	-0-					107
*11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					107

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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			
06	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	12730	2	124	9	N	113					281
07	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12487	2	106	9	N	96	184	1			193
08	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11633	2	108	9	N	98					291
09	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9651	2	80	9	N	73	178	1			186
10	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6489	2	55	9	N	50					236
*11	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9846	2	111	9	N	101	173	1			164
	WILLIAMS				WELL #: 2	RRCID -> 161533	COMPL. DATE 05/17/2007					TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8450 - 9655			
06	990	N	201	-0-	-789	-0-	201	2			N	-0-					88
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1	9	N	1					89
08	837	N	679	-0-	-158	-0-	677	2	2	9	N	2					91
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					91
10	1488	N	1089	-0-	-399	-0-	1085	2	4	9	N	4					95
*11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	2	1	9	N	1					96
	MASSINGALE, JAMES				WELL #: 6	RRCID -> 180046	COMPL. DATE 10/28/2000					TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9280 - 9505			
06	1890	N	879	-0-	-1011	-0-	870	2	9	9	N	8					212
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2697	2	9	9	N	8					220
08	3100	N	3371	-0-	271	271	3362	2	9	9	N	8					228
09	3000	N	3185	-0-	185	456	3182	2	3	9	N	3	178	1			53
10	3100	N	3903	-0-	803	1259	3886	2	17	9	N	15					68
*11	4314	X	3055	-0-	-1259	-0-	3042	2	13	9	N	12					80
	STEPHENSON				WELL #: 7	RRCID -> 199036	COMPL. DATE 11/26/2003					TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9264 - 9498			
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1731	2	2	9	N	2					204
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1621	2	3	9	N	3					207
08	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1585	2	1	9	N	1	178	1			30
09	1740	N	1538	-0-	-202	-0-	1538	2			N	-0-					30
10	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	1515	2	3	9	N	3					33
11	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1413	2			N	-0-					33
	STEPHENSON				WELL #: 6	RRCID -> 199041	COMPL. DATE 11/26/2003					TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9186 - 9460			
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					153
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					153
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					153
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					153
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					153
*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					153
	MCCLARAN				WELL #: 7	RRCID -> 223020	COMPL. DATE 11/04/2006					TOTAL DEPTH 9790		PERF. 9310 - 9578			
06	2700	X	2479	-0-	-221	-0-	2470	2	9	9	N	8					172
07	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	2647	2			N	-0-					172
08	2759	X	2579	-0-	-180	-0-	2570	2	9	9	N	8					180
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2549	2	11	9	N	10					190
10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2721	2	14	9	N	13	172	1			31
*11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2690	2	13	9	N	12					43

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
06	1920	N	1374	-0-	-546	-0-	1344	2	30	9	N	27					183
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1829	2	52	9	N	47	163	1			67
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1990	2	25	9	N	23					90
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2108	2	33	9	N	30					120
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2393	2	30	9	N	27					147
*11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2487	2	31	9	N	28					175

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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	4	-0-	4	4	4	2				N	-0-					28
10	14B2 EXT	170	-0-	170	174	170	2				N	-0-					28
11	14B2 EXT	128	-0-	128	302	128	2				N	-0-					28

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

06	7020	X	6388	-0-	-632	-0-	6379	2	9	9	N	8					135
07	7254	X	6566	-0-	-688	-0-	6541	2	25	9	N	23					158
08	7254	X	6497	-0-	-757	-0-	6491	2	6	9	N	5					163
09	7020	X	6118	-0-	-902	-0-	6115	2	3	9	N	3					166
10	7037	X	6143	-0-	-894	-0-	6141	2	2	9	N	2					168
11	6390	X	5831	-0-	-559	-0-	5823	2	8	9	N	7					175

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

06	5790	X	5724	-0-	-66	-0-	5711	2	13	9	N	12					212
07	5983	X	5968	-0-	-15	-0-	5964	2	4	9	N	4	175	1			41
08	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	5992	2	11	9	N	10					51
09	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5743	2	2	9	N	2					53
10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5974	2	17	9	N	15					68
11	5790	X	5676	-0-	-114	-0-	5673	2	3	9	N	3					71

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

06	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					175
07	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					175
08	465	N	45	-0-	-420	-0-	45	2			N	-0-					175
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	51	1	135	2	N	-0-					175
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	134	1	172	2	N	-0-					175
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	171	1	246	2	N	-0-					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
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					14
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					14
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					14
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	395	1	507	2	N	-0-					14
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					14
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	38	-0-	-1792	-0-	38	2			N	-0-					171
07	899	N	77	-0-	-822	-0-	77	2			N	-0-					171
08	496	N	109	-0-	-387	-0-	109	2			N	-0-					171
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	9	1	17	2	N	-0-					171
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	186	1	321	2	N	-0-					171
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	149	-0-	-211	-0-	149	2			N	-0-					128
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					128
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					128
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					128
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	69	1	21	2	N	-0-					128
11	510	N	35	-0-	-475	-0-	12	1	23	2	N	-0-					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	92	1	369	2	N	-0-					159
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	39	1	157	2	N	-0-					159
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	185	1	739	2	N	-0-					159
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	241	1	1025	2	N	-0-					159
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	42	1	167	2	N	-0-					159
11	900	N	678	-0-	-222	-0-	136	1	542	2	N	-0-					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					88
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					88
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					88
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	141	1	388	2	N	-0-					88
10	961	N	290	-0-	-671	-0-	95	1	195	2	N	-0-					88
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	66	1	120	2	N	-0-					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					127
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					127
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					127
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					127
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					127
11	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					127

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	1988	-0-	-412	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2145	-0-	-273	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	1963	-0-	-486	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1147	-0-	-743	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
*11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	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
06	3090	X	2731	-0-	-359	-0-	2702	2	29	9	Y	26	32	1			17
07	3193	X	2956	-0-	-237	-0-	2926	2	30	9	Y	27	26	1			18
08	3193	X	2488	-0-	-705	-0-	2391	2	97	9	Y	88	49	1			57
09	3090	X	2399	-0-	-691	-0-	2310	2	89	9	Y	81	91	1			47
10	3193	X	2381	-0-	-812	-0-	2289	2	92	9	Y	84	102	1			29
11	2850	X	2039	-0-	-811	-0-	1949	2	90	9	Y	82	98	1			13

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
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3594	-0-	494	494	3591	2	3	9	Y	3	1	1			2
09	3000	N	3293	-0-	293	787	3291	2	2	9	Y	2	3	1			1
10	3100	N	3394	-0-	294	1081	3391	2	3	9	Y	3	3	1			1
*11	3036	X	1955	-0-	-1081	-0-	1953	2	2	9	Y	2	2	1			1

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
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			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
06	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5341	2	25	9	Y	23	25	1			15
07	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5386	2	25	9	Y	23	23	1			15
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-	15	1			-0-
09	3810	X	3236	-0-	-574	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3491	-0-	-446	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
*11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					13
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					13
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ZIVNEY ENERGY //CONT.// 950462
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-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
10	T. A.		90	-0-	90	90	90	2			N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					64

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	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
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	12 1 39 9		395	2	N	35					80
07	465	N	384	-0-	-81	-0-	11 1 14 9		359	2	N	13					93
08	527	N	406	-0-	-121	-0-	11 1 39 9		356	2	N	35					128
09	450	N	354	-0-	-96	-0-	10 1 23 9		321	2	N	21	79	1			70
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	8 1 11 9		255	2	N	10					80
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12 1 22 9		370	2	N	20					100

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
06	1230	X	726	-0-	-504	-0-	15 39	1 9	672	2	N	35			79
07	1271	X	930	-0-	-341	-0-	16 53	1 9	861	2	N	48			127
08	1085	X	374	-0-	-711	-0-	13 35	1 9	326	2	N	32			159
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			159
10	930	X	1	-0-	-929	-0-	1	1			N	-0-			159
*11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	15 42	1 9	1136	2	N	38			197

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	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

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	131	1	744	2	N	-0-			61
07	833	X	833	-0-	-0-	-0-	140	1	693	2	N	-0-			61
08	837	X	631	-0-	-206	-0-	140	1	491	2	N	-0-			61
09	870	X	524	-0-	-346	-0-	135	1	389	2	N	-0-			61
10	899	X	542	-0-	-357	-0-	140	1	402	2	N	-0-			61
11	870	X	521	-0-	-349	-0-	135	1	386	2	N	-0-			61

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	321	1	2068	2	Y	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	281	1	1955	2	Y	-0-					-0-
08	2790	N	2518	-0-	-272	-0-	298	1	2220	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	1829	-0-	-571	-0-	199	1	1630	2	Y	-0-					-0-
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	268	1	2047	2	Y	-0-					-0-
*11	2430	N	2135	-0-	-295	-0-	254	1	1881	2	Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	268	1	1722	2	N	-0-					-0-
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	333	1	2322	2	N	-0-					-0-
08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	336	1	2506	2	N	-0-					-0-
09	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	280	1	2291	2	N	-0-					-0-
10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	338	1	2582	2	N	-0-					-0-
*11	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	322	1	2381	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

06	2310	N	2271	-0-	-39	-0-	67	1	2163	2	N	37					77
							41	9									
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	74	1	2384	2	N	-0-					77
08	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	68	1	2192	2	N	5					82
							6	9									
09	2280	N	2128	-0-	-152	-0-	64	1	2063	2	N	1	83	1			-0-
							1	9									
10	2449	N	2329	-0-	-120	-0-	69	1	2247	2	N	12					12
							13	9									
11	2190	N	2185	-0-	-5	-0-	65	1	2113	2	N	6					18
							7	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 220956 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 4886 - 4892

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	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
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

06	5370	X	5263	-0-	-107	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	4827	-0-	-722	-0-	4827	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	4850	-0-	-637	-0-	4850	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	4689	-0-	-561	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-
10	5425	X	4828	-0-	-597	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
*11	5250	X	4286	-0-	-964	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-

ISAACS, E. W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	22	41	1			44
							24	9									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	N	3					47
							3	9									
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	N	-0-					47
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	13					60
							14	9									
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	N	-0-					60
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	15	1	146	2	N	7					67
							8	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	2	N	-0-					-0-
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WASKOM (MATTIE) 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

06	1950	N	1776	-0-	-174	-0-	1724	2	52	9	N	47					184
07	2108	N	1613	-0-	-495	-0-	1572	2	41	9	N	37					221
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2187	2	47	9	N	43					264
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2094	2	48	9	N	44	176	1			132
10	1612	N	260	-0-	-1352	-0-	242	2	18	9	N	16	79	1			69
11	2160	N	833	-0-	-1327	-0-	764	2	69	9	N	63					132

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	15	1	864	2	N	98	172	1			13
							108	9									
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	16	1	905	2	N	125					138
							138	9									
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	16	1	921	2	N	157	173	1			122
							173	9									
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	15	1	895	2	N	67	172	1			17
							74	9									
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	16	1	925	2	N	143					160
							157	9									
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	15	1	873	2	N	34	177	1			17
							37	9									

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2232	-0-	-438	-0-	14 74	1 9	2144	2	N	67					238
07	2821	X	2178	-0-	-643	-0-	16 53	1 9	2109	2	N	48	185	1			101
08	2821	X	2367	-0-	-454	-0-	15 66	1 9	2286	2	N	60					161
09	2730	X	2053	-0-	-677	-0-	14 48	1 9	1991	2	N	44					205
10	2666	X	2541	-0-	-125	-0-	15 69	1 9	2457	2	N	63					268
11	2280	X	1739	-0-	-541	-0-	13 37	1 9	1689	2	N	34	176	1			126

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	299	1	181	2	N	-0-					-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	201	1	119	2	N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	454	1	217	2	N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	329	1	200	2	N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	270	1	386	2	N	-0-					-0-
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	238	1	387	2	N	-0-					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	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

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

06	5790	X	2578	-0-	-3212	-0-	74	1	2504	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	2625	-0-	-3358	-0-	74	1	2551	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	2584	-0-	-3399	-0-	73	1	2511	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	2438	-0-	-3352	-0-	69	1	2369	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	2488	-0-	-3495	-0-	70	1	2418	2	N	-0-					-0-
*11	5790	X	2520	-0-	-3270	-0-	71	1	2449	2	N	-0-					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

06	5850	X	4282	-0-	-1568	-0-	13	1	4207	2	N	56	134	1			45
							62	9									
07	6045	X	3396	-0-	-2649	-0-	12	1	3369	2	N	14	59	1			-0-
							15	9									
08	4588	X	4144	-0-	-444	-0-	14	1	4130	2	N	-0-					-0-
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	15	1	5046	2	N	-0-					-0-
10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	15	1	4931	2	N	108	80	1			28
							119	9									
*11	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	15	1	5014	2	N	73	89	1			12
							80	9									

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	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

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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
SMITH, T. P. WELL #: 6 RRCID -> 181261 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6016 - 6023

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202756 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6219 - 6224

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-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

06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					46
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					46
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					46
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					46
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					46
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					46

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDEY CO., THE 355737
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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WASKOM (PETTIT, LOWER) 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	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
06	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	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
06	T. A.		2763	-0-	2763	13656	925 41	1 9	1797	2	Y	37					139
07	T. A.		2606	-0-	2606	16262	827 34	1 9	1745	2	Y	31					170
08	T. A.		2699	-0-	2699	18961	917 28	1 9	1754	2	Y	25					195
09	21510	X	2549	-0-	-18961	-0-	925 22	1 9	1602	2	Y	20	178	1			37
10	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	968 35	1 9	1652	2	Y	32					69
*11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	736 31	1 9	1545	2	Y	28					97

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
06	8530	X	4167	-0-	-4363	-0-	131	1	4022	2	N	13					99
							14	9									
07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	140	1	4081	2	N	55	154	1			-0-
							61	9									
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	140	1	4213	2	N	26					26
							29	9									
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	135	1	3989	2	N	99					125
							109	9									
10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	140	1	4084	2	N	34	159	1			-0-
							37	9									
*11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	135	1	4028	2	N	-0-					-0-

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
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	14	1	1097	2	N	24					122
							26	9									
07	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	16	1	1122	2	N	-0-					122
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	15	1	1208	2	N	46					168
							51	9									
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	15	1	1295	2	N	15	162	1			21
							17	9									
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	16	1	1147	2	N	12					33
							13	9									
11	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	15	1	1166	2	N	33					66
							36	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
06	1920	N	1296	-0-	-624	-0-	154	1	1119	2	N	21					51
							23	9									
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	217	1	1991	2	N	19					70
							21	9									
08	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	210	1	1704	2	N	29					99
							32	9									
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	196	1	1667	2	N	20					119
							22	9									
10	2232	N	1986	-0-	-246	-0-	217	1	1740	2	N	26					145
							29	9									
11	1890	N	1410	-0-	-480	-0-	168	1	1209	2	N	30	143	1			32
							33	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
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
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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	2023	2	6	9	N	5					156
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2061	2	8	9	N	7					163
08	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	2059	2	6	9	N	5					168
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2041	2	6	9	N	5					173
10	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	2071	2	3	9	N	3					176
*11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2043	2	6	9	N	5					181

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TRITON OIL & GAS CORP. 871139
SMITH-HUFFMAN WELL #: 5 C RRCID -> 017192 COMPL. DATE 01/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6068 - 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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	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-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

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

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

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

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	30	1	1213	2	N	-0-					19
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	31	1	1229	2	N	-0-					19
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	2	N	-0-					19
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	1118	2	N	-0-					19
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	31	1	1150	2	N	-0-					19
*11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	30	1	1114	2	N	-0-					19

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	36	1	199	2	N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	2	N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	41	1	336	2	N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	41	1	362	2	N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	46	1	522	2	N	-0-					-0-
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	48	1	615	2	N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151989 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5584 - 5610

06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					100
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					100
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	480	1	4391	2	N	15					82
							17	9									
07	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	483	1	4432	2	N	10					92
							11	9									
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	496	1	4472	2	N	24					116
							26	9									
09	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	480	1	3931	2	N	11					127
							12	9									
10	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	452	1	4106	2	N	35					162
							39	9									
*11	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	480	1	4547	2	N	40	164	1			38
							44	9									

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					140
07	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					140
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					140
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					140

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					131
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					131
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					131
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					131
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					131
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					131

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

06	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					175
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					175
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					175
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					175
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					175
11	240	N	74	-0-	-166	-0-	74	2			N	-0-					175

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

06	5400	X	4345	-0-	-1055	-0-	4309	2	36	9	N	33					275
07	5580	X	4128	-0-	-1452	-0-	4097	2	31	9	N	28	182	1			121
08	5580	X	3447	-0-	-2133	-0-	3419	2	28	9	N	25					146
09	5220	X	3858	-0-	-1362	-0-	3823	2	35	9	N	32					178
10	4898	X	1972	-0-	-2926	-0-	1947	2	25	9	N	23					201
11	4350	X	1	-0-	-4349	-0-	1	2			N	-0-					201

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
06	1110	#	834	-0-	-276	-0-	40	1	661	2	N	-0-					48
							133	3									
07	1147	#	864	-0-	-283	-0-	61	1	670	2	N	-0-					48
							133	3									
08	1147	#	42	-0-	-1105	-0-	2	1	21	2	N	14					62
							4	3	15	9							
09	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					62
10	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	44	1			18
11	840	#	-0-	-0-	-840	-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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 206538 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 6036

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	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

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221471 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6076 - 6104

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	205	183	1			37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	268	117	1			188
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	235	348	1			75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	177	1			68
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	2	282	9	N	256	176	1			148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	206	276	1			78

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
SPEARS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 209678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6055 - 6085

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	394	536	1			149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	390	355	1			184
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	371	361	1			194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	346	358	1			182
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	340	358	1			164
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 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

06	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6970	2	59	9	N	54					137
07	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7331	2	17	9	N	15					152
08	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7732	2	32	9	N	29	160	1			21
09	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7517	2	3	9	N	3					24
10	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					24
*11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5498	2	41	9	N	37					61

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	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.//CONT.// 216378
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
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					15
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					15
08	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-					15
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					15
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					15
*11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					15

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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

06	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	1			N	-0-					61
07	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	1			N	-0-					61
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	112	1	38	2	N	-0-					61
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	112	1	55	2	N	-0-					61
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	50	1	153	2	N	-0-					61
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

06	330	N	125	-0-	-205	-0-	125	1			N	-0-					-0-
07	372	N	157	-0-	-215	-0-	125	1	32	2	N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	108	1	75	2	N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	108	1	126	2	N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	75	1	153	2	N	-0-					-0-
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	2	N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	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

06	3240	X	2973	-0-	-267	-0-	2973	2			N	-0-					152
07	3193	X	2294	-0-	-899	-0-	2274	2	20	9	N	18					170
08	3193	X	1691	-0-	-1502	-0-	1691	2			N	-0-					170
09	3090	X	1411	-0-	-1679	-0-	1411	2			N	-0-					170
10	3131	X	1953	-0-	-1178	-0-	1953	2			N	-0-					170
*11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					170

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

06	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	2740	2	22	9	Y	20					115
07	3100	X	2871	-0-	-229	-0-	2861	2	10	9	Y	9					124
08	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	3258	2	10	9	Y	9					133
09	3180	X	2915	-0-	-265	-0-	2909	2	6	9	Y	5					138
10	3286	X	2854	-0-	-432	-0-	2837	2	17	9	Y	15	133	1			20
*11	3150	X	2816	-0-	-334	-0-	2793	2	23	9	Y	21					41

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/29/2004

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					50
07	124	X	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					50
08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					50
09	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					50
10	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					50
*11	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					50

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					134
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					134
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					134
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					134
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					134
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	-0-					134

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

06	1560	X	1432	-0-	-128	-0-	1428	2	4	9	N	4					76
07	1612	X	1544	-0-	-68	-0-	1543	2	1	9	N	1					77
08	1612	X	1530	-0-	-82	-0-	1530	2			N	-0-					77
09	1560	X	1503	-0-	-57	-0-	1503	2			N	-0-					77
10	1612	X	1421	-0-	-191	-0-	1421	2			N	-0-					77
*11	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1534	2	2	9	N	2					79

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
SANDERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 158201 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6228 - 6234

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

06	3000	X	2836	-0-	-164	-0-	2836	2			N	-0-					180
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					180
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					180
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					180
*10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					180
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					180

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
06	1500	X	1343	-0-	-157	-0-	1343	2			N	-0-					17
07	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					17
08	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					17
09	2040	X	1591	-0-	-449	-0-	1591	2			N	-0-					17
10	2108	X	551	-0-	-1557	-0-	551	2			N	-0-					17
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-

SMITH, HUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 165819 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5822 - 5842

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012 - PLUGGED 12-21-2012

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 2-T RRCID -> 149152 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7438 - 7462

*05	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	19	7			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2013 - WELL PLUGGED 1/22/13

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	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

06	T. A.		1596	-0-	1596	8493	1596	2			Y	-0-					68
07	T. A.		1641	-0-	1641	10134	1641	2			Y	-0-					68
08	T. A.		2319	-0-	2319	12453	2293	2	26	9	Y	24					92
09	14551	X	2098	-0-	-12453	-0-	2097	2	1	9	Y	1					93
10	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					93
*11	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	1492	2			Y	-0-					93

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 L RRCID -> 172666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7295

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	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

06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

06	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					107
07	248	X	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					107
08	248	X	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					107
09	240	X	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					107
10	248	X	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					107
11	240	X	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					107

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GMX RESOURCES INC. 311408
VERHALEN WELL #: 7 RRCID -> 160182 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8129 - 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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	2070 N	1874	-0-	-196	-0-	1874	2			N	-0-					12
07	2077 N	1800	-0-	-277	-0-	1800	2			N	-0-					12
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					12
09	1860 N	1601	-0-	-259	-0-	1601	2			N	-0-					12
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					12
11	1650 N	1226	-0-	-424	-0-	1226	2			N	-0-					12

BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

06	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	109	1	2812	2	N	26					106
						29	9									
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					106
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					106
09	2520 N	1452	-0-	-1068	-0-	1452	2			N	-0-					106
10	2077 N	1493	-0-	-584	-0-	24	1	1469	2	N	-0-					106
11	1560 N	1293	-0-	-267	-0-	60	1	1230	2	N	3					109
						3	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1588	2	8	9	N	7					115
07	1767	N	329	-0-	-1438	-0-	329	2			N	-0-					115
08	1798	N	326	-0-	-1472	-0-	326	2			N	-0-					115
09	1590	N	288	-0-	-1302	-0-	288	2			N	-0-					115
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					115
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	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
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					13
07	1395	N	1104	-0-	-291	-0-	1104	2			N	-0-					13
08	3100	N	4170	-0-	1070	1070	4170	2			N	-0-					13
09	3000	N	2996	-0-	-4	1066	2996	2			N	-0-					13
10	3100	N	2644	-0-	-456	610	2644	2			N	-0-					13
*11	3200	X	2590	-0-	-610	-0-	2590	2			N	-0-					13

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
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					24
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					24
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					24
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					24
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					24
*11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-	24	1			-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
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

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

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	30	1	3742	2	N	103					225
							113	9									
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	30	1	2862	2	N	49	183	1			91
							54	9									
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	30	1	3393	2	N	78					169
							86	9									
09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	29	1	2381	2	N	32					201
							35	9									
10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	31	1	2724	2	N	44					245
							48	9									
*11	769	X	769	-0-	-0-	-0-	26	1	736	2	N	6	179	1			72
							7	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	71	N	12	-0-	-59	-0-	12	2			Y	-0-					1
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					1
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	381	1	1513	2	N	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	534	1	1299	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	501	1	710	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	911	-0-	-289	-0-	344	1	567	2	N	-0-					-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	466	1	1452	2	N	-0-					-0-
*11	1170	N	622	-0-	-548	-0-	384	1	238	2	N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	456	1	3072	2	Y	-0-					97
07	3286	X	2145	-0-	-1141	-0-	311	1	1834	2	Y	-0-					97
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	473	1	3444	2	Y	-0-	73	1			24
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	479	1	3028	2	Y	-0-					24
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	460	1	3273	2	Y	-0-					24
*11	3180	X	2949	-0-	-231	-0-	449	1	2500	2	Y	-0-					24

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2775	N	2403	-0-	-372	-0-	2392	2	11	9	N	10					45
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					45
08	2697	X	2010	-0-	-687	-0-	2010	2			N	-0-					45
09	2610	X	1926	-0-	-684	-0-	1915	2	11	9	N	10					55
10	2697	X	1959	-0-	-738	-0-	1959	2			N	-0-					55
*11	2400	X	2066	-0-	-334	-0-	2066	2			N	-0-					55

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	3022	-0-	-68	-0-	3022	2			N	-0-					8
07	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	2947	2			N	-0-					8
08	3162	X	2749	-0-	-413	-0-	2749	2			N	-0-					8
09	3060	X	2570	-0-	-490	-0-	2570	2			N	-0-					8
10	3162	X	2795	-0-	-367	-0-	2795	2			N	-0-					8
*11	3030	X	2708	-0-	-322	-0-	2707	2	1	9	N	1					9

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	30	1	6673	2	N	-0-					91
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	31	1	6337	2	N	-0-	75	1			16
08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	31	1	6379	2	N	6					22
							7	9									
09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	30	1	6315	2	N	6					28
							7	9									
10	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	31	1	6307	2	N	18					46
							20	9									
*11	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	30	1	6048	2	N	20	46	1			20
							22	9									

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

06	14B DENY	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
11	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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					52
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					52
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					52
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					52
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					52
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					52

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					32
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					32
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2750	2	17	9	N	15					47
09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					47
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					47
*11	2670	N	1879	-0-	-791	-0-	1879	2			N	-0-					47

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

06	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	15 1 9	1	4286	2	N	1					42
07	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	16 1 9	1	4570	2	N	1					43
08	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	16	1	4545	2	N	-0-					43
09	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	15 1 4 9	1	4413	2	N	4					47
10	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	16 1 2 9	1	4544	2	N	2					49
*11	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	15 1 4 9	1	4377	2	N	4					53

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2777	-0-	-313	-0-	2773	2	4	9	N	4					241
07	3193	X	3013	-0-	-180	-0-	3013	2			N	-0-					241
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					241
09	3180	X	3016	-0-	-164	-0-	3016	2			N	-0-					241
10	3286	X	3265	-0-	-21	-0-	3265	2			N	-0-					241
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					241

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					99
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					99
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					99
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					99
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					99
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					99

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					150

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	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

06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					54
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					54
08	1054	N	618	-0-	-436	-0-	618	2			N	-0-					54
09	1650	N	898	-0-	-752	-0-	887	2	11	9	N	10					64
10	837	N	733	-0-	-104	-0-	731	2	2	9	N	2					66
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					66

NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 01/20/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6173

06	10200	X	8922	-0-	-1278	-0-	8905	2	17	9	N	15					216
07	10540	X	9360	-0-	-1180	-0-	9339	2	21	9	N	19	167	1			68
08	10757	X	9521	-0-	-1236	-0-	9497	2	24	9	N	22					90
09	10410	X	8251	-0-	-2159	-0-	8228	2	23	9	N	21					111
10	10199	X	8282	-0-	-1917	-0-	8252	2	30	9	N	27					138
11	9210	X	5637	-0-	-3573	-0-	5618	2	19	9	N	17					155

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					43

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

06	T. A.		205	-0-	205	205	205	2			Y	-0-					43
07	T. A.		180	-0-	180	385	180	2			Y	-0-					43
08	T. A.		186	-0-	186	571	186	2			Y	-0-					43
09	T. A.		153	-0-	153	724	153	2			Y	-0-					43
10	891	X	167	-0-	-724	-0-	167	2			Y	-0-					43
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

06	2400	N	2207	-0-	-193	-0-	2176	2	31	9	N	28					231
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2573	2	32	9	N	29	171	1			89
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2777	2	34	9	N	31					120
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2520	2	11	9	N	10					130
10	2480	N	2201	-0-	-279	-0-	2166	2	35	9	N	32					162
*11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2587	2	34	9	N	31					193

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2776	2	42	9	N	38					156
07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2747	2	39	9	N	35	158	1			33
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2681	2	44	9	N	40					73
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3074	2	44	9	N	40					113
10	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2884	2	44	9	N	40					153
*11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2550	2	44	9	N	40	150	1			43

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					34
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					34
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					34
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					34
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					34
*11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2490	N	2153	-0-	-337	-0-	2153	2			N	-0-					57
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					57
08	2387	N	2083	-0-	-304	-0-	2083	2			N	-0-					57
09	2160	N	1956	-0-	-204	-0-	1956	2			N	-0-					57
10	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	1929	2			N	-0-					57
11	2010	N	1428	-0-	-582	-0-	1428	2			N	-0-					57

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
06	2100	X	735	-0-	-1365	-0-	735	2			N	-0-					119
07	2170	X	1433	-0-	-737	-0-	1401	2	32	9	N	29					148
08	1147	N	713	-0-	-434	-0-	713	2			N	-0-					148
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1152	2	37	9	N	34	177	1			5
10	1426	N	1077	-0-	-349	-0-	1052	2	25	9	N	23					28
*11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1112	2	11	9	N	10					38

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
06	2340	N	2339	-0-	-1	-0-	2319	2	20	9	N	18					138
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2214	2	14	9	N	13					151
08	2480	N	2222	-0-	-258	-0-	2202	2	20	9	N	18					169
09	2340	N	2150	-0-	-190	-0-	2136	2	14	9	N	13					182
10	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	2171	2	31	9	N	28	161	1			49
11	2160	N	2044	-0-	-116	-0-	2031	2	13	9	N	12					61

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
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2891	2	94	9	N	85	178	1			73
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3019	2	83	9	N	75					148
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3160	2	83	9	N	75					223
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3314	2	73	9	N	66	179	1			110
10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3171	2	88	9	N	80					190
*11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3147	2	72	9	N	65	166	1			89

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
06	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	1784	2	68	9	N	62	177	1			27
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1832	2	77	9	N	70					97
08	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	1785	2	69	9	N	63					160
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1791	2	69	9	N	63	166	1			57
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1887	2	80	9	N	73					130
*11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1811	2	70	9	N	64	174	1			20

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					43
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1323	2	6	9	N	5					48
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1558	2	8	9	N	7					55
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					55
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1033	2	11	9	N	10					65
*11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					65

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					130

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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					19
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					19
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					19
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					19
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	482	1	1487	2	N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	539	1	1505	2	N	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	538	1	1431	2	N	-0-					-0-
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	503	1	1197	2	N	-0-					-0-
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	538	1	1474	2	N	-0-					-0-
*11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	489	1	1308	2	N	-0-					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
06	0	N	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) //CONT.// 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2450	2	4	9	N	4	4	8			90
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2700	2	7	9	N	6	6	8			90
08	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2979	2	4	9	N	4	4	8			90
09	3000	N	3364	-0-	364	364	3364	2			N	-0-					90
10	3100	N	5035	-0-	1935	2299	5035	2			N	-0-					90
*11	3000	N	5623	-0-	2623	4922	5623	2			N	-0-					90

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

06	210	X	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	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

06	5910 X	4257	-0-	-1653	-0-	4257	2			N	-0-					78
07	5797 X	4429	-0-	-1368	-0-	4429	2			N	-0-					78
08	5456 X	4384	-0-	-1072	-0-	4384	2			N	-0-					78
09	5070 X	4191	-0-	-879	-0-	4179	2	12	9	N	11					89
10	5239 X	4497	-0-	-742	-0-	4450	2	47	9	N	43					132
*11	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4586	2	9	9	N	8					140

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	659	2	37	9	N	34					123
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					123
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-	92	1			31
09	690 N	474	-0-	-216	-0-	474	2			N	-0-					31
10	713 N	445	-0-	-268	-0-	439	2	6	9	N	5					36
11	690 N	428	-0-	-262	-0-	428	2			N	-0-					36

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	X	100	-0-	-50	-0-	15	1	85	2	N	-0-					8
07	155	X	120	-0-	-35	-0-	16	1	104	2	N	-0-					8
08	155	X	132	-0-	-23	-0-	16	1	116	2	N	-0-					8
09	221	X	221	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	32					40
							35	9									
10	172	X	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					40
*11	133	X	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	N	-0-					40

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B	DENY	-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
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	15	1	5086	2	N	69					167
							76	9									
07	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	16	1	5462	2	N	-0-					167
08	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	16	1	5290	2	N	-0-	151	1			16
09	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	15	1	5212	2	N	26					42
							29	9									
10	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	16	1	5315	2	N	-0-					42
*11	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	15	1	5175	2	N	2					44
							2	9									

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
06	524	X	524	-0-	-0-	-0-	15	1	489	2	N	18	145	1			46
							20	9									
07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	N	58					104
							64	9									
08	527	X	507	-0-	-20	-0-	16	1	491	2	N	-0-	61	1			43
09	757	X	757	-0-	-0-	-0-	15	1	742	2	N	-0-					43
10	888	X	888	-0-	-0-	-0-	16	1	788	2	N	76					119
							84	9									
11	510	X	442	-0-	-68	-0-	11	1	419	2	N	11	76	1			54
							12	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	15	1	727	2	N	4					40
							4	9									
07	827	X	827	-0-	-0-	-0-	16	1	796	2	N	14					54
							15	9									
08	786	X	786	-0-	-0-	-0-	16	1	770	2	N	-0-					54
09	880	X	880	-0-	-0-	-0-	15	1	865	2	N	-0-					54
10	837	X	830	-0-	-7	-0-	16	1	814	2	N	-0-					54
11	810	X	751	-0-	-59	-0-	15	1	736	2	N	-0-					54

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
06	4110	X	2961	-0-	-1149	-0-	15	1	2929	2	N	15	147	1			40
							17	9									
07	4247	X	3240	-0-	-1007	-0-	16	1	3196	2	N	25					65
							28	9									
08	3565	X	3340	-0-	-225	-0-	16	1	3324	2	N	-0-					65
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	15	1	3253	2	N	12					77
							13	9									
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	16	1	3400	2	N	11					88
							12	9									
*11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	15	1	3309	2	N	33	96	1			25
							36	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	2828	-0-	-1252	-0-	14	1	2747	2	N	61					152
							67	9									
07	4216	X	3176	-0-	-1040	-0-	16	1	3070	2	N	82	149	1			85
							90	9									
08	3751	X	3054	-0-	-697	-0-	16	1	2957	2	N	74	151	1			8
							81	9									
09	3180	X	3126	-0-	-54	-0-	15	1	3111	2	N	-0-					8
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	16	1	3225	2	N	73					81
							80	9									
*11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	15	1	3044	2	N	79	151	1			9
							87	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					156

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	1913	-0-	-277	-0-	1913	2			N	-0-					103
07	2201	X	1905	-0-	-296	-0-	1905	2			N	-0-					103
08	2108	X	1873	-0-	-235	-0-	1873	2			N	-0-					103
09	1980	X	1722	-0-	-258	-0-	1722	2			N	-0-					103
10	2015	X	1780	-0-	-235	-0-	1780	2			N	-0-					103
*11	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2168	2	13	9	N	12					115

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	480	N	83	-0-	-397	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					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
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
08	3596	X	25	-0-	-3571	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	21	-0-	-3159	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	34	-0-	-1454	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
*11	51	X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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
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
06	4800	X	4474	-0-	-326	-0-	4452	2	22	9	N	20					92
07	4960	X	4316	-0-	-644	-0-	4312	2	4	9	N	4					96
08	4960	X	4158	-0-	-802	-0-	4158	2			N	-0-					96
09	4470	X	4036	-0-	-434	-0-	4010	2	26	9	N	24					120
10	4619	X	4441	-0-	-178	-0-	4441	2			N	-0-					120
11	4470	X	4269	-0-	-201	-0-	4266	2	3	9	N	3	111	1			12

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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	596	-0-	-154	-0-	205	1	391	2	N	-0-					16
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	224	1	1193	2	N	279	170	1			125
							307	9									
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	248	1	2081	2	N	169	272	1			22
							186	9									
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	240	1	2061	2	N	181	136	1			67
							199	9									
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	248	1	2214	2	N	125	144	1			48
							138	9									
*11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	232	1	2153	2	N	135	145	1			38
							149	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

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

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

06	1950	X	1651	-0-	-299	-0-	1651	2			N	-0-					120
07	2263	X	1744	-0-	-519	-0-	1744	2			N	-0-					120
08	2263	X	1712	-0-	-551	-0-	1712	2			N	-0-	111	1			9
09	2190	X	1775	-0-	-415	-0-	1775	2			N	-0-					9
10	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					9
*11	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					9

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	2	3	9	N	3					27
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					27
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	N	2					29
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1					30
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					30
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2					32

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					28
08	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					28
09	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					28
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
*11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	15	1	4685	2	N	52					72
							57	9									
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	16	1	5552	2	N	-0-					72
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	16	1	5521	2	N	-0-					72
09	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	15	1	5345	2	N	-0-					72
10	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	16	1	5591	2	N	5					77
							6	9									
11	5400	X	5195	-0-	-205	-0-	15	1	5152	2	N	25					102
							28	9									

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

06	2580	X	2466	-0-	-114	-0-	15	1	2451	2	N	-0-					88
07	2666	X	2350	-0-	-316	-0-	15	1	2331	2	N	4					92
							4	9									
08	2325	X	2238	-0-	-87	-0-	16	1	2222	2	N	-0-					92
09	2460	X	2028	-0-	-432	-0-	15	1	2002	2	N	10					102
							11	9									
10	2542	X	1967	-0-	-575	-0-	16	1	1948	2	N	3					105
							3	9									
11	2460	X	1615	-0-	-845	-0-	15	1	1600	2	N	-0-					105

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	976	2	N	2					110
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	15 13	1 9	1133	2	N	12					122
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	15 11	1 9	1021	2	N	10	104	1			28
09	990	N	752	-0-	-238	-0-	15	1	737	2	N	-0-					28
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	16	1	1333	2	N	-0-					28
*11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	15	1	1438	2	N	-0-					28

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	129	2	N	5	129	1			19
07	186	X	163	-0-	-23	-0-	16 7	1 9	140	2	N	6					25
08	186	X	157	-0-	-29	-0-	16	1	141	2	N	-0-					25
09	180	X	173	-0-	-7	-0-	15 35	1 9	123	2	N	32					57
10	182	X	182	-0-	-0-	-0-	16 20	1 9	146	2	N	18					75
11	150	X	144	-0-	-6	-0-	15 18	1 9	111	2	N	16	77	1			14

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	805	-0-	-845	-0-	15	1	747	2	N	39	160	1			27
							43	9									
07	1705	X	1368	-0-	-337	-0-	16	1	1197	2	N	141					168
							155	9									
08	1612	X	1440	-0-	-172	-0-	16	1	1308	2	N	105	171	1			102
							116	9									
09	1140	X	975	-0-	-165	-0-	15	1	907	2	N	48					150
							53	9									
10	1364	X	527	-0-	-837	-0-	16	1	511	2	N	-0-	103	1			47
*11	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	15	1	1307	2	N	237	199	1			85
							261	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-

NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

06	300	X	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					22
07	310	X	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					22
08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					22
09	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					22
10	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					22
*11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					22

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

06	780	X	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					214
07	806	X	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					214
08	775	X	709	-0-	-66	-0-	709	2			N	-0-					214
09	757	X	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	N	3					217
10	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					217
11	750	X	329	-0-	-421	-0-	327	2	2	9	N	2					219

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	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

06	3690	X	3074	-0-	-616	-0-	3074	2			N	-0-					143
07	3813	X	3258	-0-	-555	-0-	3258	2			N	-0-					143
08	3813	X	3296	-0-	-517	-0-	3296	2			N	-0-					143
09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					143
10	3255	X	2941	-0-	-314	-0-	2941	2			N	-0-					143
11	3180	X	2829	-0-	-351	-0-	2829	2			N	-0-					143

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

06	5670	X	3899	-0-	-1771	-0-	3891	2	8	9	N	7					166
07	5859	X	3945	-0-	-1914	-0-	3932	2	13	9	N	12					178
08	5425	X	4128	-0-	-1297	-0-	4120	2	8	9	N	7					185
09	5130	X	4112	-0-	-1018	-0-	4103	2	9	9	N	8					193
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4306	2	13	9	N	12	178	1			27
*11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4812	2	8	9	N	7					34

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	480	#	301	-0-	-179	-0-	14	1	239	2	N	-0-					25
							48	3									
07	403	#	275	-0-	-128	-0-	20	1	213	2	N	-0-					25
							42	3									
08	372	#	294	-0-	-78	-0-	19	1	227	2	N	-0-					25
							48	3									
09	360	#	241	-0-	-119	-0-	16	1	185	2	N	-0-					25
							40	3									
10	341	#	256	-0-	-85	-0-	16	1	198	2	N	-0-					25
							42	3									
11	300	#	209	-0-	-91	-0-	16	1	163	2	N	-0-					25
							30	3									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	360	1	10831	2	N	53	171	1			10
							58	9									
07	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	372	1	11689	2	N	-0-					10
08	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	372	1	11511	2	N	39					49
							43	9									
09	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	360	1	10140	2	N	19					68
							21	9									
10	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	372	1	9960	2	N	3					71
							3	9									
*11	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	360	1	7784	2	N	-0-					71

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
06	935	X	935	-0-	-0-	-0-	360	1	575	2	N	-0-					64
07	806	X	797	-0-	-9	-0-	372	1	425	2	N	-0-					64
08	1178	X	864	-0-	-314	-0-	372	1	492	2	N	-0-					64
09	1140	X	810	-0-	-330	-0-	360	1	450	2	N	-0-					64
10	1178	X	867	-0-	-311	-0-	372	1	495	2	N	-0-					64
11	930	X	435	-0-	-495	-0-	72	1	363	2	N	-0-					64

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
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 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
06	3240	X	3121	-0-	-119	-0-	3121	2			N	-0-					8
07	3348	X	3292	-0-	-56	-0-	3275	2	17	9	N	15					23
08	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	3213	2	44	9	N	40					63
09	3330	X	3276	-0-	-54	-0-	3218	2	58	9	N	53					116
10	3441	X	3023	-0-	-418	-0-	3023	2			N	-0-					116
*11	3180	X	1213	-0-	-1967	-0-	1213	2			N	-0-					116

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
06	4140	X	3270	-0-	-870	-0-	350	1	2720	2	N	182	150	1			132
							200	9									
07	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	372	1	2741	2	N	197	177	1			152
							217	9									
08	3627	X	2411	-0-	-1216	-0-	192	1	2127	2	N	84	172	1			64
							92	9									
09	3510	X	1928	-0-	-1582	-0-	60	1	1865	2	N	3					67
							3	9									
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	372	1	2927	2	N	220	178	1			109
							242	9									
*11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	324	1	2928	2	N	239	169	1			179
							263	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-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

06	3150	X	3007	-0-	-143	-0-	84 6	1 9	2917	2	N	5					101
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	93 96	1 9	3056	2	N	87	153	1			35
08	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	93 29	1 9	3090	2	N	26					61
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	90 75	1 9	2991	2	N	68					129
10	3255	X	2771	-0-	-484	-0-	93 63	1 9	2615	2	N	57	148	1			38
*11	3150	X	3122	-0-	-28	-0-	90 6	1 9	3026	2	N	5					43

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

06	14B DENY		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	3816	2	N	2					25
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	140	1	4460	2	N	-0-					25
08	3100	X	1486	-0-	-1614	-0-	58	1	1428	2	N	-0-					25
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					25
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					25
11	3000	X	1	-0-	-2999	-0-	1	2			N	-0-					25

GOODGAME WELL #: 1 U RRCID -> 129115 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6237 - 6245

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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

06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					100
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					100
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					100
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	8	93	1			15
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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

06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	15 95	1 9	885	2	N	86	170	1			63
07	1147	X	906	-0-	-241	-0-	15 84	1 9	807	2	N	76	94	1			45
08	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	15 105	1 9	1058	2	N	95					140
09	1110	X	988	-0-	-122	-0-	15 61	1 9	912	2	N	55	180	1			15
10	1023	X	935	-0-	-88	-0-	16	1	919	2	N	-0-					15
11	1140	X	964	-0-	-176	-0-	15 72	1 9	877	2	N	65	77	1			3

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					56
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					56
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					56
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					56
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					56
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					56

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

06	2580	X	2379	-0-	-201	-0-	2370	2	9	9	N	8					198
07	2635	X	2381	-0-	-254	-0-	2361	2	20	9	N	18					216
08	2604	X	2289	-0-	-315	-0-	2270	2	19	9	N	17					233
09	2520	X	1511	-0-	-1009	-0-	1507	2	4	9	N	4	166	1			71
10	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2535	2	9	9	N	8					79
11	2370	X	2151	-0-	-219	-0-	2138	2	13	9	N	12					91

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5915	R	5915	-0-	-0-	-0-	2474	1 1 9	3440	3	Y	1					1
07	6190	R	6190	-0-	-0-	-0-	2496	1	3694	3	Y	-0-					1
08	6014	#	5980	-0-	-34	-0-	2422	1	3558	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	5971	R	5971	-0-	-0-	-0-	2479	1	3492	3	Y	-0-					-0-
10	6200	#	6155	-0-	-45	-0-	2584	1	3571	3	Y	-0-					-0-
11	6000	#	5568	-0-	-432	-0-	2522	1	3046	3	Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

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

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WASKOM (6500 TRAVIS PEAK) 95369 997 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: A 3 RRCID -> 243816 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6512 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

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

WASKOM, N. (HILL) //CONT.// 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	660	N	566	-0-	-94	-0-	566	2			N	-0-					110
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					110
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					110
09	570	N	388	-0-	-182	-0-	388	2			N	-0-					110
10	1085	N	677	-0-	-408	-0-	677	2			N	-0-					110
11	1650	X	794	-0-	-856	-0-	794	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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3 RRCID -> 166140 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 4952 - 4960

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	Z	-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

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-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

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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM, N. (PETTIT) //CONT.// 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. //CONT.// 014573
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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	570	N	548	-0-	-22	-0-	24	1	492	2	N	29							247
							32	9											
07	744	N	531	-0-	-213	-0-	23	1	474	2	N	31							278
							34	9											
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	35							313
							39	9											
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	599	2	N	42							355
							46	9											
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	40	1	742	2	N	37	175	1					217
							41	9											
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	32	1	567	2	N	15							232
							17	9											

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	254	1	153	2	N	-0-							55
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	286	1	170	2	N	-0-							55
08	527	N	383	-0-	-144	-0-	259	1	124	2	N	-0-							55
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	325	1	198	2	N	-0-							55
10	465	N	167	-0-	-298	-0-	69	1	98	2	N	-0-							55
11	360	N	18	-0-	-342	-0-	7	1	11	2	N	-0-							55

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

06	221	R	221	-0-	-0-	-0-	138	1	83	2	N	-0-							23
07	403	#	363	-0-	-40	-0-	228	1	135	2	N	-0-							23
08	486	R	486	-0-	-0-	-0-	329	1	157	2	N	-0-							23
09	390	#	233	-0-	-157	-0-	145	1	88	2	N	-0-							23
10	372	#	99	-0-	-273	-0-	41	1	58	2	N	-0-							23
11	480	#	98	-0-	-382	-0-	37	1	61	2	N	-0-							23

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) //CONT.// 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
06	750	#	381	-0-	-369	-0-	238	1	143	2	N	-0-					50
07	775	#	273	-0-	-502	-0-	171	1	102	2	N	-0-					50
08	1550	R	1550	-0-	-0-	-0-	1048	1	502	2	N	-0-					50
09	930	#	284	-0-	-646	-0-	176	1	108	2	N	-0-					50
10	961	#	627	-0-	-334	-0-	259	1	368	2	N	-0-					50
11	1500	#	386	-0-	-1114	-0-	147	1	239	2	N	-0-					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
06	1530	X	1392	-0-	-138	-0-	432	1	936	2	Y	-0-					80
							24	4									
07	2511	X	1806	-0-	-705	-0-	496	1	1239	2	Y	36					116
							31	4	40	9							
08	DLQ G-10		1526	-0-	1526	1526	496	1	994	2	Y	7					123
							28	4	8	9							
09	2000	N	1530	-0-	-470	1056	491	1	1033	2	Y	5					128
							6	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1056					Y	NO RPT					128
*11	2654	N	1598	-0-	-1056	-0-	489	1	963	2	Y	133					133
							146	9									

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
06	1950	X	1549	-0-	-401	-0-	55	1	1436	2	N	53					96
							58	9									
07	2015	X	1947	-0-	-68	-0-	42	1	1860	2	N	41					137
							45	9									
08	2201	X	1630	-0-	-571	-0-	48	1	1525	2	N	52					189
							57	9									
09	2130	X	1493	-0-	-637	-0-	42	1	1403	2	N	44	1	8			232
							48	9									
10	1953	X	1359	-0-	-594	-0-	48	1	1259	2	N	47	175	1	2	8	102
							52	9									
11	1890	X	1483	-0-	-407	-0-	40	1	1392	2	N	46					148
							51	9									

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
06	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	265	1	20093	2	N	73	179	1			45
							80	9									
07	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	241	1	18760	2	N	42					87
							46	9									
08	21607	X	19831	-0-	-1776	-0-	185	1	19595	2	N	46					133
							51	9									
09	20910	X	17401	-0-	-3509	-0-	180	1	17170	2	N	46	1	8			178
							51	9									
10	21607	X	16002	-0-	-5605	-0-	182	1	15794	2	N	24	162	1	2	8	38
							26	9									
11	20430	X	16390	-0-	-4040	-0-	170	1	16178	2	N	38					76
							42	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	340	1	4904	2	Y	13					117
							14	9									
07	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	358	1	5008	2	Y	28					145
							31	9									
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	343	1	4885	2	Y	24					169
							26	9									
09	4950	X	4693	-0-	-257	-0-	317	1	4367	2	Y	8					177
							9	9									
10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	528	1	6511	2	Y	7					184
							8	9									
*11	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	434	1	5804	2	Y	45	193	0			36
							50	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
06	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	395	1	5697	2	Y	22					151
							24	9									
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	416	1	5812	2	Y	23					174
							25	9									
08	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	394	1	5618	2	Y	65	174	0			65
							72	9									
09	5970	X	5855	-0-	-115	-0-	394	1	5439	2	Y	20					85
							22	9									
10	6169	X	5847	-0-	-322	-0-	436	1	5383	2	Y	25					110
							28	9									
11	5970	X	5412	-0-	-558	-0-	374	1	4998	2	Y	36					146
							40	9									

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	5977	-0-	-2243	-0-	1019	1	4912	2	Y	42					67
							46	9									
07	8494	X	7998	-0-	-496	-0-	1240	1	6738	2	Y	18					85
							20	9									
08	8339	X	7597	-0-	-742	-0-	1129	1	6429	2	Y	35					120
							39	9									
09	8070	X	6915	-0-	-1155	-0-	950	1	5935	2	Y	27					147
							30	9									
10	7998	X	6467	-0-	-1531	-0-	1042	1	5416	2	Y	8					155
							9	9									
11	7740	X	6281	-0-	-1459	-0-	1100	1	5118	2	Y	57					212
							63	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
06	13380	X	13077	-0-	-303	-0-	1259	1	11740	2	Y	71					160
							78	9									
07	13826	X	13098	-0-	-728	-0-	1329	1	11732	2	Y	34					194
							37	9									
08	13826	X	12991	-0-	-835	-0-	1261	1	11695	2	Y	32	184	0			42
							35	9									
09	13380	X	12242	-0-	-1138	-0-	1239	1	10956	2	Y	43					85
							47	9									
10	13764	X	13288	-0-	-476	-0-	1337	1	11898	2	Y	48	108	0			25
							53	9									
11	13080	X	12517	-0-	-563	-0-	1174	1	11313	2	Y	27					52
							30	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	8160	X	7303	-0-	-857	-0-	882	1	6367	2	N	49					109
							54	9									
07	8463	X	7342	-0-	-1121	-0-	577	1	6742	2	N	21					130
							23	9									
08	8432	X	8106	-0-	-326	-0-	529	1	7542	2	N	32					162
							35	9									
09	8160	X	7677	-0-	-483	-0-	515	1	7107	2	N	50	185	0			27
							55	9									
10	8029	X	7074	-0-	-955	-0-	530	1	6536	2	N	7					34
							8	9									
11	7830	X	6111	-0-	-1719	-0-	423	1	5652	2	N	33					67
							36	9									

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
06	1620	X	1169	-0-	-451	-0-	1168	2	1	9	Y	1	172	1			27
07	2449	X	1658	-0-	-791	-0-	1658	2			Y	-0-					27
08	2449	X	1697	-0-	-752	-0-	1696	2	1	9	Y	1					28
09	2370	X	1582	-0-	-788	-0-	1574	2	8	9	Y	7					35
*10	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1686	2	9	9	Y	8					43
11	1650	X	1590	-0-	-60	-0-	1584	2	6	9	Y	5					48

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3660	X	3239	-0-	-421	-0-	618	1	2284	2	N	306	362	1			205
							337	9									
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3363	2	443	9	N	403	356	1			252
08	3689	X	2641	-0-	-1048	-0-	59	1	2256	2	N	296	353	1			195
							326	9									
09	3570	X	3112	-0-	-458	-0-	2727	2	385	9	N	350	360	1			185
10	3813	X	3103	-0-	-710	-0-	90	1	2605	2	N	371	354	1			202
							408	9									
11	3690	X	3268	-0-	-422	-0-	385	1	2464	2	N	381	363	1			220
							419	9									

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	136	1	852	2	N	2					104
							2	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	2	N	-0-					104
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	204	1	898	2	N	-0-					104
09	990	N	783	-0-	-207	-0-	105	1	672	2	N	5					109
							6	9									
10	1085	N	776	-0-	-309	-0-	146	1	629	2	N	1	1	8			109
							1	9									
11	1080	N	908	-0-	-172	-0-	199	1	708	2	N	1					110
							1	9									

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	490	-0-	-2420	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	668	-0-	-1471	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1883	-0-	-187	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
10	1240	X	496	-0-	-744	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1148	-0-	-1402	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
09	840	N	606	-0-	-234	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	868	N	614	-0-	-254	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	840	N	572	-0-	-268	-0-	572	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
*11	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		1681	-0-	1681	131312	672	1	987	2	N	20	20	1			10
							22	9									
07	SWR 10		1471	-0-	1471	132783	694	1	762	2	N	14	12	1			12
							15	9									
08	SWR 10		1228	-0-	1228	134011	672	1	550	2	N	5	12	1			5
							6	9									
09	SWR 10		2186	-0-	2186	136197	538	1	1639	2	N	8	9	1			4
							9	9									
10	SWR 10		3458	-0-	3458	139655	694	1	2746	2	N	16	13	1			7
							18	9									
11	SWR 10		2884	-0-	2884	142539	672	1	2195	2	N	15	14	1			8
							17	9									

WHELAN (RODESSA) //CONT.// 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

06	1170 N	487	-0-	-683	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	640	-0-	-476	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	899 N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	651 N	422	-0-	-229	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

06	660 N	352	-0-	-308	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	1240 N	452	-0-	-788	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	527 N	380	-0-	-147	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	450 N	344	-0-	-106	-0-	344	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
07	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
*11	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1443	-0-	-207	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
*11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4170	-0-	-510	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4188	-0-	-679	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4298	-0-	-412	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4146	-0-	-876	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	3707	-0-	-1153	-0-	3707	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
*11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4903	-0-	-522	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	2696	-0-	-2729	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4244	-0-	-1006	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	260	-0-	-4700	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	3392	-0-	-1348	-0-	3392	3			N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	286	-0-	-314	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	620	N	422	-0-	-198	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, M. L. WELL #: 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
06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	2871	-0-	-2957	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	2990	-0-	-2311	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	4723	-0-	-1757	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			N	-0-					-0-
*11	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	3			N	-0-					-0-

POPE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 047811 COMPL. DATE 10/17/1969 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7455 - 8634

06	2910	X	2347	-0-	-563	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2126	-0-	-881	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	1992	-0-	-1015	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2010	-0-	-900	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2176	-0-	-583	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2183	-0-	-157	-0-	2183	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977

06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

06	3660	X	3151	-0-	-509	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3505	-0-	-277	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3000	-0-	-720	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3014	-0-	-586	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3387	-0-	-116	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
*11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

06	1200	X	437	-0-	-763	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	620	N	389	-0-	-231	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 3 RRCID -> 084138 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7395 - 8106

06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
10	3379	X	220	-0-	-3159	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	1564	-0-	-1646	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

06	3210	X	1578	-0-	-1632	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2073	-0-	-1275	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2349	-0-	-999	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2280	-0-	-960	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2013	-0-	-498	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
*11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

06	1530	N	855	-0-	-675	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1293	-0-	-257	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

06	3542	X	3060	-0-	-482	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2537	-0-	-625	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2289	-0-	-771	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2305	-0-	-857	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2493	-0-	-567	-0-	2493	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

06	1440	N	1088	-0-	-352	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1048	-0-	-347	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	647	-0-	-433	-0-	647	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1770	N	115	-0-	-1655	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	112	-0-	-2337	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	800	-0-	-790	-0-	800	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1298	-0-	-172	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1054	-0-	-682	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	527	-0-	-1023	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	5149	-0-	2049	2049	5149	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	5362	-0-	2362	4411	5362	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5649	X	3561	-0-	-2088	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
*11	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
07	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
08	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
09	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
*11	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2010	X	1157	-0-	-853	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1415	-0-	-662	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	1163	-0-	-852	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	1245	-0-	-465	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
10	1767	X	1368	-0-	-399	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
*11	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	809	-0-	-61	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	631	-0-	-1074	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	523	-0-	-137	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	682	N	549	-0-	-133	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
*11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2429	-0-	-391	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	1420	-0-	-1494	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	1611	-0-	-900	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	1837	-0-	-713	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	518	-0-	518	518	518	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1060	-0-	1060	1578	1060	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	561	-0-	561	2139	561	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1115	-0-	-235	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
*11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5048	-0-	2048	2048	5048	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3836	-0-	736	2784	3836	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3100	-0-	100	2884	3100	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2952	-0-	-438	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3038	-0-	-403	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3136	-0-	-491	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2875	-0-	-635	-0-	2875	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

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
06	1800	N	1250	-0-	-550	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1087	-0-	-742	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730	X	1933	-0-	-797	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2202	-0-	-619	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2201	-0-	-620	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
09	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
*11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
*11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

06	8430	X	6473	-0-	-1957	-0-	6473	3			N	-0-					-0-
07	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
09	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	930	X	450	-0-	-480	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	961	X	460	-0-	-501	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	961	X	530	-0-	-431	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
10	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	830	-0-	-348	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	842	-0-	-491	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	769	-0-	-341	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
07	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
08	1457	X	1250	-0-	-207	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1213	-0-	-947	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1577	-0-	-655	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	1200	-0-	-870	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

06	2550	X	1641	-0-	-909	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	1609	-0-	-1181	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	1855	-0-	-935	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	1909	-0-	-791	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2512	-0-	-154	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
*11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

06	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
07	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
08	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
09	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 4 RRCID -> 137011 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7442 - 8121

06	2100	N	597	-0-	-1503	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	555	-0-	-1894	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	264	-0-	-914	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

06	4590	X	2196	-0-	-2394	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3577	-0-	-1073	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4528	-0-	-122	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4329	-0-	-141	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3957	-0-	-228	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3732	-0-	-648	-0-	3732	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 137765 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7408 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	1138	-0-	-602	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1435	-0-	-456	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	1615	-0-	-400	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1701	-0-	-249	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1279	-0-	-736	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
11	1560	X	1337	-0-	-223	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	80	-0-	-1000	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	682	N	29	-0-	-653	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6649	-0-	-371	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
07	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	6899	-0-	-231	-0-	6899	3			N	-0-					-0-
09	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	6825	-0-	-1235	-0-	6825	3			N	-0-					-0-
11	7800	X	6972	-0-	-828	-0-	6972	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1389	-0-	-711	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	814	-0-	-1356	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	974	-0-	-1165	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1103	-0-	-967	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
10	1705	X	901	-0-	-804	-0-	901	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	791	-0-	-589	-0-	791	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3087	-0-	87	87	3087	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4426	-0-	1326	1413	4426	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	5309	-0-	2309	3722	5309	3			N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
*11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNN, H. A. "B" WELL #: 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
06	3000	X	1735	-0-	-1265	-0-	1735	3		N	-0-			-0-
07	3100	X	2361	-0-	-739	-0-	2361	3		N	-0-			-0-
08	3007	X	2204	-0-	-803	-0-	2204	3		N	-0-			-0-
09	2820	X	2235	-0-	-585	-0-	2235	3		N	-0-			-0-
10	2728	X	2410	-0-	-318	-0-	2410	3		N	-0-			-0-
*11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3		N	-0-			-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

06	1470	N	1089	-0-	-381	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
07	1581	N	1003	-0-	-578	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
08	1612	N	878	-0-	-734	-0-	878	3		N	-0-			-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-			-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
*11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
07	2108	N	1498	-0-	-610	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
08	1922	N	1428	-0-	-494	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
09	1740	N	1162	-0-	-578	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
10	1488	N	1044	-0-	-444	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
11	1380	N	717	-0-	-663	-0-	717	3		N	-0-			-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3		N	-0-			-0-
07	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3		N	-0-			-0-
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3		N	-0-			-0-
09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3		N	-0-			-0-
10	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	3		N	-0-			-0-
*11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3		N	-0-			-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

06	1140	N	970	-0-	-170	-0-	970	3		N	-0-			-0-
07	1240	N	440	-0-	-800	-0-	440	3		N	-0-			-0-
08	992	N	659	-0-	-333	-0-	659	3		N	-0-			-0-
09	1020	N	773	-0-	-247	-0-	773	3		N	-0-			-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3		N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, M.L. WELL #: 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
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

06	4800	X	3377	-0-	-1423	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	3709	-0-	-1158	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	3106	-0-	-1761	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3118	-0-	-572	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3143	-0-	-670	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	3554	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

06	2310	X	1472	-0-	-838	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	1645	-0-	-711	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	1612	-0-	-744	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
09	1800	X	1417	-0-	-383	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1821	-0-	-8	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
*11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

06	4230	X	1975	-0-	-2255	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	2746	-0-	-1594	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3114	-0-	-1226	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	2743	-0-	-1457	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2778	-0-	-849	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2585	-0-	-415	-0-	2585	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

06	2250	X	1647	-0-	-603	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	2081	-0-	-244	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1488	-0-	-682	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
09	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	1919	-0-	-158	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1980	-0-	-30	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	1014	-0-	-696	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1017	-0-	-750	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	1322	-0-	-414	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	1327	-0-	-353	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
10	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*11	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
08	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	205	-0-	-1835	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	932	-0-	-1176	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1835	-0-	-205	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	878	-0-	-832	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	434	-0-	-1209	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	1830	-0-	-30	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1479	-0-	-443	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1284	-0-	-638	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1159	-0-	-329	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1069	-0-	-161	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
*11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

06	1290	N	521	-0-	-769	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	43	-0-	-1290	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	262	-0-	-1071	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	381	-0-	-909	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	289	-0-	-734	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	510	X	198	-0-	-312	-0-	198	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

06	3090	X	2246	-0-	-844	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3266	-0-	-51	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2809	-0-	-694	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2037	-0-	-1353	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	1037	-0-	-2466	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2936	-0-	-214	-0-	2936	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

06	2880	X	1548	-0-	-1332	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	1386	-0-	-1218	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	699	-0-	-1761	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	936	-0-	-1544	-0-	936	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	1987	-0-	-1853	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	N	1143	-0-	-537	-0-	1143	2			N	-0-					150
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					150
08	1550	N	606	-0-	-944	-0-	606	2			N	-0-					150
09	1140	N	911	-0-	-229	-0-	879	2	32	9	N	29	147	1			32
10	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	2			N	-0-					32
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					32

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	152	-0-	152	982	152	2			N	-0-					27
07	3183	X	2201	-0-	-982	-0-	2181	2	20	9	N	18					45
08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2647	2	11	9	N	10					55
09	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					55
10	2201	X	1333	-0-	-868	-0-	1333	2			N	-0-					55
11	2580	X	1544	-0-	-1036	-0-	1544	2			N	-0-					55

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	983	-0-	-667	-0-	983	2			Y	-0-					20
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3511	2	44	9	Y	40					60
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3341	2	32	9	Y	29					89
09	2730	X	2440	-0-	-290	-0-	2414	2	26	9	Y	24	91	1			22
10	3565	X	1910	-0-	-1655	-0-	1910	2			Y	-0-					22
11	3450	X	2479	-0-	-971	-0-	2479	2			Y	-0-					22

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1357	-0-	-413	-0-	1321	2	36	9	N	33	173	1			70
07	1674	N	1452	-0-	-222	-0-	1415	2	37	9	N	34					104
08	1705	N	1051	-0-	-654	-0-	1028	2	23	9	N	21					125
09	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	1213	2	19	9	N	17					142
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1566	2	33	9	N	30					172
*11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1452	2	22	9	N	20					192

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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1065	2	7	9	N	6	151	1			27
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	709	2	9	9	N	8					35
08	651	N	146	-0-	-505	-0-	146	2			N	-0-					35
09	1080	N	347	-0-	-733	-0-	344	2	3	9	N	3					38
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1368	2	6	9	N	5					43
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	663	2	15	9	N	14					57

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1484	3	69	9	N	63	2	8			126
07	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1054	3	69	9	N	63					189
08	1209	N	992	-0-	-217	-0-	924	3	68	9	N	62	186	1	2	8	63
09	1560	N	999	-0-	-561	-0-	938	3	61	9	N	55					118
10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	973	3	58	9	N	53	3	8			168
*11	960	N	880	-0-	-80	-0-	828	3	52	9	N	47	160	1			55

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	N	-0-					8
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	N	-0-					8
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	N	-0-					8
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	N	-0-					8
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	3	N	-0-					8
11	390	N	292	-0-	-98	-0-	20	1	272	3	N	-0-					8

SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	40	1	563	3	N	-0-					5
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	640	3	N	-0-					5
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	43	1	579	3	N	-0-					5
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	37	1	501	3	N	-0-					5
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	42	1	557	3	N	-0-					5
11	600	N	442	-0-	-158	-0-	30	1	410	3	N	2	2	8			5
							2	9									

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
06	14B2 EXT		912	-0-	912	912	911	2	1	9	N	1	1	8			188
07	14B2 EXT		637	-0-	637	1549	637	2			N	-0-					188
08	14B2 EXT		11	-0-	11	1560	11	2			N	-0-					188
09	1640	X	80	-0-	-1560	-0-	80	2			N	-0-					188
10	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					188
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					188

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	16	1	47	2	N	-0-					74
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	18	1	64	2	N	-0-					74
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	2	N	-0-					74
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	N	-0-					74
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	47	1	173	2	N	-0-					74
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	61	1	274	2	N	-0-					74

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 1X RRCID -> 140508 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10581 - 10691

06	150	N	121	-0-	-29	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	-0-					-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

06	150	N	48	-0-	-102	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
06	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	34	1	1026	2	Y	64	63	1			30
							70	9									
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	36	1	982	2	Y	63	64	1			29
							69	9									
08	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	33	1	948	2	Y	61	60	1			30
							67	9									
09	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	33	1	940	2	Y	65	68	1			27
							72	9									
*10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	33	1	1028	2	Y	73	66	1			34
							80	9									
11	1020	N	969	-0-	-51	-0-	28	1	941	2	Y	-0-	34	1			-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
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	74	1	2228	2	Y	21	21	1			10
							23	9									
07	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	80	1	2197	2	Y	21	21	1			10
							23	9									
08	2356	N	2199	-0-	-157	-0-	74	1	2101	2	Y	22	21	1			11
							24	9									
09	2340	N	2165	-0-	-175	-0-	73	1	2069	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
10	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	70	1	2168	2	Y	24	22	1			11
							26	9									
11	2130	N	1950	-0-	-180	-0-	56	1	1894	2	Y	-0-	11	1			-0-

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	72	1	2154	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	78	1	2153	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	75	1	2122	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	76	1	2148	2	Y	17	18	1			7
							19	9									
*10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	74	1	2308	2	Y	19	17	1			9
							21	9									
*11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	62	1	2085	2	Y	-0-	9	1			-0-

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
06	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	37	1	1115	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
07	1426	N	1081	-0-	-345	-0-	38	1	1033	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
08	1271	N	951	-0-	-320	-0-	32	1	910	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
09	1170	N	832	-0-	-338	-0-	28	1	795	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
10	1085	N	757	-0-	-328	-0-	23	1	722	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
11	930	N	642	-0-	-288	-0-	19	1	623	2	Y	-0-	5	1			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	72	1	2147	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
07	2108	N	1699	-0-	-409	-0-	59	1	1628	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
08	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	66	1	1875	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
09	2190	N	1954	-0-	-236	-0-	66	1	1875	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
*10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	61	1	1885	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
11	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	52	1	1729	2	Y	-0-	6	1			-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
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	69	1	2080	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	75	1	2054	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
08	2263	N	2093	-0-	-170	-0-	71	1	2011	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
09	2160	N	2015	-0-	-145	-0-	68	1	1936	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
10	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	63	1	1945	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
11	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	54	1	1828	2	Y	-0-	5	1			-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
06	2460	X	1998	-0-	-462	-0-	64	1	1904	2	Y	27	26	1			13
							30	9									
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	68	1	1866	2	Y	26	27	1			12
							29	9									
08	2046	N	1487	-0-	-559	-0-	50	1	1406	2	Y	28	26	1			14
							31	9									
09	2010	N	1332	-0-	-678	-0-	44	1	1259	2	Y	26	29	1			11
							29	9									
10	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	58	1	1812	2	Y	31	28	1			14
							34	9									
*11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	48	1	1616	2	Y	-0-	14	1			-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	19	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	17	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	9	2	6	9	Y	5	6	1			2
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-	2	1			-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
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	55	1	1649	2	Y	-0-					-0-
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	63	1	1745	2	Y	-0-					-0-
08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	98	1	2765	2	Y	-0-					-0-
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	88	1	2508	2	Y	-0-					-0-
*10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	87	1	2693	2	Y	-0-					-0-
*11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	71	1	2377	2	Y	-0-					-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
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	54	1	1618	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	49	1	1347	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1302	-0-	-372	-0-	44	1	1258	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1508	-0-	-172	-0-	51	1	1457	2	Y	-0-					-0-
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	54	1	1687	2	Y	-0-					-0-
*11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	38	1	1272	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	29	1	862	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	30	1	817	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	480	-0-	-450	-0-	16	1	464	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	143	-0-	-757	-0-	5	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	197	-0-	-640	-0-	6	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	253	-0-	-197	-0-	7	1	246	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670

06	1230	N	988	-0-	-242	-0-	31	1	936	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	44	1	1211	2	Y	21	20	1			10
							23	9									
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	46	1	1304	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	60	1	1716	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
*10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	55	1	1699	2	Y	26	22	1	2	8	11
							29	9									
*11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	40	1	1339	2	Y	-0-	11	1			-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	63	1	1895	2	Y	153	151	1			73
							168	9									
07	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	68	1	1863	2	Y	151	153	1			71
							166	9									
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	66	1	1875	2	Y	156	149	1			78
							172	9									
09	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	63	1	1796	2	Y	156	169	1			65
							172	9									
10	2108	N	1074	-0-	-1034	-0-	28	1	856	2	Y	173	157	1			81
							190	9									
11	2040	N	61	-0-	-1979	-0-	1	1	35	2	Y	23	95	1			9
							25	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606

06	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	59	1	1763	2	Y	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	64	1	1768	2	Y	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	58	1	1633	2	Y	-0-					-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	60	1	1695	2	Y	-0-					-0-
*10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	57	1	1758	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	44	1	1469	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	52	1	1543	2	Y	-0-				-0-
07	1674	N	1471	-0-	-203	-0-	52	1	1419	2	Y	-0-				-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	60	1	1699	2	Y	-0-				-0-
09	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	102	1	2888	2	Y	-0-				-0-
*10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	87	1	2706	2	Y	-0-				-0-
*11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	70	1	2361	2	Y	-0-				-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	43	1	1283	2	Y	5	5	1		3
							6	9								
07	1581	N	378	-0-	-1203	-0-	13	1	359	2	Y	5	5	1		3
							6	9								
08	1085	N	520	-0-	-565	-0-	18	1	496	2	Y	5	5	1		3
							6	9								
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	47	1	1336	2	Y	5	6	1		2
							6	9								
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	23	1	723	2	Y	7	6	1		3
							8	9								
*11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	52	1	1735	2	Y	18	14	1		7
							20	9								

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

06	3000	N	3274	-0-	274	387	105	1	3141	2	Y	25	24	1		12
							28	9								
07	2828	N	2441	-0-	-387	-0-	85	1	2335	2	Y	19	22	1		9
							21	9								
08	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	72	1	2028	2	Y	25	22	1		12
							28	9								
09	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	70	1	1985	2	Y	26	27	1		11
							29	9								
*10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	83	1	2575	2	Y	28	26	1		13
							31	9								
*11	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	68	1	2280	2	Y	-0-	13	1		-0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

06	660	N	633	-0-	-27	-0-	20	1	613	2	Y	-0-				-0-
07	744	N	574	-0-	-170	-0-	20	1	554	2	Y	-0-				-0-
08	713	N	558	-0-	-155	-0-	19	1	539	2	Y	-0-				-0-
09	630	N	530	-0-	-100	-0-	18	1	512	2	Y	-0-				-0-
10	589	N	531	-0-	-58	-0-	17	1	514	2	Y	-0-				-0-
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	644	2	Y	-0-				-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	48	1	1435	2	Y	20	20	1			10
							22	9									
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	53	1	1462	2	Y	21	21	1			10
							23	9									
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	53	1	1515	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	53	1	1508	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
*10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	52	1	1630	2	Y	24	22	1			11
							26	9									
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	42	1	1417	2	Y	-0-	11	1			-0-

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	43	1	1281	2	Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	17	1	478	2	Y	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	48	1	1348	2	Y	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	33	1	936	2	Y	-0-					-0-
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	28	1	868	2	Y	-0-					-0-
*11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	Y	-0-					-0-

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
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	54	1	1609	2	Y	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	58	1	1593	2	Y	-0-					-0-
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	55	1	1553	2	Y	-0-					-0-
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	66	1	1872	2	Y	-0-					-0-
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	49	1	1518	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	900	-0-	-90	-0-	26	1	874	2	Y	-0-					-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
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	42	1	1263	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
07	1271	N	805	-0-	-466	-0-	28	1	763	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	48	1	1350	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
09	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	39	1	1117	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	40	1	1247	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
11	1350	N	959	-0-	-391	-0-	27	1	919	2	Y	12	14	1			5
							13	9									

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
06	1170	N	867	-0-	-303	-0-	28	1	839	2	Y	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	32	1	884	2	Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	18	1	502	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	99	-0-	-201	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	105	-0-	-205	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	95	-0-	-205	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	102	1	3063	2	Y	64	63	1			31
							70	9									
07	3379	X	2923	-0-	-456	-0-	100	1	2756	2	Y	61	63	1			29
							67	9									
08	3379	X	3155	-0-	-224	-0-	105	1	2977	2	Y	66	62	1			33
							73	9									
09	3240	X	2965	-0-	-275	-0-	98	1	2795	2	Y	65	71	1			27
							72	9									
10	3348	X	2876	-0-	-472	-0-	87	1	2709	2	Y	73	66	1			34
							80	9									
11	3240	X	2890	-0-	-350	-0-	83	1	2785	2	Y	20	46	1			8
							22	9									

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
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	53	1	1580	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	802	-0-	-252	-0-	28	1	774	2	Y	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	40	1	1137	2	Y	-0-					-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	61	1	1740	2	Y	-0-					-0-
*10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	41	1	1282	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	796	-0-	-224	-0-	23	1	773	2	Y	-0-					-0-

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	73	1	2176	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
07	2449	N	2091	-0-	-358	-0-	73	1	2007	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
08	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	71	1	2013	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
09	2250	N	2097	-0-	-153	-0-	71	1	2015	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
*10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	67	1	2080	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
11	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	56	1	1886	2	Y	38	28	1			15
							42	9									

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
06	3000	N	2568	-0-	-432	626	83	1	2485	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2745	-0-	-355	271	96	1	2649	2	Y	-0-					-0-
08	3931	X	3660	-0-	-271	-0-	125	1	3535	2	Y	-0-					-0-
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	103	1	2925	2	Y	-0-					-0-
*10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	92	1	2851	2	Y	-0-					-0-
*11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	76	1	2543	2	Y	30	18	1			12
							33	9									

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
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	2	Y	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		4	-0-	4	5	4	2			Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	112	1	3346	2	Y	77	76	1			37
							85	9									
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	120	1	3293	2	Y	76	77	1			36
							84	9									
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	117	1	3319	2	Y	76	74	1			38
							84	9									
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	87	1	2458	2	Y	67	77	1			28
							74	9									
*10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	119	1	3687	2	Y	89	75	1			42
							98	9									
*11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	99	1	3319	2	Y	-0-	42	1			-0-

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	605	-0-	-505	-0-	20	1	585	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	36	1	996	2	Y	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	66	1	1883	2	Y	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	55	1	1576	2	Y	-0-					-0-
*10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	50	1	1558	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	41	1	1392	2	Y	27	16	1			11
							30	9									

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
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	48	1	1437	2	Y	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	71	1	1943	2	Y	-0-					-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	70	1	1972	2	Y	-0-					-0-
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	63	1	1795	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	60	1	1856	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1815	-0-	-165	-0-	52	1	1738	2	Y	23	14	1			9
							25	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	1350	N	987	-0-	-363	-0-	30	1	896	2	Y	55	53	1			26
							61	9									
07	1674	N	712	-0-	-962	-0-	23	1	628	2	Y	55	55	1			26
							61	9									
08	1457	N	553	-0-	-904	-0-	17	1	474	2	Y	56	54	1			28
							62	9									
09	990	N	732	-0-	-258	-0-	23	1	648	2	Y	55	60	1			23
							61	9									
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	20	1	617	2	Y	64	57	1			30
							70	9									
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	20	1	656	2	Y	-0-	30	1			-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156009 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10630 - 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
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	26	1	777	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		1046	-0-	1046	1046	37	1	1009	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		1235	-0-	1235	2281	42	1	1193	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		1153	-0-	1153	3434	39	1	1114	2	Y	-0-					-0-
*10	4555	X	1121	-0-	-3434	-0-	35	1	1086	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	31	1	1052	2	Y	-0-					-0-

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	196	1	1437	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1095	-0-	-517	-0-	160	1	935	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	930	-0-	-651	-0-	136	1	794	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	750	-0-	-810	-0-	112	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	414	-0-	-671	-0-	74	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	161	1	702	2	Y	23					23
							25	9									

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
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	89	1	653	2	Y	32	61	1			13
							35	9									
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	138	1	804	2	Y	34					47
							37	9									
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	155	1	904	2	Y	33					80
							36	9									
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	125	1	713	2	Y	53	107	1			26
							58	9									
*10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	170	1	786	2	Y	30					56
							33	9									
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	143	1	622	2	Y	-0-					56

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
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	51	1	300	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	52	1	298	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	2	Y	-0-					-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
06	360	N	14	-0-	-346	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	83	1	608	2	Y	11	23	1			4
							12	9									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	98	1	573	2	Y	10					14
							11	9									
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	159	1	925	2	Y	9					23
							10	9									
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	186	1	1065	2	Y	17	32	1			8
							19	9									
*10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	241	1	1112	2	Y	9					17
							10	9									
*11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	117	1	508	2	Y	-0-					17

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	908	-0-	-142	-0-	28	1	846	2	Y	31	31	1			15
							34	9									
07	589	N	434	-0-	-155	-0-	14	1	390	2	Y	27	29	1			13
							30	9									
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	48	1	1358	2	Y	26	26	1			13
							29	9									
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	35	1	991	2	Y	27	29	1			11
							30	9									
*10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	32	1	984	2	Y	34	29	1			16
							37	9									
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	23	1	758	2	Y	-0-	16	1			-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	49	1	1459	2	Y	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	49	1	1359	2	Y	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	48	1	1367	2	Y	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	47	1	1325	2	Y	-0-					-0-
*10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	40	1	1239	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	29	1	969	2	Y	10	6	1			4
							11	9									

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1032	-0-	-168	-0-	33	1	999	2	Y	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	46	1	1251	2	Y	-0-					-0-
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	64	1	1802	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	630	-0-	-390	-0-	21	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	32	1	987	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	920	-0-	-280	-0-	27	1	893	2	Y	-0-					-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
06	2340	X	1726	-0-	-614	-0-	56	1	1670	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	58	1	1581	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1571	-0-	-227	-0-	54	1	1517	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1509	-0-	-231	-0-	51	1	1458	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	45	1	1407	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1394	-0-	-136	-0-	39	1	1294	2	Y	55	33	1			22
							61	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
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	63	1	1873	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		2064	-0-	2064	2064	72	1	1992	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		2087	-0-	2087	4151	71	1	2016	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		1697	-0-	1697	5848	58	1	1639	2	Y	-0-					-0-
*10	7608	X	1760	-0-	-5848	-0-	55	1	1705	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	47	1	1568	2	Y	-0-					-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
06	510	N	241	-0-	-269	-0-	29	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	20	1	608	2	Y	80	82	1			38
							88	9									
07	930	N	747	-0-	-183	-0-	23	1	627	2	Y	88	85	1			41
							97	9									
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	21	1	595	2	Y	88	85	1			44
							97	9									
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	34	1	952	2	Y	91	97	1			38
							100	9									
*10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	53	1	1655	2	Y	105	93	1	2	8	48
							116	9									
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	27	1	893	2	Y	12	55	1			5
							13	9									

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
06	720	N	568	-0-	-152	-0-	17	1	522	2	Y	26	26	1			12
							29	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	30	1	826	2	Y	26	26	1			12
							29	9									
08	899	N	572	-0-	-327	-0-	18	1	523	2	Y	28	26	1			14
							31	9									
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	31	1	890	2	Y	28	30	1			12
							31	9									
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	980	2	Y	31	28	1			15
							34	9									
*11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	29	1	1007	2	Y	35	36	1			14
							39	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160641 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10798 - 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
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	4	1	102	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	4	1	111	2	Y	-0-			-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160972 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10762 - 10900

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	2	Y	-0-			-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	Y	-0-			-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	155	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	11	1	50	2	Y	-0-			-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	2	Y	-0-			-0-

ZEIGLER, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 163189 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10611 - 10724

06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			-0-
07	SHUT IN		6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
08	SHUT IN		25	-0-	25	31	4	1	21	2	Y	-0-			-0-
09	SHUT IN		8	-0-	8	39	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
*10	45	X	6	-0-	-39	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	201	1	1475	2	Y	-0-			-0-
07	2139	N	702	-0-	-1437	-0-	103	1	599	2	Y	-0-			-0-
08	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	239	1	1395	2	Y	-0-			-0-
09	1680	N	348	-0-	-1332	-0-	52	1	296	2	Y	-0-			-0-
10	713	N	300	-0-	-413	-0-	53	1	247	2	Y	-0-			-0-
11	1590	N	352	-0-	-1238	-0-	66	1	286	2	Y	-0-			-0-

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	Y	-0-			-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	2	Y	-0-			-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	2	Y	-0-			-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	2	Y	-0-			-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	Y	-0-			-0-
*11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	71	1	2385	2	Y	-0-			-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	51	1	1519	2	Y	-0-			-0-
07	2387	N	1436	-0-	-951	-0-	50	1	1386	2	Y	-0-			-0-
08	1798	N	1133	-0-	-665	-0-	39	1	1094	2	Y	-0-			-0-
09	1560	N	922	-0-	-638	-0-	31	1	891	2	Y	-0-			-0-
10	1426	N	997	-0-	-429	-0-	31	1	966	2	Y	-0-			-0-
11	1110	N	929	-0-	-181	-0-	27	1	902	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	8	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	9	1	236	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	180	-0-	-90	-0-	6	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	6	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	6	1	188	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	88	1	2643	2	Y	-0-					-0-
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	86	1	2375	2	Y	-0-					-0-
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	83	1	2340	2	Y	-0-					-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	80	1	2280	2	Y	-0-					-0-
*10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	74	1	2312	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1888	-0-	-302	-0-	55	1	1833	2	Y	-0-					-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
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			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-
10	SHUT IN		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		3	-0-	3	5	3	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		76	-0-	76	76	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		96	-0-	96	172	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		128	-0-	128	300	4	1	124	2	Y	-0-					-0-
*10	378	X	78	-0-	-300	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-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
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	74	1	2204	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	1418	-0-	-1279	-0-	50	1	1368	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1147	-0-	-1550	-0-	39	1	1108	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1124	-0-	-1156	-0-	38	1	1086	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1066	-0-	-360	-0-	33	1	1033	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	30	1	1001	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	180	1	5383	2	Y	-0-					-0-
07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	184	1	5064	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	150	1	4252	2	Y	-0-					-0-
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	156	1	4425	2	Y	-0-					-0-
*10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	145	1	4511	2	Y	-0-					-0-
*11	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	144	1	4839	2	Y	37	22	1			15
							41	9									

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 #: 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
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	73	1	2181	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1990	-0-	-180	-0-	70	1	1920	2	Y	-0-					-0-
08	2232	X	1963	-0-	-269	-0-	67	1	1896	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	2132	-0-	-118	-0-	72	1	2060	2	Y	-0-					-0-
10	2325	X	2108	-0-	-217	-0-	66	1	2042	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	1991	-0-	-259	-0-	58	1	1933	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*10	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	25	1	849	2	Y	-0-					-0-

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
06	1140	N	548	-0-	-592	-0-	18	1	530	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	18	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	17	1	468	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	404	-0-	-136	-0-	14	1	390	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	214	-0-	-313	-0-	7	1	207	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	171	-0-	-309	-0-	5	1	166	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	111	1	3323	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3329	-0-	-81	-0-	117	1	3212	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	106	1	2989	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3110	-0-	-310	-0-	106	1	3004	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	106	1	3300	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3115	-0-	-305	-0-	90	1	3025	2	Y	-0-					-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
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	56	1	1678	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	54	1	1489	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
08	1364	N	1104	-0-	-260	-0-	37	1	1057	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
09	1320	N	1073	-0-	-247	-0-	36	1	1027	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
*10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	46	1	1437	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
*11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	37	1	1238	2	Y	-0-	5	1			-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
06	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	46	1	1384	2	Y	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	71	1	1953	2	Y	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	54	1	1535	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	608	-0-	-832	-0-	21	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	852	-0-	-1163	-0-	27	1	825	2	Y	-0-					-0-
*11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	45	1	1499	2	Y	-0-					-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
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1691	-0-	-319	-0-	54 10	1 9	1627	2	Y	9	9	1			4
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	43 10	1 9	1174	2	Y	9	9	1			4
08	2108	N	1478	-0-	-630	-0-	50 11	1 9	1417	2	Y	10	9	1			5
09	1680	N	1226	-0-	-454	-0-	41 10	1 9	1175	2	Y	9	10	1			4
10	1240	N	718	-0-	-522	-0-	22 12	1 9	684	2	Y	11	10	1			5
11	1440	N	1115	-0-	-325	-0-	32	1	1083	2	Y	-0-	5	1			-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
06	3000	N	3009	-0-	9	9	97	1	2912	2	Y	-0-					-0-
07	2520	N	2511	-0-	-9	-0-	88	1	2423	2	Y	-0-					-0-
08	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	99	1	2796	2	Y	-0-					-0-
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	89	1	2529	2	Y	-0-					-0-
*10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	81	1	2520	2	Y	-0-					-0-
*11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	70	1	2344	2	Y	-0-					-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
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	62 23	1 9	1867	2	Y	21	21	1			10
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	64 23	1 9	1754	2	Y	21	21	1			10
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	83 24	1 9	2362	2	Y	22	21	1			11
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	92 23	1 9	2626	2	Y	21	23	1			9
*10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	70 26	1 9	2170	2	Y	24	22	1			11
*11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	51	1	1727	2	Y	-0-	11	1			-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
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	56 37	1 9	1668	2	Y	34	34	1			16
07	1767	N	1374	-0-	-393	-0-	47 37	1 9	1290	2	Y	34	34	1			16
08	1767	N	1170	-0-	-597	-0-	39 37	1 9	1094	2	Y	34	33	1			17
09	1710	N	1426	-0-	-284	-0-	47 40	1 9	1339	2	Y	36	38	1			15
10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	39 44	1 9	1225	2	Y	40	36	1			19
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	34	1	1132	2	Y	-0-	19	1			-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 #: 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
*10	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	59	1	1773	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3435	-0-	335	335	121	1	3314	2	Y	-0-					-0-
08	2958	N	2623	-0-	-335	-0-	89	1	2534	2	Y	-0-					-0-
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	91	1	2578	2	Y	-0-					-0-
*10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	81	1	2510	2	Y	-0-					-0-
*11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	76	1	2562	2	Y	-0-					-0-

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
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	86	1	2564	2	Y	-0-					-0-
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	91	1	2499	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1625	-0-	-452	-0-	55	1	1570	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1179	-0-	-831	-0-	40	1	1139	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1154	-0-	-923	-0-	36	1	1118	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1263	-0-	-297	-0-	37	1	1226	2	Y	-0-					-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
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	24	1	731	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	26	1	715	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
08	682	N	531	-0-	-151	-0-	18	1	500	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
09	660	N	463	-0-	-197	-0-	15	1	435	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
10	682	N	479	-0-	-203	-0-	15	1	452	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
11	510	N	399	-0-	-111	-0-	12	1	387	2	Y	-0-	5	1			-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
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		36	-0-	36	36	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		68	-0-	68	104	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		20	-0-	20	124	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*10	169	X	45	-0-	-124	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190922 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10571 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-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
06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	322	1	2365	2	Y	-0-					-0-
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	406	1	2370	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	1797	-0-	-342	-0-	263	1	1534	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1054	-0-	-1016	-0-	157	1	897	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	691	-0-	-1448	-0-	123	1	568	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	440	-0-	-1300	-0-	80	1	347	2	Y	12					12
							13	9									

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
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	68	1	2038	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	55	1	1505	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	54	1	1523	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1629	-0-	-441	-0-	55	1	1574	2	Y	-0-					-0-
*10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	54	1	1685	2	Y	-0-					-0-
*11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	46	1	1557	2	Y	102	61	1			41
							112	9									

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	71	1	2123	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	1990	-0-	-242	-0-	70	1	1920	2	Y	-0-					-0-
08	2263	X	1703	-0-	-560	-0-	58	1	1645	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	1483	-0-	-707	-0-	50	1	1433	2	Y	-0-					-0-
10	2263	X	2227	-0-	-36	-0-	69	1	2158	2	Y	-0-					-0-
11	2190	X	1914	-0-	-276	-0-	55	1	1859	2	Y	-0-					-0-

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
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	310	X	53	-0-	-257	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	341	X	62	-0-	-279	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	330	X	49	-0-	-281	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	341	X	301	-0-	-40	-0-	9	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	240	X	174	-0-	-66	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	77	1	2295	2	Y	-0-					-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	81	1	2238	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	76	1	2155	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2253	-0-	-117	-0-	77	1	2176	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	70	1	2182	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2104	-0-	-56	-0-	61	1	2043	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	97	1	2909	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2815	-0-	-378	-0-	99	1	2716	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2819	-0-	-374	-0-	96	1	2723	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2658	-0-	-342	-0-	90	1	2568	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2707	-0-	-393	-0-	84	1	2623	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2499	-0-	-501	-0-	72	1	2427	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	26	1	769	2	Y	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	25	1	679	2	Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	383	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-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
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	80	1	2387	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2039	-0-	-348	-0-	72	1	1967	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	1483	-0-	-1028	-0-	51	1	1432	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2329	-0-	-131	-0-	79	1	2250	2	Y	-0-					-0-
*10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	80	1	2476	2	Y	-0-					-0-
*11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	67	1	2262	2	Y	-0-					-0-

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
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	77	1	2318	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2306	-0-	-19	-0-	81	1	2225	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2122	-0-	-172	-0-	72	1	2050	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2121	-0-	-279	-0-	72	1	2049	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2047	-0-	-247	-0-	64	1	1983	2	Y	-0-					-0-
*11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	58	1	1953	2	Y	30	18	1			12
							33	9									

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 195564 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10665 - 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
06	660	N	193	-0-	-467	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		133	-0-	133	133	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		237	-0-	237	370	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		422	-0-	422	792	14	1	408	2	Y	-0-					-0-
*10	1322	X	530	-0-	-792	-0-	17	1	513	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	137	-0-	-103	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					-0-

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 #: 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
06	510	N	83	-0-	-427	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	645	-0-	-130	-0-	23	1	622	2	Y	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	49	1	1378	2	Y	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	19	1	534	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	190	-0-	-461	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	24	-0-	-756	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	60	1	1796	2	Y	306	301	1			146
							337	9									
07	2294	N	2078	-0-	-216	-0-	61	1	1685	2	Y	302	307	1			141
							332	9									
08	2232	N	2062	-0-	-170	-0-	59	1	1660	2	Y	312	298	1			155
							343	9									
09	2190	N	2018	-0-	-172	-0-	57	1	1617	2	Y	313	338	1			130
							344	9									
10	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	48	1	1492	2	Y	336	309	1			157
							370	9									
11	2010	N	1540	-0-	-470	-0-	44	1	1471	2	Y	23	171	1			9
							25	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	Y	31	32	1			15
							34	9									
07	2666	X	1016	-0-	-1650	-0-	34	1	945	2	Y	34	33	1			16
							37	9									
08	2418	X	1362	-0-	-1056	-0-	45	1	1284	2	Y	30	31	1			15
							33	9									
09	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	72	1	2053	2	Y	35	36	1			14
							39	9									
*10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	86	1	2681	2	Y	39	35	1			18
							43	9									
*11	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	58	1	1934	2	Y	-0-	18	1			-0-

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		146	-0-	146	146	5	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		26	-0-	26	172	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		27	-0-	27	199	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*10	342	X	143	-0-	-199	-0-	4	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198109 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10710 - 10831

06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		2	-0-	2	3	2	2			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					-0-
*10	96	X	92	-0-	-4	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-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 #: 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
06	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	65	1	1948	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	74	1	2038	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	71	1	2021	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	71	1	2022	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
*10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	63	1	1970	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
*11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	57	1	1901	2	Y	-0-	3	1			-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	77	1	2305	2	Y	23	22	1			11
							25	9									
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	79	1	2184	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
08	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	59	1	1670	2	Y	23	22	1			11
							25	9									
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	70	1	2000	2	Y	22	24	1			9
							24	9									
*10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	68	1	2116	2	Y	26	23	1			12
							29	9									
*11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	64	1	2143	2	Y	-0-	12	1			-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	57	1	1720	2	Y	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	60	1	1649	2	Y	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	53	1	1509	2	Y	-0-					-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	57	1	1606	2	Y	-0-					-0-
*10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	49	1	1537	2	Y	-0-					-0-
*11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	45	1	1498	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	914	-0-	-286	-0-	30	1	884	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1073	-0-	-477	-0-	38	1	1035	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	49	1	1395	2	Y	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	44	1	1238	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	842	-0-	-243	-0-	26	1	816	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	959	-0-	-451	-0-	28	1	931	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	Y	-0-					-0-
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	2	Y	-0-					-0-
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	Y	-0-					-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 #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	81	1	2412	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2397	-0-	-610	-0-	84	1	2313	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2309	-0-	-698	-0-	79	1	2230	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2100	-0-	-810	-0-	71	1	2029	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	2050	-0-	-523	-0-	64	1	1986	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2017	-0-	-473	-0-	58	1	1931	2	Y	25	15	1			10
							28	9									

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	55	1	1651	2	Y	23	22	1			11
							25	9									
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	58	1	1603	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	61	1	1716	2	Y	23	22	1			11
							25	9									
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	59	1	1675	2	Y	24	25	1			10
							26	9									
*10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	56	1	1743	2	Y	25	23	1			12
							28	9									
11	1740	N	1593	-0-	-147	-0-	45	1	1526	2	Y	20	24	1			8
							22	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

06	720	N	126	-0-	-594	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	811	2	Y	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	43	1	1231	2	Y	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	37	1	1038	2	Y	-0-					-0-
*10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	31	1	961	2	Y	-0-					-0-
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	30	1	1012	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 10 RRCID -> 202329 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10828 - 11047

06	300	N	193	-0-	-107	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	443	2	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	21	1	600	2	Y	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	39	1	1095	2	Y	-0-					-0-
*10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	36	1	1127	2	Y	-0-					-0-
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	23	1	758	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

06	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	41	1	1216	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
07	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	42	1	1159	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
08	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	43	1	1229	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	46	1	1304	2	Y	17	19	1			7
							19	9									
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	43	1	1338	2	Y	20	18	1			9
							22	9									
*11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	37	1	1255	2	Y	31	28	1			12
							34	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1266	-0-	-174	-0-	40	1	1203	2	Y	21	21	1			10
							23	9									
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	49	1	1336	2	Y	21	21	1			10
							23	9									
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	39	1	1104	2	Y	22	21	1			11
							24	9									
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	46	1	1304	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	53	1	1663	2	Y	23	21	1			11
							25	9									
*11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	50	1	1661	2	Y	-0-	11	1			-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	42	1	1263	2	Y	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	45	1	1238	2	Y	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	42	1	1201	2	Y	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	42	1	1183	2	Y	-0-					-0-
*10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	38	1	1189	2	Y	-0-					-0-
*11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	38	1	1273	2	Y	18	11	1			7
							20	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	2015	-0-	-55	-0-	65	1	1936	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
07	1860	X	1480	-0-	-380	-0-	52	1	1416	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
08	1860	X	1399	-0-	-461	-0-	47	1	1339	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	65	1	1845	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
*10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	50	1	1566	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
*11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	44	1	1484	2	Y	-0-	6	1			-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	65	1	1951	2	Y	44	43	1			21
							48	9									
07	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	58	1	1596	2	Y	40	42	1			19
							44	9									
08	1829	N	1428	-0-	-401	-0-	47	1	1333	2	Y	44	41	1			22
							48	9									
09	2070	N	1514	-0-	-556	-0-	50	1	1418	2	Y	42	46	1			18
							46	9									
10	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	46	1	1432	2	Y	49	44	1			23
							54	9									
*11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	42	1	1409	2	Y	30	41	1			12
							33	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	828	-0-	-612	-0-	26	1	787	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
07	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	52	1	1433	2	Y	19	17	1			9
							21	9									
08	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	49	1	1397	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	46	1	1294	2	Y	19	21	1			8
							21	9									
10	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	42	1	1299	2	Y	22	20	1			10
							24	9									
11	1410	N	1272	-0-	-138	-0-	36	1	1217	2	Y	17	20	1			7
							19	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 5 RRCID -> 206366 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10600 - 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
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	64	1	1904	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	67	1	1845	2	Y	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	66	1	1860	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	60	1	1712	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	56	1	1740	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	46	1	1549	2	Y	23	14	1			9
							25	9									

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
06	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	63	1	1882	2	Y	33	32	1			16
							36	9									
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	69	1	1884	2	Y	30	32	1			14
							33	9									
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	65	1	1854	2	Y	34	31	1			17
							37	9									
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	62	1	1758	2	Y	34	37	1			14
							37	9									
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	54	1	1674	2	Y	39	35	1			18
							43	9									
*11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	51	1	1699	2	Y	-0-	18	1			-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
06	3360	X	2914	-0-	-446	-0-	94	1	2820	2	Y	-0-					-0-
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	102	1	2792	2	Y	-0-					-0-
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	105	1	2979	2	Y	-0-					-0-
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	104	1	2945	2	Y	-0-					-0-
*10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	88	1	2733	2	Y	-0-					-0-
*11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	83	1	2785	2	Y	-0-					-0-

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
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	108	1	3239	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	112	1	3072	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2996	-0-	-352	-0-	102	1	2894	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2793	-0-	-567	-0-	95	1	2698	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2982	-0-	-490	-0-	93	1	2889	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2860	-0-	-500	-0-	83	1	2777	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	60	1	1807	2	Y	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	61	1	1690	2	Y	-0-					-0-
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	61	1	1723	2	Y	-0-					-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	55	1	1575	2	Y	-0-					-0-
*10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	49	1	1530	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	39	1	1309	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	50	1	1509	2	Y	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	53	1	1445	2	Y	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	50	1	1426	2	Y	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	48	1	1364	2	Y	-0-					-0-
*10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	42	1	1307	2	Y	-0-					-0-
*11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	43	1	1432	2	Y	20	12	1			8
							22	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 8 RRCID -> 213150 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10632 - 10753

06	30	N	-0-	-0-	-30	-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-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

06	2280	N	2257	-0-	-23	-0-	73	1	2184	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	79	1	2180	2	Y	-0-					-0-
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	79	1	2227	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2156	-0-	-94	-0-	73	1	2083	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2211	-0-	-52	-0-	69	1	2142	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	1881	-0-	-339	-0-	52	1	1752	2	Y	70	42	1			28
							77	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 7 RRCID -> 213680 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11179 PERF.10911 - 11064

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		9	-0-	9	26	9	2			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		61	-0-	61	87	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
*10	97	X	10	-0-	-87	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	440	1	3230	2	Y	16	31	1			7
							18	9									
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	525	1	3066	2	Y	14					21
							15	9									
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	521	1	3034	2	Y	14					35
							15	9									
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	456	1	2607	2	Y	25	48	1			12
							28	9									
*10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	536	1	2474	2	Y	12					24
							13	9									
*11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	621	1	2705	2	Y	18					42
							20	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
06	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	62	1	1867	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
07	2232	X	1882	-0-	-350	-0-	66	1	1806	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
08	2201	X	2058	-0-	-143	-0-	70	1	1977	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
09	2130	X	1901	-0-	-229	-0-	64	1	1827	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
*10	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	66	1	2060	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
*11	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	58	1	1960	2	Y	41	30	1			16
							45	9									

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
06	3000	N	3219	-0-	219	219	384	1	2821	2	Y	13	26	1			5
							14	9									
07	2741	N	2522	-0-	-219	-0-	367	1	2142	2	Y	12					17
							13	9									
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	388	1	2259	2	Y	12					29
							13	9									
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	435	1	2487	2	Y	20	39	1			10
							22	9									
*10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	594	1	2742	2	Y	10					20
							11	9									
*11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	511	1	2228	2	Y	10					30
							11	9									

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
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	59	1	1754	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	59	1	1626	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1324	-0-	-412	-0-	45	1	1279	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1478	-0-	-322	-0-	50	1	1428	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	48	1	1508	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	926	-0-	-364	-0-	26	1	864	2	Y	33	20	1			13
							36	9									

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
06	3030	X	3017	-0-	-13	-0-	98	1	2919	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	100	1	2762	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2889	-0-	-211	-0-	99	1	2790	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2774	-0-	-256	-0-	94	1	2680	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2625	-0-	-506	-0-	82	1	2543	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2478	-0-	-552	-0-	72	1	2406	2	Y	-0-					-0-

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2720	-0-	-160	-0-	88	1	2632	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	92	1	2521	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2651	-0-	-108	-0-	90	1	2561	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2498	-0-	-232	-0-	85	1	2413	2	Y	-0-					-0-
*10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	92	1	2859	2	Y	-0-					-0-
*11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	84	1	2831	2	Y	80	48	1			32
							88	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
06	570	N	320	-0-	-250	-0-	10	1	303	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	775	N	358	-0-	-417	-0-	12	1	339	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	775	N	512	-0-	-263	-0-	17	1	486	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	56	1	1605	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
*10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	74	1	2309	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
*11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	61	1	2035	2	Y	-0-	4	1			-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	26	1	789	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	876	-0-	-209	-0-	31	1	845	2	Y	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	33	1	934	2	Y	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	34	1	952	2	Y	-0-					-0-
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	28	1	876	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	772	-0-	-158	-0-	22	1	728	2	Y	20	12	1			8
							22	9									

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
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	60	1	1793	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	62	1	1706	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	60	1	1702	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	57	1	1607	2	Y	-0-					-0-
*10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	56	1	1739	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1547	-0-	-163	-0-	44	1	1484	2	Y	17	10	1			7
							19	9									

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
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	84	1	2506	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	98	1	2706	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	97	1	2735	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
09	2310	N	2279	-0-	-31	-0-	77	1	2189	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
*10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	77	1	2408	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
*11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	71	1	2374	2	Y	22	20	1			9
							24	9									

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
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	57	1	1705	2	Y	20	20	1			10
							22	9									
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	63	1	1744	2	Y	21	21	1			10
							23	9									
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	62	1	1761	2	Y	22	21	1			11
							24	9									
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	59	1	1663	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
*10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	54	1	1678	2	Y	24	22	1			11
							26	9									
*11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	46	1	1558	2	Y	16	21	1			6
							18	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	64	1	1960	2	Y	48	48	1			23
							53	9									
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	53	1	1472	2	Y	43	46	1			20
							47	9									
08	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	49	1	1406	2	Y	50	45	1			25
							55	9									
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	54	1	1556	2	Y	44	51	1			18
							48	9									
10	1550	N	1019	-0-	-531	-0-	29	1	927	2	Y	57	49	1			26
							63	9									
*11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	53	1	1844	2	Y	65	65	1			26
							72	9									

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
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	92	1	2749	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
07	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	94	1	2595	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
08	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	98	1	2762	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
09	2850	X	2729	-0-	-121	-0-	92	1	2618	2	Y	17	19	1			7
							19	9									
10	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	85	1	2636	2	Y	20	18	1			9
							22	9									
11	2850	X	2557	-0-	-293	-0-	74	1	2483	2	Y	-0-	9	1			-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
06	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	53	1	1573	2	Y	41	39	1	1	8	19
							45	9									
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	55	1	1509	2	Y	38	39	1			18
							42	9									
08	1550	N	1305	-0-	-245	-0-	43	1	1218	2	Y	40	38	1			20
							44	9									
09	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	48	1	1360	2	Y	40	43	1			17
							44	9									
10	1550	N	1044	-0-	-506	-0-	31	1	971	2	Y	38	37	1			18
							42	9									
11	1260	N	976	-0-	-284	-0-	28	1	925	2	Y	21	31	1			8
							23	9									

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
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	37	1	1108	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	1798	N	1402	-0-	-396	-0-	49	1	1347	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1277	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	46	1	1299	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	47	1	1474	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
*11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	43	1	1445	2	Y	-0-	3	1			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	35	1	1037	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	46	1	1254	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	43	1	1224	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	43	1	1224	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	39	1	1215	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
11	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	32	1	1070	2	Y	-0-	6	1			-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
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	36	1	1070	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	38	1	1032	2	Y	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	46	1	1306	2	Y	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	41	1	1162	2	Y	-0-					-0-
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	35	1	1088	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	33	1	1117	2	Y	14	8	1			6
							15	9									

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
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	60	1	1794	2	Y	23	22	1			11
							25	9									
07	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	62	1	1710	2	Y	23	23	1			11
							25	9									
08	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	60	1	1710	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
09	1770	N	1595	-0-	-175	-0-	53	1	1517	2	Y	23	25	1			10
							25	9									
10	1798	N	1062	-0-	-736	-0-	32	1	1005	2	Y	23	22	1			11
							25	9									
11	1740	N	828	-0-	-912	-0-	23	1	768	2	Y	34	31	1			14
							37	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1867	-0-	-83	-0-	60	1	1807	2	Y	-0-					-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	65	1	1781	2	Y	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	53	1	1500	2	Y	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	60	1	1691	2	Y	-0-					-0-
*10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	57	1	1778	2	Y	-0-					-0-
*11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	39	1	1322	2	Y	8	5	1			3
							9	9									

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
06	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	44	1	1324	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	47	1	1282	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	45	1	1262	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	42	1	1185	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	40	1	1246	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	35	1	1178	2	Y	27	16	1			11
							30	9									

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 #: 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
06	1470	N	1285	-0-	-185	-0-	42	1	1243	2	Y	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	50	1	1371	2	Y	-0-					-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	66	1	1859	2	Y	-0-					-0-
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	68	1	1941	2	Y	-0-					-0-
*10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	66	1	2044	2	Y	-0-					-0-
*11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	59	1	1986	2	Y	-0-					-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
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	75	1	2241	2	Y	29	29	1			14
							32	9									
07	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	77	1	2123	2	Y	30	30	1			14
							33	9									
08	2356	N	1482	-0-	-874	-0-	49	1	1400	2	Y	30	29	1			15
							33	9									
09	2340	N	2075	-0-	-265	-0-	69	1	1972	2	Y	31	33	1			13
							34	9									
10	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	65	1	2036	2	Y	34	31	1			16
							37	9									
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	47	1	1592	2	Y	-0-	16	1			-0-

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	94	1	2821	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2707	-0-	-331	-0-	95	1	2612	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2671	-0-	-367	-0-	91	1	2580	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2648	-0-	-292	-0-	90	1	2558	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2446	-0-	-561	-0-	76	1	2370	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2457	-0-	-453	-0-	71	1	2385	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	98	1	2933	2	Y	58	57	1			28
							64	9									
07	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	100	1	2743	2	Y	57	58	1			27
							63	9									
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	115	1	3251	2	Y	58	56	1			29
							64	9									
09	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	152	1	4332	2	Y	60	64	1			25
							66	9									
*10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	137	1	4273	2	Y	66	60	1			31
							73	9									
11	3330	X	2984	-0-	-346	-0-	85	1	2838	2	Y	55	61	1	5	8	20
							61	9									

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
06	3000	N	3163	-0-	163	163	102	1	3061	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3093	-0-	-7	156	109	1	2984	2	Y	-0-					-0-
08	2521	N	2365	-0-	-156	-0-	81	1	2284	2	Y	-0-					-0-
09	1380	X	881	-0-	-499	-0-	30	1	851	2	Y	-0-					-0-
10	1426	X	990	-0-	-436	-0-	31	1	959	2	Y	-0-					-0-
11	1380	X	939	-0-	-441	-0-	27	1	912	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	2400	N	2354	-0-	-46	-0-	76	1	2278	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2382	-0-	-5	-0-	84	1	2298	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	77	1	2188	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2194	-0-	-146	-0-	75	1	2119	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2205	-0-	-182	-0-	69	1	2136	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2082	-0-	-108	-0-	59	1	1979	2	Y	40	24	1			16
							44	9									

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 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10818 PERF. N/A

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	397	-0-	-23	-0-	90	1	307	2	N	-0-					20
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	93	1	312	2	N	-0-					20
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	93	1	312	2	N	-0-					20
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	90	1	299	2	N	-0-					20
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	93	1	304	2	N	-0-					20
*11	390	N	369	-0-	-21	-0-	90	1	279	2	N	-0-					20

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					72
07	1612	N	1117	-0-	-495	-0-	1117	2			N	-0-					72
08	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			N	-0-					72
09	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	1036	2			N	-0-					72
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					72
*11	1050	N	969	-0-	-81	-0-	969	2			N	-0-					72

MARATHON OIL COMPANY 525380
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

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

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		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

06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
*10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
*11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

06	3630	X	1185	-0-	-2445	-0-	1185	2			N	-0-					14
07	2604	X	537	-0-	-2067	-0-	537	2			N	-0-					14
08	2294	X	1889	-0-	-405	-0-	1843	2	46	9	N	42					56
*09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					56
*10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					56
*11	1830	X	876	-0-	-954	-0-	858	2	18	9	N	16					72

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

06	4500	X	4085	-0-	-415	-0-	4085	2			N	-0-					5
07	4743	X	4028	-0-	-715	-0-	4028	2			N	-0-					5
08	4743	X	3750	-0-	-993	-0-	3750	2			N	-0-					5
09	4590	X	3674	-0-	-916	-0-	3674	2			N	-0-					5
*10	4619	X	4028	-0-	-591	-0-	4028	2			N	-0-					5
*11	4080	X	3730	-0-	-350	-0-	3730	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

06	1830	N	1444	-0-	-386	-0-	1444	2			N	-0-					60
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					60
08	1240	N	214	-0-	-1026	-0-	214	2			N	-0-					60
09	1440	N	474	-0-	-966	-0-	474	2			N	-0-					60
10	1085	N	454	-0-	-631	-0-	454	2			N	-0-					60
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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

06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	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

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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

06	11790	X	10752	-0-	-1038	-0-	10735	2	17	9	Y	15					15
07	12741	X	10558	-0-	-2183	-0-	10558	2			Y	-0-					15
08	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10062	2	11	9	Y	10					25
09	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9027	2	3	9	Y	3	27	1			1
*10	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	2			Y	-0-					1
*11	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10432	2	9	9	Y	8					9

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

06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					245
07	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					245
08	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1384	2	1	9	N	1					246
09	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1284	2	2	9	N	2					248
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1337	2	3	9	N	3					251
*11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1365	2	3	9	N	3					254

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10587 - 12416

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-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-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
08	40	N	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	208	1	1986	2	Y	-0-					-0-
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	207	1	2144	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	210	1	2049	2	Y	-0-					-0-
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	207	1	2061	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2173	-0-	-183	-0-	198	1	1975	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1401	-0-	-789	-0-	207	1	1194	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
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	Y	-0-					60
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					60
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	2	Y	-0-					60
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	18	1	175	2	Y	-0-					60
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					60
11	240	N	122	-0-	-118	-0-	18	1	104	2	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
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	70	1	670	2	Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	92	1	950	2	Y	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	82	1	798	2	Y	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	81	1	806	2	Y	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	65	1	645	2	Y	-0-					-0-
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	74	1	427	2	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 #: 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
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	Y	-0-					44
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	Y	-0-					44
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	Y	-0-					44
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	2	Y	-0-					44
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	2	Y	-0-					44
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	56	1	320	2	Y	-0-					44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	2	Y	-0-					68
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	2	Y	-0-					68
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	354	2	Y	-0-					68
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	29	1	286	2	Y	-0-					68
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	Y	-0-					68
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	68	1	394	2	Y	-0-					68

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					9
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					9
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					9
09	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	1559	2			N	-0-					9
10	1736	N	1580	-0-	-156	-0-	1580	2			N	-0-					9
11	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1600	2			N	-0-					9

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					44
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					44
08	2573	N	2314	-0-	-259	-0-	2314	2			N	-0-					44
09	2550	N	2282	-0-	-268	-0-	2282	2			N	-0-					44
10	2511	N	2369	-0-	-142	-0-	2369	2			N	-0-					44
11	2250	N	2116	-0-	-134	-0-	2116	2			N	-0-					44

JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174373 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9710 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	258	1	1319	2	N	-0-					110
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	241	1	1186	2	N	-0-					110
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	218	1	1940	2	N	-0-					110
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	157	1	1736	2	N	-0-					110
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	215	1	1762	2	N	-0-					110
11	2100	N	1785	-0-	-315	-0-	217	1	1568	2	N	-0-					110

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					27
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					27
08	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1720	2			N	-0-					27
09	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	1626	2			N	-0-					27
10	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	1720	2			N	-0-					27
11	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	1591	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
06	1410	N	1128	-0-	-282	-0-	228	1	900	2	N	-0-					105
07	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	237	1	1243	2	N	-0-					105
08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	229	1	2475	2	N	-0-					105
09	3000	N	3179	-0-	179	179	192	1	2987	2	N	-0-					105
10	3100	N	3528	-0-	428	607	241	1	3287	2	N	-0-					105
*11	3000	N	3002	-0-	2	609	241	1	2761	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
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					97
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					97
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					97
09	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	1649	2			N	-0-					97
10	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1686	2			N	-0-					97
11	1650	N	1414	-0-	-236	-0-	1414	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
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					17
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					17
08	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					17
09	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					17
10	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					17
11	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	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
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					16
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					16
08	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					16
09	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					16
10	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					16
11	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	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
06	3330	X	3006	-0-	-324	-0-	188	1	2818	2	Y	-0-					25
07	3441	X	3095	-0-	-346	-0-	171	1	2924	2	Y	-0-					25
08	3503	X	3080	-0-	-423	-0-	159	1	2921	2	Y	-0-					25
09	3210	X	3054	-0-	-156	-0-	116	1	2938	2	Y	-0-					25
10	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	163	1	2982	2	Y	-0-					25
*11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	176	1	2864	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
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11		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

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11		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

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11		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

06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	72	1	1089	2	Y	-0-					60
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	66	1	1139	2	Y	-0-					60
08	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	59	1	1086	2	Y	-0-					60
09	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	44	1	1116	2	Y	-0-					60
10	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	57	1	1046	2	Y	-0-					60
*11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	66	1	1079	2	Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11		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

06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					11
07	372	N	53	-0-	-319	-0-	53	2			N	-0-					11
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					11
09	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					11
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					11
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					52
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					52
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					52
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					52
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					52
*11	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	2			N	-0-					52

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

06	960	N	797	-0-	-163	-0-	797	2			N	-0-					45
07	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-					45
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					45
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					45
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					45
*11	990	N	733	-0-	-257	-0-	733	2			N	-0-					45

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1140	N	951	-0-	-189	-0-	940	2	11	9	N	10					88
07	1178	N	710	-0-	-468	-0-	704	2	6	9	N	5					93
08	1116	N	808	-0-	-308	-0-	801	2	7	9	N	6					99
09	960	N	831	-0-	-129	-0-	825	2	6	9	N	5					104
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	836	2	9	9	N	8					112
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	849	2	8	9	N	7					119

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

06	3210	X	2650	-0-	-560	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	2606	-0-	-835	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2484	-0-	-275	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	2429	-0-	-241	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2608	-0-	-151	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
*11	2640	X	2575	-0-	-65	-0-	2575	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
06	14B2	EXT	-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON "C" WELL #: 1 RRCID -> 093719 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10052 - 10164

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	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

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

06	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					13
07	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					13
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					13
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					13
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					13
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	842	2	2	9	N	2	1	3			13

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON "C" WELL #: 2 RRCID -> 108322 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10164 - 10174

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
07	T. A.		-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
*11	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
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					7
07	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	2			Y	-0-					7
08	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	2			Y	-0-					7
09	630	N	445	-0-	-185	-0-	445	2			Y	-0-					7
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					7
*11	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	2			Y	-0-					7

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
06	2700	N	2614	-0-	-86	-0-	2612	2	2	9	N	2					29
07	2790	N	2578	-0-	-212	-0-	2577	2	1	9	N	1					30
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2778	2	14	9	N	13					43
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2632	2	1	9	N	1					44
10	2573	N	1575	-0-	-998	-0-	1574	2	1	9	N	1					45
*11	2700	N	2309	-0-	-391	-0-	2297	2	12	9	N	11					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
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	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
06	4200	X	3698	-0-	-502	-0-	3694	2	4	9	Y	4					4
07	4557	X	3632	-0-	-925	-0-	3632	2			Y	-0-					4
08	3875	X	3464	-0-	-411	-0-	3462	2	2	9	Y	2					6
09	3750	X	3387	-0-	-363	-0-	3386	2	1	9	Y	1	7	1			-0-
10	3875	X	3635	-0-	-240	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
*11	3690	X	3592	-0-	-98	-0-	3590	2	2	9	Y	2					2

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
06	2490	X	2032	-0-	-458	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2277	-0-	-296	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2443	-0-	-254	-0-	2434	2	9	9	N	8					8
09	2610	X	1663	-0-	-947	-0-	1663	2			N	-0-					8
10	2697	X	2342	-0-	-355	-0-	2342	2			N	-0-					8
*11	2370	X	2294	-0-	-76	-0-	2291	2	3	9	N	3					11

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
06	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			N	-0-					24
07	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1046	2			N	-0-					24
08	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	1022	2			N	-0-					24
09	1110	N	947	-0-	-163	-0-	946	2	1	9	N	1					25
*10	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	2			N	-0-					25
*11	990	N	900	-0-	-90	-0-	900	2			N	-0-					25

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
06	2880	X	2495	-0-	-385	-0-	2495	2			N	-0-					15
07	2852	X	2733	-0-	-119	-0-	2733	2			N	-0-					15
08	2821	X	2670	-0-	-151	-0-	2670	2			N	-0-					15
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					15
*10	3100	N	3155	-0-	55	55	3155	2			N	-0-					15
*11	2818	N	2763	-0-	-55	-0-	2763	2			N	-0-	1	3			54

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
06	2700	X	2531	-0-	-169	-0-	2529	2	2	9	Y	2					2
07	2790	X	2215	-0-	-575	-0-	2215	2			Y	-0-					2
08	2666	N	2334	-0-	-332	-0-	2328	2	6	9	Y	5					7
09	2520	N	2456	-0-	-64	-0-	2456	2			Y	-0-					7
10	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	2194	2			Y	-0-					7
*11	2250	N	1730	-0-	-520	-0-	1728	2	2	9	Y	2					9

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	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

06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					31
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					31
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					31
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					31
*10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					31
*11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2165	2	29	9	N	26					57

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	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

06	3630	X	3265	-0-	-365	-0-	3264	2	1	9	Y	1					74
07	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	3333	2	4	9	Y	4					78
08	3565	X	3058	-0-	-507	-0-	3054	2	4	9	Y	4					82
09	3450	X	2987	-0-	-463	-0-	2984	2	3	9	Y	3	71	1			14
10	3503	X	3195	-0-	-308	-0-	3191	2	4	9	Y	4					18
*11	3270	X	3094	-0-	-176	-0-	3088	2	6	9	Y	5					23

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2504	2	28	9	Y	25					28
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					28
08	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	2347	2	19	9	Y	17					45
09	2700	X	2301	-0-	-399	-0-	2295	2	6	9	Y	5	48	1			2
*10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-					2
*11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3876	2	22	9	Y	20					22

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					74
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					74
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2260	2	42	9	Y	38					112
*09	2370	N	1764	-0-	-606	-0-	1764	2			Y	-0-	108	1			4
*10	2387	N	1288	-0-	-1099	-0-	1288	2			Y	-0-					4
*11	2220	N	1272	-0-	-948	-0-	1272	2			Y	-0-					4

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
06	2520	N	2409	-0-	-111	-0-	2407	2	2	9	N	2					18
07	2635	N	2418	-0-	-217	-0-	2417	2	1	9	N	1					19
08	2542	N	2331	-0-	-211	-0-	2329	2	2	9	N	2					21
09	2400	N	2246	-0-	-154	-0-	2243	2	3	9	N	3					24
*10	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	2358	2			N	-0-					24
*11	2250	N	1979	-0-	-271	-0-	1979	2			N	-0-	15	3			8

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

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	7					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					3
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					3
08	2666	N	2565	-0-	-101	-0-	2565	2			Y	-0-					3
09	2610	N	2498	-0-	-112	-0-	2498	2			Y	-0-					3
10	2697	N	2617	-0-	-80	-0-	2617	2			Y	-0-					3
*11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

06	5700	X	4619	-0-	-1081	-0-	4618	2	1	9	Y	1	63	1			9
07	5828	X	4623	-0-	-1205	-0-	4615	2	8	9	Y	7					16
08	5239	X	4506	-0-	-733	-0-	4499	2	7	9	Y	6					22
09	5070	X	4108	-0-	-962	-0-	4102	2	6	9	Y	5					27
10	5239	X	4547	-0-	-692	-0-	4540	2	7	9	Y	6					33
*11	4620	X	4272	-0-	-348	-0-	4263	2	9	9	Y	8					41

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

06	2850	X	2513	-0-	-337	-0-	2513	2			Y	-0-					7
07	2821	X	2574	-0-	-247	-0-	2568	2	6	9	Y	5					12
08	2759	X	2595	-0-	-164	-0-	2595	2			Y	-0-					12
09	2670	X	2505	-0-	-165	-0-	2505	2			Y	-0-					12
10	2697	X	2543	-0-	-154	-0-	2543	2			Y	-0-					12
*11	2520	X	2399	-0-	-121	-0-	2399	2			Y	-0-					12

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3111	2	21	9	Y	19					21
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-					21
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3638	2	20	9	Y	18					39
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3558	2	6	9	Y	5	42	1			2
*10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-					2
*11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3772	2	14	9	Y	13					15

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

06	810	N	799	-0-	-11	-0-	797	2	2	9	N	2					34
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					34
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	831	2	1	9	N	1					35
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	785	2	1	9	N	1					36
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					36
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	818	2	1	9	N	1					37

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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	1951	2	12	9	N	11					43
07	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1934	2	12	9	N	11					54
08	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	1936	2	12	9	N	11					65
09	1950	N	1850	-0-	-100	-0-	1840	2	10	9	N	9					74
10	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	1899	2	11	9	N	10					84
*11	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	1870	2	11	9	N	10					94

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
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3798	2	15	9	Y	14					14
07	4123	X	3817	-0-	-306	-0-	3817	2			Y	-0-					14
08	3782	X	3657	-0-	-125	-0-	3638	2	19	9	Y	17					31
09	3660	X	3564	-0-	-96	-0-	3558	2	6	9	Y	5	34	1			2
*10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-					2
*11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3772	2	14	9	Y	13					15

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
06	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	2			N	-0-					73
07	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-					73
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					73
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					73
10	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					73
*11	540	N	365	-0-	-175	-0-	365	2			N	-0-	1	3			72

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
06	3120	X	2888	-0-	-232	-0-	2882	2	6	9	N	5	54	1			13
07	3069	X	2779	-0-	-290	-0-	2778	2	1	9	N	1					14
08	3069	X	2875	-0-	-194	-0-	2874	2	1	9	N	1					15
09	2880	X	2708	-0-	-172	-0-	2702	2	6	9	N	5					20
*10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3043	2	1	9	N	1					21
*11	2880	X	2712	-0-	-168	-0-	2712	2			N	-0-					21

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
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					20
07	2201	N	2115	-0-	-86	-0-	2115	2			N	-0-					20
08	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	2085	2			N	-0-					20
09	2100	N	1992	-0-	-108	-0-	1992	2			N	-0-					20
*10	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	2060	2			N	-0-					20
*11	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	1968	2			N	-0-					20

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
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					18
07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					18
08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2793	2	1	9	N	1					19
09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					19
*10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2872	2	51	9	N	46					65
*11	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-	2	3			63

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
06	3060	X	2981	-0-	-79	-0-	2981	2			Y	-0-					7
07	3317	X	2932	-0-	-385	-0-	2932	2			Y	-0-					7
08	3286	X	2794	-0-	-492	-0-	2794	2			Y	-0-					7
09	3180	X	2570	-0-	-610	-0-	2570	2			Y	-0-	7	1			-0-
10	3224	X	2456	-0-	-768	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
*11	2970	X	2425	-0-	-545	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-

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
06	3540	X	3428	-0-	-112	-0-	3428	2			Y	-0-					7
07	3813	X	3372	-0-	-441	-0-	3372	2			Y	-0-					7
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					7
09	2910	X	2893	-0-	-17	-0-	2893	2			Y	-0-	7	1			-0-
10	3007	X	2485	-0-	-522	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
*11	2910	X	2454	-0-	-456	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					7
07	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	1155	2			Y	-0-					7
08	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1231	2	11	9	Y	10					17
*09	1200	N	719	-0-	-481	-0-	719	2			Y	-0-					17
10	1147	N	816	-0-	-331	-0-	816	2			Y	-0-					17
*11	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1196	2	3	9	Y	3					20

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
06	3060	X	2490	-0-	-570	-0-	2489	2	1	9	Y	1					1
07	3100	X	2511	-0-	-589	-0-	2511	2			Y	-0-					1
08	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	2798	2			Y	-0-					1
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2825	2	1	9	Y	1					2
*10	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					2
*11	2700	X	2590	-0-	-110	-0-	2590	2			Y	-0-					2

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
07	0	N	-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	1					2
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		260	-0-	260	2854	258	2	2	9	Y	2					2
07	T. A.		206	-0-	206	3060	206	2			Y	-0-					2
08	3100	N	174	-0-	-2926	134	174	2			Y	-0-					2
09	268	N	134	-0-	-134	-0-	134	2			Y	-0-					2
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					2
*11	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
06	3270	X	3126	-0-	-144	-0-	3125	2	1	9	Y	1	58	1			8
07	3317	X	3245	-0-	-72	-0-	3243	2	2	9	Y	2					10
08	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	3156	2	2	9	Y	2					12
09	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	3096	2	2	9	Y	2					14
10	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	3242	2	3	9	Y	3					17
*11	3150	X	3000	-0-	-150	-0-	2998	2	2	9	Y	2					19

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
06	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2			N	-0-					10
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					10
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					10
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1	9	N	1					11
*10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					11
*11	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2			N	-0-					11

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3518	2	9	9	Y	8					8
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			Y	-0-					8
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3297	2	6	9	Y	5					13
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3224	2	2	9	Y	2	14	1			1
*10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			Y	-0-					1
*11	3030	X	1944	-0-	-1086	-0-	1942	2	2	9	Y	2					3

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	X	1319	-0-	-31	-0-	1312	2	7	9	Y	6					6
07	1457	X	1290	-0-	-167	-0-	1290	2			Y	-0-					6
08	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1229	2	3	9	Y	3					9
09	1320	N	1203	-0-	-117	-0-	1202	2	1	9	Y	1	10	1			-0-
10	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
*11	1200	N	754	-0-	-446	-0-	752	2	2	9	Y	2					2

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
06	2370	X	1290	-0-	-1080	-0-	1290	2			Y	-0-					60
07	2449	X	1168	-0-	-1281	-0-	1115	2	53	9	Y	48					108
08	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	1067	2			Y	-0-					108
*09	1290	N	981	-0-	-309	-0-	981	2			Y	-0-					108
*10	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	1061	2			Y	-0-					108
*11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-	2	3			104

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
06	2280	X	2258	-0-	-22	-0-	2258	2			N	-0-					76
07	2356	X	2258	-0-	-98	-0-	2258	2			N	-0-					76
08	2294	N	2197	-0-	-97	-0-	2197	2			N	-0-					76
09	2250	N	2124	-0-	-126	-0-	2124	2			N	-0-					76
*10	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	2193	2			N	-0-					76
*11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-	1	3			69

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	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 #: 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
06	3570	X	3358	-0-	-212	-0-	3358	2			N	-0-	39	1			18
07	3627	X	3441	-0-	-186	-0-	3439	2	2	9	N	2					20
08	3596	X	3344	-0-	-252	-0-	3336	2	8	9	N	7					27
09	3420	X	3343	-0-	-77	-0-	3340	2	3	9	N	3					30
10	3503	X	3444	-0-	-59	-0-	3441	2	3	9	N	3					33
*11	3360	X	3321	-0-	-39	-0-	3312	2	9	9	N	8					41

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
06	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	1492	2			N	-0-					17
07	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	2			N	-0-					17
08	1550	N	1133	-0-	-417	-0-	1133	2			N	-0-					17
09	1500	N	949	-0-	-551	-0-	949	2			N	-0-					17
*10	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198	2			N	-0-					17
*11	1110	N	980	-0-	-130	-0-	980	2			N	-0-					17

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
06	2400	N	2324	-0-	-76	-0-	2324	2			N	-0-					34
07	2480	N	2338	-0-	-142	-0-	2338	2			N	-0-					34
08	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	2403	2			N	-0-					34
09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					34
*10	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	2232	2			N	-0-					34
*11	2340	N	2213	-0-	-127	-0-	2209	2	4	9	N	4	1	3			91

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
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1915	2	9	9	N	8	146	1			18
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					18
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1851	2	10	9	N	9					27
*09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					27
*10	1643	N	1154	-0-	-489	-0-	1154	2			N	-0-					27
*11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1606	2	6	9	N	5					32

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
06	2730	X	213	-0-	-2517	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	190	-0-	-2042	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	930	X	164	-0-	-766	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1433	-0-	-127	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1384	-0-	-507	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1634	-0-	-376	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	2			N	-0-					-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	597	-0-	-488	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
*11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

06	3000	X	680	-0-	-2320	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1284	-0-	-1816	-0-	1283	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2015	X	905	-0-	-1110	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	735	-0-	-405	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	666	-0-	-605	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	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
LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

06	1650	X	85	-0-	-1565	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	400	-0-	-747	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1075	-0-	-755	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	Y	-0-					4
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					4
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					4
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					4
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	Y	-0-	3	1			1
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	20	1	270	2	Y	-0-					1

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

06	2970	X	2647	-0-	-323	-0-	153	1	2494	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	162	1	2529	2	Y	-0-					-0-
08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	153	1	2583	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3159	-0-	159	159	181	1	2978	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3276	-0-	176	335	185	1	3091	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3223	-0-	223	558	223	1	3000	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 089999 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 10842 PERF. N/A

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					9
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					9
08	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	2			N	-0-					9
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					9
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					9
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					9

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	744	-0-	-1026	-0-	744	2			N	-0-					14
07	1705	N	1173	-0-	-532	-0-	1173	2			N	-0-					14
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					14
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					14
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					14
11	1740	N	1246	-0-	-494	-0-	1246	2			N	-0-					14

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

06	2820	X	2625	-0-	-195	-0-	152	1	2473	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2596	-0-	-318	-0-	156	1	2440	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	134	1	2259	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2174	-0-	-736	-0-	124	1	2050	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2254	-0-	-536	-0-	127	1	2127	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2241	-0-	-399	-0-	155	1	2086	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 100378 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9913 - 10397

06	1020	N	897	-0-	-123	-0-	52	1	845	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	909	-0-	-114	-0-	55	1	854	2	Y	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	51	1	866	2	Y	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	51	1	837	2	Y	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	49	1	821	2	Y	-0-					-0-
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	58	1	782	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

06	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	103	1	1673	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	105	1	1640	2	Y	-0-					-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	104	1	1758	2	Y	-0-					-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	98	1	1616	2	Y	-0-					-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	100	1	1680	2	Y	-0-					-0-
*11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	110	1	1480	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130777 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9932 - 10443

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

06	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1088	2			N	-0-					207
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					207
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					207
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					207
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					207
11	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1277	2			N	-0-					207

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10759

06	2460	X	1491	-0-	-969	-0-	86	1	1405	2	Y	-0-					7
07	2542	X	1276	-0-	-1266	-0-	77	1	1199	2	Y	-0-					7
08	1798	X	1232	-0-	-566	-0-	69	1	1163	2	Y	-0-					7
09	1500	N	1094	-0-	-406	-0-	63	1	1031	2	Y	-0-					7
*10	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	58	1	966	2	Y	-0-	2	1			5
11	1200	N	944	-0-	-256	-0-	65	1	879	2	Y	-0-					5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	75	1	1221	2	Y	-0-					1
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	87	1	1353	2	Y	-0-					1
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	129	1	2183	2	Y	-0-					1
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	114	1	1877	2	Y	-0-					1
*10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	91	1	1523	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	114	1	1538	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

06	14B DENY	172	-0-	172	681	10	1	162	2	Y	-0-					212
07	14B DENY	78	-0-	78	759	5	1	73	2	Y	-0-					212
08	14B2 EXT	95	-0-	95	854	5	1	90	2	Y	-0-					212
09	956 X	102	-0-	-854	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					212
10	83 X	83	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	2	149	1			65
						2	9									
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					65

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					4
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					4
08	341	N	209	-0-	-132	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					4
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-					4
10	3100	N	3427	-0-	327	327	193	1	3234	2	Y	-0-	3	1			1
*11	2882	N	2555	-0-	-327	-0-	177	1	2378	2	Y	-0-					1

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

06	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	65	1	1055	2	Y	-0-					9
07	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	66	1	1029	2	Y	-0-					9
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	68	1	1147	2	Y	-0-					9
09	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	60	1	983	2	Y	-0-					9
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	92	1	1540	2	Y	-0-	3	1			6
11	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	76	1	1018	2	Y	-0-					6

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

06	3450	X	2818	-0-	-632	-0-	163	1	2655	2	Y	-0-					1
07	3565	X	2938	-0-	-627	-0-	177	1	2761	2	Y	-0-					1
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	177	1	2991	2	Y	-0-					1
09	3060	X	1934	-0-	-1126	-0-	111	1	1823	2	Y	-0-					1
*10	3007	X	1919	-0-	-1088	-0-	108	1	1811	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3060	X	2507	-0-	-553	-0-	174	1	2333	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

06	2550	N	2455	-0-	-95	-0-	142	1	2313	2	Y	-0-					4
07	2542	N	2477	-0-	-65	-0-	149	1	2328	2	Y	-0-					4
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	136	1	2300	2	Y	-0-					4
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	127	1	2100	2	Y	-0-					4
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	120	1	2010	2	Y	-0-	3	1			1
*11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	130	1	1751	2	Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	93	1	1511	2	Y	-0-					11
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	105	1	1635	2	Y	-0-					11
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	98	1	1657	2	Y	-0-					11
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	95	1	1566	2	Y	-0-					11
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	95	1	1593	2	Y	-0-	3	1			8
*11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	103	1	1378	2	Y	-0-					8

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

06	630	N	470	-0-	-160	-0-	27	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	784	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	34	1	559	2	Y	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	-0-					-0-
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

06	2970	X	2784	-0-	-186	-0-	161	1	2623	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	171	1	2665	2	Y	-0-					-0-
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	159	1	2687	2	Y	-0-					-0-
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	152	1	2504	2	Y	-0-					-0-
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	152	1	2550	2	Y	-0-					-0-
*11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	177	1	2374	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	170	1	2771	2	Y	-0-					9
07	3038	X	2803	-0-	-235	-0-	169	1	2634	2	Y	-0-					9
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	200	1	3376	2	Y	-0-					9
09	2700	N	2189	-0-	-511	-0-	125	1	2064	2	Y	-0-					9
10	3100	N	3352	-0-	252	252	189	1	3163	2	Y	-0-	3	1			6
*11	3179	X	2927	-0-	-252	-0-	203	1	2724	2	Y	-0-					6

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

06	3750	X	3514	-0-	-236	-0-	203	1	3311	2	Y	-0-					5
07	3875	X	3544	-0-	-331	-0-	214	1	3330	2	Y	-0-					5
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	198	1	3349	2	Y	-0-					5
09	3390	X	3163	-0-	-227	-0-	181	1	2982	2	Y	-0-					5
10	3503	X	3426	-0-	-77	-0-	193	1	3232	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
11	3390	X	3233	-0-	-157	-0-	224	1	3009	2	Y	-0-					3

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	62	1	1008	2	Y	-0-					5
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	78	1	1213	2	Y	-0-					5
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	72	1	1224	2	Y	-0-					5
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	78	1	1289	2	Y	-0-					5
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	88	1	1466	2	Y	-0-	3	1			2
*11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	110	1	1479	2	Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	34	1	551	2	Y	-0-					9
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	Y	-0-					9
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					9
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					9
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	9	1	142	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					8

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
06	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	107	1	1734	2	Y	-0-					3
07	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	107	1	1666	2	Y	-0-					3
08	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	99	1	1679	2	Y	-0-					3
09	1770	N	1498	-0-	-272	-0-	86	1	1412	2	Y	-0-					3
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	102	1	1698	2	Y	-0-					3
11	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	109	1	1472	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
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	76	1	1231	2	Y	-0-					6
07	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	69	1	1074	2	Y	-0-					6
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	91	1	1533	2	Y	-0-					6
09	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	72	1	1188	2	Y	-0-					6
10	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	62	1	1038	2	Y	-0-	3	1			3
11	1560	N	1109	-0-	-451	-0-	77	1	1032	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
06	2580	X	2207	-0-	-373	-0-	128	1	2079	2	Y	-0-					1
07	2666	X	2138	-0-	-528	-0-	129	1	2009	2	Y	-0-					1
08	2697	X	2158	-0-	-539	-0-	121	1	2037	2	Y	-0-					1
09	2430	X	1870	-0-	-560	-0-	107	1	1763	2	Y	-0-					1
10	2387	X	1730	-0-	-657	-0-	98	1	1632	2	Y	-0-					1
11	2220	X	1516	-0-	-704	-0-	105	1	1411	2	Y	-0-					1

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3145	-0-	-395	-0-	182	1	2963	2	Y	-0-					3
07	3658	X	2689	-0-	-969	-0-	162	1	2527	2	Y	-0-					3
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	193	1	3256	2	Y	-0-					3
09	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	142	1	2335	2	Y	-0-					3
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	195	1	3259	2	Y	-0-	1	1			2
*11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	234	1	3144	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
06	11790	X	4144	-0-	-7646	-0-	240	1	3904	2	Y	-0-					3
07	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	263	1	4104	2	Y	-0-					3
08	4650	X	4168	-0-	-482	-0-	233	1	3935	2	Y	-0-					3
09	4500	X	3862	-0-	-638	-0-	221	1	3641	2	Y	-0-					3
10	4650	X	3353	-0-	-1297	-0-	189	1	3164	2	Y	-0-					3
11	4230	X	1434	-0-	-2796	-0-	99	1	1335	2	Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3210	X	2930	-0-	-280	-0-	170	1	2760	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3015	-0-	-302	-0-	182	1	2833	2	Y	-0-					-0-
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	179	1	3028	2	Y	-0-					-0-
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	167	1	2747	2	Y	-0-					-0-
10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	169	1	2834	2	Y	-0-					-0-
*11	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	197	1	2646	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

06	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	230	1	3753	2	Y	-0-					3
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	234	1	3646	2	Y	-0-					3
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	213	1	3602	2	Y	-0-					3
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	199	1	3281	2	Y	-0-					3
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	198	1	3315	2	Y	-0-					3
*11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	254	1	3414	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 188097 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 7592 - 10534

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					188
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					188
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					188
09	180	N	71	-0-	-109	-0-	71	2			N	-0-					188
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					188
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					188

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	364	-0-	-236	-0-	363	2	1	9	N	1					141
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					141
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					141
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	N	1					141
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-	1	8			141
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					141

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

06	772	X	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	N	1					81
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					81
08	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					81
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					81
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					81
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					81

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2545	2	61	9	N	55					65
07	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	2521	2	22	9	N	20					85
08	2728	X	2657	-0-	-71	-0-	2646	2	11	9	N	10					95
09	2850	X	2349	-0-	-501	-0-	2343	2	6	9	N	5					100
*10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2737	2	6	9	N	5					105
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

06	2100	N	1942	-0-	-158	-0-	1921	2	21	9	N	19					99
07	2170	N	1701	-0-	-469	-0-	1686	2	15	9	N	14					113
08	2170	N	1388	-0-	-782	-0-	1378	2	10	9	N	9					122
09	1950	N	1611	-0-	-339	-0-	1600	2	11	9	N	10					132
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2359	2	23	9	N	21	1	8			152
*11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1980	2	21	9	N	19					171

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

06	1410	N	802	-0-	-608	-0-	799	2	3	9	N	3					107
07	1364	N	963	-0-	-401	-0-	963	2			N	-0-					107
08	1209	N	806	-0-	-403	-0-	798	2	8	9	N	7					114
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1318	2	3	9	N	3					117
*10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1463	2	4	9	N	4	1	8			120
*11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1257	2	2	9	N	2					122

FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

06	1920	N	792	-0-	-1128	-0-	786	2	6	9	N	5	4	8			113
07	1829	N	1477	-0-	-352	-0-	1465	2	12	9	N	11					124
08	1891	N	1416	-0-	-475	-0-	1401	2	15	9	N	14	7	8			131
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1453	2	11	9	N	10	9	8			132
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1826	2	18	9	N	16	3	8			145
*11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	N	1					146

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	248	1	2985	2	N	9	4	8			100
							10	9									
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	264	1	2855	2	N	9	47	1			62
							10	9									
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	289	1	3094	2	N	7	2	8			67
							8	9									
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	269	1	2888	2	N	6	1	8			72
							7	9									
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	258	1	2873	2	N	6					78
							7	9									
*11	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	212	1	2463	2	N	4	1	8			81
							4	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

06	2910	N	2478	-0-	-432	-0-	710	1	1744	2	N	22	12	8			69
							24	9									
07	2852	N	1688	-0-	-1164	-0-	568	1	1113	2	N	6					75
							7	9									
08	2728	N	1221	-0-	-1507	-0-	450	1	767	2	N	4	4	8			75
							4	9									
09	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	639	1	2243	2	N	3	3	8			75
							3	9									
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	686	1	1985	2	N	3	2	8			76
							3	9									
*11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	615	1	1701	2	N	7	1	8			82
							8	9									

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

06	2280	X	884	-0-	-1396	-0-	873	2	11	9	N	10	6	8			102
07	2356	X	841	-0-	-1515	-0-	835	2	6	9	N	5					107
08	1736	N	613	-0-	-1123	-0-	611	2	2	9	N	2	2	8			107
09	870	N	718	-0-	-152	-0-	715	2	3	9	N	3	1	8			109
10	837	N	741	-0-	-96	-0-	738	2	3	9	N	3	2	8			110
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1217	2	12	9	N	11					121

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

06	9720	X	8405	-0-	-1315	-0-	8359	2	46	9	N	42	4	8			104
07	9579	X	8662	-0-	-917	-0-	8636	2	26	9	N	24					128
08	9145	X	8075	-0-	-1070	-0-	8028	2	47	9	N	43	3	8			168
09	8850	X	7792	-0-	-1058	-0-	7762	2	30	9	N	27	1	8			194
10	8680	X	7521	-0-	-1159	-0-	7498	2	23	9	N	21	150	1			65
11	8400	X	7983	-0-	-417	-0-	7960	2	23	9	N	21					86

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

06	1800	N	1622	-0-	-178	-0-	1612	2	10	9	N	9	4	8			63
07	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1701	2	8	9	N	7					70
08	1922	N	1666	-0-	-256	-0-	1656	2	10	9	N	9	2	8			77
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1689	2	8	9	N	7	1	8			83
10	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	1691	2	10	9	N	9					92
11	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1599	2	6	9	N	5					97

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	13410	X	12027	-0-	-1383	-0-	12002	2	25	9	N	23	4	8			188
07	13206	X	12395	-0-	-811	-0-	12377	2	18	9	N	16	176	1			28
08	13206	X	11932	-0-	-1274	-0-	11901	2	31	9	N	28	2	8			54
09	12630	X	11555	-0-	-1075	-0-	11536	2	19	9	N	17	1	8			70
10	13051	X	11106	-0-	-1945	-0-	11081	2	25	9	N	23	2	8			91
11	12030	X	10082	-0-	-1948	-0-	10042	2	40	9	N	36	1	8			126

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
06	39330	X	31226	-0-	-8104	-0-	31024	2	202	9	N	184	170	1	11	8	116
07	33170	X	31950	-0-	-1220	-0-	31730	2	220	9	N	200	180	1			136
08	33170	X	30494	-0-	-2676	-0-	30319	2	175	9	N	159	198	1	8	8	89
09	32100	X	27885	-0-	-4215	-0-	27694	2	191	9	N	174	11	8			252
10	32953	X	27598	-0-	-5355	-0-	27431	2	167	9	N	152	321	1			83
11	31230	X	26381	-0-	-4849	-0-	26201	2	180	9	N	164					247

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
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					100
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					100
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					100
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					100
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					120
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					120
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					120
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					120
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 241844 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9480 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-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
10	14B DENY		1437	-0-	1437	1437	1437	2			N	-0-					102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1437					N	-0-					-0-

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
06	20310	X	15113	-0-	-5197	-0-	14964	2	149	9	N	135	190	1			92
07	20584	X	15122	-0-	-5462	-0-	14970	2	152	9	N	138					230
08	20088	X	16148	-0-	-3940	-0-	15984	2	164	9	N	149	192	1	9	8	178
09	17670	X	15216	-0-	-2454	-0-	15071	2	145	9	N	132	188	1			122
10	18259	X	13084	-0-	-5175	-0-	12933	2	151	9	N	137	184	1			75
11	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22050	X	17706	-0-	-4344	-0-	17610	2	96	9	N	87					270
07	22413	X	22150	-0-	-263	-0-	22050	2	100	9	N	91	193	1			168
08	21576	X	17467	-0-	-4109	-0-	17373	2	94	9	N	85	6	8			247
09	20010	X	17917	-0-	-2093	-0-	17821	2	96	9	N	87	194	1			140
10	22165	X	16877	-0-	-5288	-0-	16787	2	90	9	N	82	182	1			40
11	21450	X	-0-	-0-	-21450	-0-					N	-0-					-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19650	X	13263	-0-	-6387	-0-	13172	2	91	9	N	83	185	1			23
07	20026	X	17215	-0-	-2811	-0-	17065	2	150	9	N	136					159
08	19840	X	17841	-0-	-1999	-0-	17744	2	97	9	N	88	192	1	10	8	45
09	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	17992	2	143	9	N	130					175
*10	18228	X	16891	-0-	-1337	-0-	16763	2	128	9	N	116	172	1			119
11	17280	X	-0-	-0-	-17280	-0-					N	104	171	1			52

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28380	X	23589	-0-	-4791	-0-	23273	2	316	9	N	287	169	1	1	8	212
07	27466	X	23901	-0-	-3565	-0-	23593	2	308	9	N	280	354	1			138
08	27373	X	23155	-0-	-4218	-0-	22846	2	309	9	N	281	186	1	1	8	232
09	24990	X	21672	-0-	-3318	-0-	21374	2	298	9	N	271	368	1	9	8	126
10	24490	X	21787	-0-	-2703	-0-	21489	2	298	9	N	271	190	1			207
11	23580	X	20359	-0-	-3221	-0-	20062	2	297	9	N	270	380	1	6	8	91

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
06	3060	X	2918	-0-	-142	-0-	2874	2	44	9	N	40					135
07	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	2955	3	24	9	N	22					157
08	3131	X	2910	-0-	-221	-0-	2885	3	25	9	N	23					180
09	3030	X	2890	-0-	-140	-0-	2862	3	28	9	N	25					205
10	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	2861	3	24	9	N	22	180	1			47
11	2910	X	2625	-0-	-285	-0-	2611	3	14	9	N	13					60

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
06	11250	X	8874	-0-	-2376	-0-	8832	2	42	9	N	38					180
07	10943	X	9397	-0-	-1546	-0-	9302	3	95	9	N	86	181	1			85
08	10943	X	9172	-0-	-1771	-0-	9161	3	11	9	N	10					95
09	10590	X	8904	-0-	-1686	-0-	8874	3	30	9	N	27					122
10	10633	X	8737	-0-	-1896	-0-	8657	3	80	9	N	73					195
11	9090	X	8354	-0-	-736	-0-	8275	3	79	9	N	72	187	1			80

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	3	105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
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
06	1050	N	943	-0-	-107	-0-	137	1	806	3	N	-0-					102
07	775	N	437	-0-	-338	-0-	90	1	347	3	N	-0-					102
08	1085	N	945	-0-	-140	-0-	132	1	813	3	N	-0-					102
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	129	1	877	3	N	-0-					102
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	111	1	852	3	N	-0-					102
*11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	132	1	1028	3	N	-0-					102

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
06	600	N	330	-0-	-270	-0-	330	3			N	-0-					152
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					152
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					152
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					152
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					152
*11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					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
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	326	1	1928	3	N	-0-					134
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	426	1	1634	3	N	-0-					134
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	294	1	1773	3	N	-0-					134
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	316	1	2138	3	N	-0-					134
*10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	272	1	2090	3	N	-0-					134
*11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	268	1	2044	3	N	-0-					134

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
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
06	1320	X	1026	-0-	-294	-0-	1024	2	2	9	Y	2					120
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	Y	1					121
08	1612	N	841	-0-	-771	-0-	840	2	1	9	Y	1					122
09	1020	N	725	-0-	-295	-0-	724	2	1	9	Y	1					123
10	961	N	638	-0-	-323	-0-	637	2	1	9	Y	1					124
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					124

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
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	Y	1					143
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	Y	1					144
08	589	N	377	-0-	-212	-0-	376	2	1	9	Y	1					145
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	390	2	1	9	Y	1					146
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1					147
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					147

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
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1248	2	2	9	Y	2					338
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	Y	2					340
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1159	2	3	9	Y	3					343
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1141	2	3	9	Y	3					346
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	2	2	9	Y	2					348
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					348

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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
06	600	N	481	-0-	-119	-0-	480	2	1	9	Y	1					171
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1					172
08	620	N	494	-0-	-126	-0-	492	2	2	9	Y	2					174
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	Y	1					175
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	Y	1					176
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					176

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
06	2730	N	2185	-0-	-545	-0-	2182	2	3	9	N	3					98
07	2604	N	2193	-0-	-411	-0-	2184	2	9	9	N	8					106
08	2790	N	2168	-0-	-622	-0-	2159	2	9	9	N	8	67	1			47
09	2190	N	2123	-0-	-67	-0-	2123	2			N	-0-					47
*10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2203	2	39	9	N	35					82
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					82

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
06	6660	X	4255	-0-	-2405	-0-	4248	2	7	9	N	6					111
07	6789	X	3565	-0-	-3224	-0-	3543	2	22	9	N	20					131
08	6138	X	5277	-0-	-861	-0-	5256	2	21	9	N	19	83	1	1	8	66
09	5940	X	3273	-0-	-2667	-0-	3271	2	2	9	N	2					68
*10	6138	X	4751	-0-	-1387	-0-	4682	2	69	9	N	63					131
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					131

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2685	-0-	-525	-0-	85	1	2559	2	Y	37	37	1			18
							41	9									
07	3348	X	2256	-0-	-1092	-0-	78	1	2136	2	Y	38	38	1			18
							42	9									
08	3038	X	2259	-0-	-779	-0-	76	1	2139	2	Y	40	38	1			20
							44	9									
09	2700	X	2544	-0-	-156	-0-	85	1	2415	2	Y	40	43	1			17
							44	9									
10	2790	X	2741	-0-	-49	-0-	84	1	2607	2	Y	45	41	1			21
							50	9									
11	2700	X	2429	-0-	-271	-0-	69	1	2303	2	Y	52	52	1			21
							57	9									

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
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9	N	1					74
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					74
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					74
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					74
10	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	3			N	-0-					74
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	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
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3656	3	35	9	N	32					111
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					111
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					111
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3348	3	14	9	N	13					124
*10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3027	3	35	9	N	32	131	1			25
*11	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2330	3	62	9	N	56					81

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4145	3	140	9	N	127	179	1			51
07	DLQ G-10		3076	-0-	3076	3076	3025	3	51	9	N	46					97
08	DLQ G-10		2483	-0-	2483	5559	2419	3	64	9	N	58	137	1			18
09	DLQ G-10		3161	-0-	3161	8720	3089	3	72	9	N	65					83
*10	11513	X	2793	-0-	-8720	-0-	2793	3			N	-0-					83
*11	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	1928	3	101	9	N	92					175

SIGMON PRODUCTION COMPANY, INC. 780278
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

12	DLQ G-10		83	-0-	83	655	80	2	3	9	Y	3	1	8			242
01	DLQ G-10		89	-0-	89	744	75	2	14	9	Y	13	2	1	3	8	250
02	DLQ G-10		160	-0-	160	904	86	2	74	9	Y	67					317
03	DLQ G-10		129	-0-	129	1033	89	2	40	9	Y	36	2	1	12	8	339
04	DLQ G-10		79	-0-	79	1112	75	2	4	9	Y	4	2	1			341
05	DLQ G-10		66	-0-	66	1178	60	2	6	9	Y	5	1	1	1	8	344
06	DLQ G-10		59	-0-	59	1237	55	2	4	9	Y	4	1	8			347
*07	DLQ G-10		60	-0-	60	1297	58	2	2	9	Y	2	1	1	126	7	222
08	DLQ G-10		94	-0-	94	1391	54	2	40	9	Y	36	1	1			257
09	DLQ G-10		69	-0-	69	1460	63	2	6	9	Y	5	1	1			261
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1460					Y	NO RPT					261
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1460					Y	NO RPT					261

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

12	DLQ G-10		108	-0-	108	1685	108	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		103	-0-	103	1788	101	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		115	-0-	115	1903	115	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		122	-0-	122	2025	120	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		102	-0-	102	2127	100	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		83	-0-	83	2210	81	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	DLQ G-10		74	-0-	74	2284	74	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		80	-0-	80	2364	78	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	DLQ G-10		74	-0-	74	2438	72	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	DLQ G-10		86	-0-	86	2524	85	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2524					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2524					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

12	DLQ G-10		1691	-0-	1691	11807	1691	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1622	-0-	1622	13429	1585	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	DLQ G-10		1809	-0-	1809	15238	1809	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1918	-0-	1918	17156	1881	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	DLQ G-10		1611	-0-	1611	18767	1575	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	DLQ G-10		1304	-0-	1304	20071	1270	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	DLQ G-10		1164	-0-	1164	21235	1164	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1252	-0-	1252	22487	1221	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	DLQ G-10		1165	-0-	1165	23652	1129	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
09	DLQ G-10		1350	-0-	1350	25002	1330	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	25002					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	25002					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SIGMON PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 780278
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	424	-0-	424	4287	424	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	408	-0-	408	4695	398	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	DLQ	G-10	454	-0-	454	5149	454	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	481	-0-	481	5630	472	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	DLQ	G-10	404	-0-	404	6034	395	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	DLQ	G-10	328	-0-	328	6362	319	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	DLQ	G-10	292	-0-	292	6654	292	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	315	-0-	315	6969	307	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	DLQ	G-10	292	-0-	292	7261	283	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	DLQ	G-10	340	-0-	340	7601	334	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7601					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7601					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	723	-0-	723	3684	723	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	695	-0-	695	4379	678	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	DLQ	G-10	773	-0-	773	5152	773	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	819	-0-	819	5971	804	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	DLQ	G-10	688	-0-	688	6659	673	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
05	DLQ	G-10	557	-0-	557	7216	543	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	DLQ	G-10	498	-0-	498	7714	498	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	535	-0-	535	8249	522	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
08	DLQ	G-10	498	-0-	498	8747	483	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	DLQ	G-10	577	-0-	577	9324	568	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9324					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9324					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	3876	-0-	3876	22250	3876	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3720	-0-	3720	25970	3634	2	86	9	Y	78	78	1			-0-
02	DLQ	G-10	4146	-0-	4146	30116	4146	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	4396	-0-	4396	34512	4311	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
04	DLQ	G-10	3693	-0-	3693	38205	3609	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
05	DLQ	G-10	2988	-0-	2988	41193	2911	2	77	9	Y	70	70	1			-0-
06	DLQ	G-10	2668	-0-	2668	43861	2668	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2869	-0-	2869	46730	2800	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
08	DLQ	G-10	2673	-0-	2673	49403	2589	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
09	DLQ	G-10	3094	-0-	3094	52497	3048	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52497					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52497					Y	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

06	3120	X	2861	-0-	-259	-0-	16	1	2828	2	N	15	177	1			43
							17	9									
07	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	9	1	2537	2	N	14					57
							15	9									
08	2945	X	2843	-0-	-102	-0-	14	1	2804	2	N	23					80
							25	9									
09	2850	X	2273	-0-	-577	-0-	8	1	2250	2	N	14					94
							15	9									
10	2945	X	2678	-0-	-267	-0-	10	1	2650	2	N	16					110
							18	9									
11	2850	X	2320	-0-	-530	-0-	8	1	2312	2	N	-0-					110

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	HAYES UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 133080	COMPL. DATE 12/17/1989				TOTAL DEPTH 10716		PERF.10364 - 10525				
06	4620	X	3819	-0-	-801	-0-	3772	3	47	9	Y	43					76
07	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5698	3	20	9	Y	18					94
08	542	X	542	-0-	-0-	-0-	499	3	43	9	Y	39					133
09	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					133
10	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-	116	1			17
*11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			Y	-0-					17
	WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4)				WELL #: 7	RRCID -> 151092	COMPL. DATE 06/26/2004				TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7469 - 10528				
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3763	-0-	-50	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3646	-0-	-134	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
	WSCGU (ROBERTSON)				WELL #: 105	RRCID -> 152632	COMPL. DATE 04/29/1999				TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7405 - 10506				
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2578	-0-	-708	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2977	-0-	-278	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2950	-0-	-260	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2670	-0-	-647	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	1653	-0-	-1557	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
	WSCGU (HORTON, N.)				WELL #: 401	RRCID -> 158214	COMPL. DATE 05/24/2000				TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7477 - 10380				
06	4110	X	3621	-0-	-489	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3910	-0-	-244	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3549	-0-	-81	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
*11	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
	WSCGU (LACY, R.)				WELL #: 303	RRCID -> 159423	COMPL. DATE 08/21/2007				TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7672 - 10481				
06	2610	X	2416	-0-	-194	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
07	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
09	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2461	-0-	-179	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
	WSCGU (ROBERTSON)				WELL #: 106	RRCID -> 172298	COMPL. DATE 06/07/2002				TOTAL DEPTH 10680		PERF. 7386 - 10498				
06	3150	X	2414	-0-	-736	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2162	-0-	-1031	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2637	-0-	-525	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2958	-0-	-102	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2448	-0-	-714	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1515	-0-	-1035	-0-	1515	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 #: 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
06	810	N	190	-0-	-620	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	413	-0-	-641	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	713	N	205	-0-	-508	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

06	2490	X	2184	-0-	-306	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
*11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3711	-0-	-288	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3424	-0-	-389	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3702	-0-	-708	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	2755	-0-	-1802	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3406	-0-	-1004	-0-	3406	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

06	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3762	-0-	-82	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3405	-0-	-225	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3519	-0-	-111	-0-	3519	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

06	5130	X	4512	-0-	-618	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4645	-0-	-408	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4914	-0-	-139	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4887	-0-	-3	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4588	-0-	-62	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4410	-0-	-360	-0-	4410	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

06	3390	X	3126	-0-	-264	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2840	-0-	-550	-0-	2840	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5488	-0-	-495	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5258	-0-	-694	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	4890	-0-	-870	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4182	-0-	-1460	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4801	-0-	-509	-0-	4801	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 #: 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
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3874	-0-	-94	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3780	-0-	-60	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	2860	-0-	-1040	-0-	2860	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
06	810	X	732	-0-	-78	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
10	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	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
06	2760	X	2710	-0-	-50	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2398	-0-	-361	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	2735	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
06	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
07	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
08	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	1128	-0-	-162	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
10	1488	X	1469	-0-	-19	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
*11	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	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
06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
*11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
07	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	6363	-0-	-178	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
09	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	3			N	-0-					-0-
10	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	3			N	-0-					-0-
*11	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
*11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	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 #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3703	-0-	-234	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3631	-0-	-306	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3447	-0-	-363	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3132	-0-	-805	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3026	-0-	-784	-0-	3026	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2312	-0-	-538	-0-	122	1	2190	2	Y	-0-					43
07	2945	X	2223	-0-	-722	-0-	114	1	2109	2	Y	-0-					43
08	2604	X	1832	-0-	-772	-0-	94	1	1736	2	Y	2					45
							2	9									
09	2520	X	85	-0-	-2435	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					45
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					45
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					45

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	6007	-0-	-143	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6003	-0-	-476	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5990	-0-	-489	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	6119	-0-	-151	-0-	6119	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5722	-0-	-478	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	4618	-0-	-1382	-0-	4618	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1651	-0-	-643	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1060	-0-	-583	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3305	-0-	-632	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3454	-0-	-356	-0-	3454	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	2976	-0-	-2214	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2234	-0-	-496	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2361	-0-	-460	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	934	-0-	-1796	-0-	934	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	1388	-0-	-2812	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	1716	-0-	-2438	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2058	-0-	-1786	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2270	-0-	-790	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
*11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4186	-0-	-104	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4387	-0-	-46	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3981	-0-	-429	-0-	3981	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2556	-0-	-327	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2366	-0-	-334	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2397	-0-	-145	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	1921	-0-	-539	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4614	-0-	-5	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4368	-0-	-251	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4275	-0-	-195	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4539	-0-	-80	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4115	-0-	-355	-0-	4115	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	3568	-0-	-4213	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	3967	-0-	-3752	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	3438	-0-	-4032	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	3447	-0-	-4272	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	3747	-0-	-1323	-0-	3747	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	2610	-0-	-960	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3556	-0-	-257	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3615	-0-	-75	-0-	3615	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

06	2340	X	1767	-0-	-573	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1831	-0-	-401	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1695	-0-	-134	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
*11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
07	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
08	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	6533	-0-	-67	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6583	-0-	-299	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	6196	-0-	-464	-0-	6196	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

06	5130	X	3678	-0-	-1452	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
07	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4336	-0-	-345	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
09	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
10	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4317	-0-	-213	-0-	4317	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

06	3780	X	3187	-0-	-593	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3462	-0-	-258	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3074	-0-	-136	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2792	-0-	-568	-0-	2792	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2098	-0-	-351	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4296	-0-	-168	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3460	-0-	-890	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4275	-0-	-220	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4015	-0-	-335	-0-	4015	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

06	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1653	-0-	-424	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1461	-0-	-549	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

06	4890	X	4790	-0-	-100	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4281	-0-	-189	-0-	4281	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 #: 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
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
10	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
*11	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	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
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
*11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-

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
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1766	-0-	-124	-0-	1766	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
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	5293	-0-	-39	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4849	-0-	-311	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	4988	-0-	-344	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4648	-0-	-512	-0-	4648	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
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1519	-0-	-248	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1115	-0-	-625	-0-	1115	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
06	5940	X	5544	-0-	-396	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5837	-0-	-301	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	3			N	-0-					-0-
09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5755	-0-	-125	-0-	5755	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4316	-0-	-154	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4528	-0-	-773	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4806	-0-	-495	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4098	-0-	-1032	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4179	-0-	-409	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	3760	-0-	-890	-0-	3760	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
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
07	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3087	-0-	-33	-0-	3087	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
06	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
07	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
10	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
*11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	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
06	4680	X	4553	-0-	-127	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
*11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-

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
06	3120	X	3108	-0-	-12	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2394	-0-	-830	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2894	-0-	-226	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2203	-0-	-917	-0-	2203	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
06	4830	X	3536	-0-	-1294	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	2632	-0-	-1646	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	2390	-0-	-1888	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	2365	-0-	-1775	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3459	-0-	-819	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	2134	-0-	-1406	-0-	2134	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
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2397	-0-	-486	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1959	-0-	-924	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1876	-0-	-914	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2358	-0-	-494	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2290	-0-	-320	-0-	2290	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2575	-0-	-277	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2442	-0-	-410	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1965	-0-	-795	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2589	-0-	-81	-0-	2589	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
06	2640	X	2616	-0-	-24	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2884	-0-	-526	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	2488	-0-	-1046	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2794	-0-	-626	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2954	-0-	-580	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2540	-0-	-250	-0-	2540	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
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3596	-0-	-94	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3811	-0-	-95	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3331	-0-	-449	-0-	3331	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
06	5700	X	4928	-0-	-772	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5407	-0-	-483	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5374	-0-	-237	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	5112	-0-	-282	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4884	-0-	-336	-0-	4884	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	4077	-0-	-33	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3904	-0-	-436	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3139	-0-	-1121	-0-	3139	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1297	-0-	-408	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	865	-0-	-305	-0-	865	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	5039	-0-	-421	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4296	-0-	-1346	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4940	-0-	-361	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4539	-0-	-591	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
*11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	5804	-0-	-676	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	5876	-0-	-634	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	5112	-0-	-1212	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5210	-0-	-910	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5664	-0-	-536	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5510	-0-	-280	-0-	5510	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	6975	-0-	-555	-0-	6975	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	6592	-0-	-817	-0-	6592	3			N	-0-					-0-
08	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	6343	-0-	-827	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
10	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	7283	-0-	-157	-0-	7283	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	1023	-0-	-1257	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	945	-0-	-543	-0-	945	3			N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	652	-0-	-368	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	930	N	630	-0-	-300	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	783	-0-	-357	-0-	783	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
06	3510	X	1603	-0-	-1907	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	1737	-0-	-526	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
08	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1472	-0-	-718	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	1995	-0-	-195	-0-	1995	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
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2728	-0-	-31	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2442	-0-	-317	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
*11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	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
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
08	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5202	-0-	-258	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5620	-0-	-22	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4963	-0-	-497	-0-	4963	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
06	5400	X	4354	-0-	-1046	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4527	-0-	-61	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4056	-0-	-718	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4309	-0-	-311	-0-	4309	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	4950	X	4452	-0-	-498	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4339	-0-	-776	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	3418	-0-	-1697	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4191	-0-	-669	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	3787	-0-	-1080	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3618	-0-	-822	-0-	3618	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
06	4950	X	4196	-0-	-754	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
08	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4624	-0-	-476	-0-	4624	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2259	-0-	-321	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1573	-0-	-677	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2105	-0-	-685	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1084	-0-	-806	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4289	-0-	-392	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4018	-0-	-512	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	3279	-0-	-1402	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	2959	-0-	-1571	-0-	2959	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5463	-0-	-507	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	5023	-0-	-197	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4452	-0-	-942	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	5121	-0-	-99	-0-	5121	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4792	-0-	-398	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
09	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
*11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12690	X	11895	-0-	-795	-0-	11734	3	161	9	Y	146	107	1			158
07	12617	X	12058	-0-	-559	-0-	11886	3	172	9	Y	156	204	1			110
08	12431	X	11881	-0-	-550	-0-	11730	3	151	9	Y	137	99	1			148
09	12030	X	11247	-0-	-783	-0-	11117	3	130	9	Y	118	196	1			70
10	12369	X	11177	-0-	-1192	-0-	11045	3	132	9	Y	120	95	1			95
11	11910	X	10855	-0-	-1055	-0-	10713	3	142	9	Y	129	97	1			127

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
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3240	-0-	-387	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3604	-0-	-26	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2809	-0-	-942	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3189	-0-	-441	-0-	3189	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
06	4200	X	3761	-0-	-439	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
09	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
*11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	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
06	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7215	3	66	9	Y	60	53	1			67
07	8060	X	7617	-0-	-443	-0-	7547	3	70	9	Y	64	86	1			45
08	8060	X	7387	-0-	-673	-0-	7323	3	64	9	Y	58	40	1			63
09	7800	X	7252	-0-	-548	-0-	7180	3	72	9	Y	65	90	1			38
10	7812	X	7559	-0-	-253	-0-	7505	3	54	9	Y	49	48	1			39
11	7380	X	7016	-0-	-364	-0-	6964	3	52	9	Y	47	39	1			47

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
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4468	3	26	9	Y	24	11	1			26
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4959	3	34	9	Y	31	35	1			22
08	4588	X	4585	-0-	-3	-0-	4555	3	30	9	Y	27	20	1			29
09	4500	X	4492	-0-	-8	-0-	4479	3	13	9	Y	12	34	1			7
10	4991	X	4241	-0-	-750	-0-	4211	3	30	9	Y	27	13	1			21
11	4830	X	3782	-0-	-1048	-0-	3764	3	18	9	Y	16	21	1			16

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
06	5910	X	5531	-0-	-379	-0-	5513	3	18	9	Y	16	5	1			17
07	5735	X	5643	-0-	-92	-0-	5609	3	34	9	Y	31	26	1			22
08	5735	X	5553	-0-	-182	-0-	5519	3	34	9	Y	31	20	1			33
09	5550	X	5356	-0-	-194	-0-	5324	3	32	9	Y	29	45	1			17
10	5735	X	5637	-0-	-98	-0-	5605	3	32	9	Y	29	23	1			23
11	5520	X	5235	-0-	-285	-0-	5201	3	34	9	Y	31	24	1			30

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
06	5340	X	4633	-0-	-707	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	4051	-0-	-10	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3756	-0-	-305	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
09	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3643	-0-	-418	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	2610	-0-	-1320	-0-	2610	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W) 97752 110 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
06	690	N	177	-0-	-513	-0-	174	2	3	9	Y	3					133
07	651	N	294	-0-	-357	-0-	286	2	8	9	Y	7					140
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	691	2	9	9	Y	8					148
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	Y	1	91	1			58
10	279	N	169	-0-	-110	-0-	168	2	1	9	Y	1	38	1			21
11	690	N	213	-0-	-477	-0-	211	2	2	9	Y	2	1	8			22

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

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

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					125
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	N	1	1	8			125
08	1519	N	1278	-0-	-241	-0-	1250	2	28	9	N	25					150
09	1320	N	1096	-0-	-224	-0-	1040	2	56	9	N	51					201
10	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1322	2	33	9	N	30					231
11	1230	N	1058	-0-	-172	-0-	1057	2	1	9	N	1	1	8			231

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	480	N	331	-0-	-149	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	98	-0-	-202	-0-	98	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
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	430	2	2	9	N	2					32
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	N	2					34
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	N	1					35
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	N	2					37
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	832	2	6	9	N	5	3	8			39
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	862	2	3	9	N	3	2	8			40

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					170
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					170
08	434	N	177	-0-	-257	-0-	177	2			N	-0-					170
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					170
*10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	N	2	2	8			170
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					170

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

06	30	N	10	-0-	-20	-0-	9	2	1	9	N	1	1	8			102
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	5	2	2	9	N	2	2	8			102
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	2	2	8			102
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					102
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	2	2	9	N	2	2	8			102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			102

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

06	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	1485	2			N	-0-					189
07	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	1937	2			N	-0-					189
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					189
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					189
*10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					189
*11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					189

C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

06	1590	N	420	-0-	-1170	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
07	1643	X	542	-0-	-1101	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
08	1643	X	484	-0-	-1159	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
09	1500	X	738	-0-	-762	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
10	1271	X	732	-0-	-539	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
*11	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

06	1860	N	845	-0-	-1015	-0-	839	2	6	9	N	5					169
07	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	1803	2	8	9	N	7					176
08	2170	N	1798	-0-	-372	-0-	1789	2	9	9	N	8					184
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1981	2	8	9	N	7					191
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2477	2	8	9	N	7					198
11	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	1571	2	8	9	N	7	177	1			28

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

06	2760	N	1123	-0-	-1637	-0-	1121	2	2	9	N	2					36
07	2697	N	2627	-0-	-70	-0-	2610	2	17	9	N	15					51
08	2914	N	2662	-0-	-252	-0-	2648	2	14	9	N	13					64
09	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2884	2	3	9	N	3					67
10	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2933	2	10	9	N	9					76
*11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2590	2	9	9	N	8					84

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
06	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	1781	2	12	9	Y	11					135
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1896	2	18	9	Y	16	123	1			28
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					28
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					28
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2014	2	7	9	Y	6					34
*11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					34

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
06	2850	X	2363	-0-	-487	-0-	2362	2	1	9	Y	1					65
07	3100	X	2402	-0-	-698	-0-	2401	2	1	9	Y	1	59	1			7
08	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	2689	2			Y	-0-					7
09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					7
10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3065	2	7	9	Y	6					13
11	2610	X	2526	-0-	-84	-0-	2526	2			Y	-0-					13

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
06	1020	N	950	-0-	-70	-0-	950	2			Y	-0-					18
07	INC G-10		1076	-0-	1076	1076	1074	2	2	9	Y	2	18	1			2
08	INC G-10		1050	-0-	1050	2126	1043	2	7	9	Y	6					8
09	INC G-10		946	-0-	946	3072	946	2			Y	-0-					8
10	2400	N	968	-0-	-1432	1640	953	2	15	9	Y	14					22
*11	2579	N	939	-0-	-1640	-0-	935	2	4	9	Y	4	9	1			17

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
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					28
07	INC G-10		1951	-0-	1951	1951	1948	2	3	9	Y	3	27	1			4
08	INC G-10		2027	-0-	2027	3978	2016	2	11	9	Y	10					14
09	INC G-10		1790	-0-	1790	5768	1790	2			Y	-0-					14
10	2400	N	1945	-0-	-455	5313	1922	2	23	9	Y	21					35
*11	3000	N	1806	-0-	-1194	4119	1799	2	7	9	Y	6	13	1			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
06	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	1747	2			Y	-0-					35
07	INC G-10		2204	-0-	2204	2204	2200	2	4	9	Y	4	34	1			5
08	INC G-10		2031	-0-	2031	4235	2018	2	13	9	Y	12					17
09	INC G-10		2059	-0-	2059	6294	2059	2			Y	-0-					17
10	2400	N	2352	-0-	-48	6246	2323	2	29	9	Y	26					43
*11	3000	N	2273	-0-	-727	5519	2264	2	9	9	Y	8	17	1			34

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					33
07	INC G-10		2185	-0-	2185	2185	2181	2	4	9	Y	4	32	1			5
08	INC G-10		2083	-0-	2083	4268	2070	2	13	9	Y	12					17
09	INC G-10		2081	-0-	2081	6349	2081	2			Y	-0-					17
10	2400	N	1979	-0-	-421	5928	1951	2	28	9	Y	25					42
*11	3000	N	1878	-0-	-1122	4806	1869	2	9	9	Y	8	16	1			34

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
06	1920	N	1134	-0-	-786	-0-	1134	2			Y	-0-					33
07	INC G-10		1136	-0-	1136	1136	1136	2			Y	-0-	31	1			2
08	INC G-10		1969	-0-	1969	3105	1957	2	12	9	Y	11					13
09	INC G-10		1018	-0-	1018	4123	1018	2			Y	-0-					13
10	2400	N	2858	-0-	458	4581	2832	2	26	9	Y	24					37
*11	3000	N	2236	-0-	-764	3817	2228	2	8	9	Y	7	15	1			29

CHINN EXPLORATION COMPANY 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
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3851	2	18	9	N	16	1	8			154
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3549	2	19	9	N	17	1	8			170
08	2790	X	1965	-0-	-825	-0-	1963	2	2	9	N	2					172
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4486	2	13	9	N	12					184
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3911	2	24	9	N	22	1	8			205
*11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3430	2	9	9	N	8	1	8			212

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	2021	2	7	9	N	6					106
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2627	2	12	9	N	11					117
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2560	2	11	9	N	10					127
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2295	2	6	9	N	5					132
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2473	2	2	9	N	2					134
*11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					134

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 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
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1053	2	3	9	N	3					3
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1865	2	21	9	N	19					22
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					22
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	2	1	9	N	1					23
*11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1262	2	1	9	N	1					24

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 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
06	14B2 EXT		147	-0-	147	2424	147	2			N	-0-					22
07	3100	N	760	-0-	-2340	84	760	2			N	-0-					22
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1					23
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1059	2	13	9	N	12					35
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1123	2	8	9	N	7					42
*11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1183	2	1	9	N	1					43

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
06	5820	X	5090	-0-	-730	-0-	5047	2	43	9	N	39					346
07	5890	X	5140	-0-	-750	-0-	5108	2	32	9	N	29	185	1			190
08	5735	X	3071	-0-	-2664	-0-	3056	2	15	9	N	14					204
09	5160	X	2691	-0-	-2469	-0-	2691	2			N	-0-					204
10	5332	X	3899	-0-	-1433	-0-	3877	2	22	9	N	20					224
11	5100	X	1613	-0-	-3487	-0-	1595	2	18	9	N	16					240

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2369	2	4	9	N	4					82
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					82
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					82
09	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					82
10	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					82
*11	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					82

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
06	2130	N	1675	-0-	-455	-0-	1673	2	2	9	N	2					152
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					152
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					152
09	1680	N	1374	-0-	-306	-0-	1374	2			N	-0-					152
10	2015	N	1003	-0-	-1012	-0-	1003	2			N	-0-					152
11	1620	N	848	-0-	-772	-0-	848	2			N	-0-					152

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
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1394	2	25	9	N	23					247
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3852	2	47	9	N	43					290
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					290
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					290
10	1550	X	1225	-0-	-325	-0-	1202	2	23	9	N	21					311
11	1500	X	636	-0-	-864	-0-	636	2			N	-0-					311

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
06	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			N	-0-					154
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					154
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					154
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					154
10	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					154
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					154

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 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
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					204
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					204
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					204
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					204
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					204
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					204

CASTLEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 162487 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10521 - 10613

06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					82
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					82
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					82
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					82
10	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					82
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					82

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

06	2100	N	1986	-0-	-114	-0-	1972	2	14	9	N	13					362
07	961	N	92	-0-	-869	-0-	92	2			N	-0-	186	1			176
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					176
09	1980	N	22	-0-	-1958	-0-	22	2			N	-0-					176
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					176
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					176

FLEWELLEN WELL #: 6 RRCID -> 164586 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10539 - 10609

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1770	N	1255	-0-	-515	-0-	1255	2			N	-0-					40
07	2232	N	1523	-0-	-709	-0-	1523	2			N	-0-					40
08	1674	N	1312	-0-	-362	-0-	1310	2	2	9	N	2					42
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					42
10	1519	N	1023	-0-	-496	-0-	1017	2	6	9	N	5					47
11	1260	N	1009	-0-	-251	-0-	1009	2			N	-0-					47

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

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	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	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

06	900	N	330	-0-	-570	-0-	330	2			N	-0-					25
07	620	N	355	-0-	-265	-0-	355	2			N	-0-					25
08	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					25
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					25
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	527	2	25	9	N	23					48
11	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	2			N	-0-					48

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 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
06	1230	N	709	-0-	-521	-0-	680	2	29	9	N	26	190	1			95
07	1147	N	917	-0-	-230	-0-	882	2	35	9	N	32					127
08	1023	N	749	-0-	-274	-0-	703	2	46	9	N	42					169
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	710	2	55	9	N	50					219
10	930	N	801	-0-	-129	-0-	772	2	29	9	N	26					245
*11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	803	2	44	9	N	40	186	1			99

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3780	2	2	9	N	2					142
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3879	2	25	9	N	23					165
08	3782	X	3459	-0-	-323	-0-	3449	2	10	9	N	9					174
09	3780	X	3148	-0-	-632	-0-	3145	2	3	9	N	3					177
10	3906	X	3638	-0-	-268	-0-	3627	2	11	9	N	10					187
11	3780	X	3142	-0-	-638	-0-	3140	2	2	9	N	2					189

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

06	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	404	1	1487	3	N	-0-					17
07	2232	N	1299	-0-	-933	-0-	343	1	932	3	N	22	20	8			19
							24	9									
08	2263	N	1422	-0-	-841	-0-	357	1	1061	3	N	4	1	8			22
							4	9									
09	1890	N	1348	-0-	-542	-0-	342	1	999	3	N	6	3	8			25
							7	9									
10	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	343	1	874	3	N	6	1	8			30
							7	9									
*11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	387	1	1196	3	N	16	4	8			42
							18	9									

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 132786 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10647 - 10766

06	600	N	519	-0-	-81	-0-	33	1	486	3	N	-0-					3
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	34	1	527	3	N	-0-					3
08	589	N	522	-0-	-67	-0-	35	1	487	3	N	-0-					3
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	508	3	N	-0-					3
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	34	1	475	3	N	-0-					3
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	32	1	464	3	N	-0-					3

MACKEY HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137667 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10608 - 10696

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 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
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	234	1	1394	3	N	10	2	8			55
							11	9									
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	224	1	1393	3	N	-0-					55
08	1891	N	1237	-0-	-654	-0-	144	1	1093	3	N	-0-					55
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	176	1	1724	3	N	-0-					55
*10	3100	N	3410	-0-	310	310	352	1	3039	3	N	17					72
							19	9									
*11	2054	N	1744	-0-	-310	-0-	224	1	1520	3	N	-0-					72

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
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	77	1	702	3	N	150					205
							165	9									
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	83	1	771	3	N	100	186	1			119
							110	9									
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	80	1	694	3	N	154	179	1			94
							169	9									
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	76	1	654	3	N	153	180	1			67
							168	9									
10	961	N	519	-0-	-442	-0-	49	1	376	3	N	85					152
							94	9									
11	900	N	591	-0-	-309	-0-	58	1	400	3	N	121	183	1			90
							133	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 142651 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10623 - 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
06	14B DENY		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		565	-0-	565	565	22	1	301	3	N	220	114	1	3	8	123
							242	9									

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 142669 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10601 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	N	-0-					28
07	496	N	358	-0-	-138	-0-	22	1	336	3	N	-0-					28
08	527	N	461	-0-	-66	-0-	31	1	430	3	N	-0-					28
09	480	N	290	-0-	-190	-0-	19	1	271	3	N	-0-					28
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	411	3	N	-0-					28
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	30	1	418	3	N	1	1	8			28
							1	9									

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
06	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	167	1	1543	3	N	69	4	8			174
							76	9									
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	191	1	1898	3	N	87	177	1	11	8	73
							96	9									
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	185	1	1673	3	N	28	2	8			99
							31	9									
09	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	166	1	1476	3	N	57	6	8			150
							63	9									
10	2170	N	1557	-0-	-613	-0-	159	1	1332	3	N	60	173	1			37
							66	9									
11	1830	N	1367	-0-	-463	-0-	145	1	1188	3	N	31	3	8			65
							34	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	574	1	3115	3	N	30					147
							33	9									
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	546	1	3022	3	N	32	9	8			170
							35	9									
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	572	1	2734	3	N	27	175	1			22
							30	9									
09	2940	X	2859	-0-	-81	-0-	498	1	2346	3	N	14	4	8			32
							15	9									
10	3038	X	2813	-0-	-225	-0-	507	1	2292	3	N	13	3	8			42
							14	9									
11	2940	X	2717	-0-	-223	-0-	488	1	2207	3	N	20	4	8			58
							22	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	98	1	1026	3	N	3					74
							3	9									
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	85	1	850	3	N	-0-					74
08	1054	N	907	-0-	-147	-0-	90	1	817	3	N	-0-					74
09	1140	N	960	-0-	-180	-0-	92	1	864	3	N	4					78
							4	9									
*10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	93	1	884	3	N	6					84
							7	9									
*11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	99	1	982	3	N	41	120	1			5
							45	9									

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	302	1	2253	3	N	14	2	8			144
							15	9									
07	2635	N	2079	-0-	-556	-0-	273	1	1780	3	N	24	1	8			167
							26	9									
08	2635	N	1742	-0-	-893	-0-	255	1	1467	3	N	18	180	1			5
							20	9									
09	2550	N	1808	-0-	-742	-0-	258	1	1539	3	N	10	3	8			12
							11	9									
*10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	293	1	1953	3	N	15					27
							17	9									
*11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	278	1	1825	3	N	9	3	8			33
							10	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 1 RRCID -> 145701 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10625 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	225	1	1090	3	N	30	5	8			120
							33	9									
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	246	1	1345	3	N	23	11	8			132
							25	9									
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	247	1	1261	3	N	10					142
							11	9									
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	232	1	1160	3	N	18	6	8			154
							20	9									
10	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	233	1	1075	3	N	17	165	1			6
							19	9									
11	1470	N	1194	-0-	-276	-0-	219	1	957	3	N	16	4	8			18
							18	9									

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
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	273	1	1829	3	N	8	3	8			67
							9	9									
07	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	276	1	1822	3	N	24	9	8			82
							26	9									
08	2232	N	1920	-0-	-312	-0-	272	1	1646	3	N	2	54	1	2	8	28
							2	9									
09	2100	N	1906	-0-	-194	-0-	263	1	1628	3	N	14	5	8			37
							15	9									
10	2139	N	1721	-0-	-418	-0-	257	1	1452	3	N	11					48
							12	9									
*11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	276	1	1805	3	N	21	4	8			65
							23	9									

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

06	14B DENY		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	466	1	3360	3	N	33	3	8			48
							36	9									
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	507	1	3923	3	N	36	11	8			73
							40	9									
08	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	549	1	4210	3	N	25	1	8			97
							28	9									
09	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	394	1	3493	3	N	19	4	8			112
							21	9									
10	3875	X	3801	-0-	-74	-0-	394	1	3387	3	N	18					130
							20	9									
11	3750	X	3743	-0-	-7	-0-	384	1	3334	3	N	23	1	8			152
							25	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	118	1	1744	3	N	7	2	8			52
							8	9									
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	163	1	2453	3	N	11	1	8			62
							12	9									
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	162	1	2253	3	N	-0-					62
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	146	1	2085	3	N	9	3	8			68
							10	9									
10	2635	N	2365	-0-	-270	-0-	156	1	2205	3	N	4					72
							4	9									
11	2340	N	2082	-0-	-258	-0-	135	1	1923	3	N	22	2	8			92
							24	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146723 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10624 - 10696

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1214	3	N	-0-					37
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	82	1	1240	3	N	3					40
							3	9									
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	94	1	1316	3	N	2					42
							2	9									
09	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	78	1	1105	3	N	3	3	8			42
							3	9									
*10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	89	1	1250	3	N	8					50
							9	9									
11	1380	N	923	-0-	-457	-0-	61	1	859	3	N	3	1	8			52
							3	9									

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	98	1	1438	3	N	-0-					17
07	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	101	1	1498	3	N	25	10	8			32
							28	9									
08	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	109	1	1495	3	N	15					47
							17	9									
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	106	1	1497	3	N	15					62
							17	9									
10	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	107	1	1493	3	N	7	1	8			68
							8	9									
11	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	100	1	1401	3	N	14	2	8			80
							15	9									

HUGHES WELL #: 3 RRCID -> 147924 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7748 - 7882

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	120	1	1777	3	N	-0-					5
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	98	1	1468	3	N	18	10	8			13
							20	9									
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	107	1	1490	3	N	2					15
							2	9									
09	1890	N	1450	-0-	-440	-0-	95	1	1352	3	N	3	1	8			17
							3	9									
10	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	97	1	1352	3	N	-0-					17
11	1560	N	1345	-0-	-215	-0-	89	1	1255	3	N	1	1	8			17
							1	9									

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

06	420	N	350	-0-	-70	-0-	22	1	328	3	N	-0-					10
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	23	1	340	3	N	-0-					10
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	3	N	-0-					10
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	19	1	272	3	N	-0-					10
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	20	1	286	3	N	-0-					10
11	360	N	277	-0-	-83	-0-	19	1	258	3	N	-0-					10

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

06	360	N	263	-0-	-97	-0-	17	1	246	3	N	-0-					72
07	527	N	355	-0-	-172	-0-	23	1	332	3	N	-0-					72
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	22	1	296	3	N	-0-					72
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	N	-0-					72
10	341	N	220	-0-	-121	-0-	15	1	205	3	N	-0-					72
11	300	N	185	-0-	-115	-0-	12	1	173	3	N	-0-					72

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

06	1500	N	1016	-0-	-484	-0-	65	1	949	3	N	2	2	8			5
							2	9									
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	63	1	931	3	N	12	7	8			10
							13	9									
08	1023	N	748	-0-	-275	-0-	50	1	692	3	N	5					15
							6	9									
09	1020	N	788	-0-	-232	-0-	52	1	722	3	N	13	3	8			25
							14	9									
*10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	88	1	1223	3	N	-0-					25
11	720	N	565	-0-	-155	-0-	38	1	525	3	N	2	2	8			25
							2	9									

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	258	1	4020	3	N	2	2	8			94
							2	9									
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	269	1	4237	3	N	10	10	8			94
							11	9									
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	289	1	4238	3	N	1					95
							1	9									
09	4350	X	4233	-0-	-117	-0-	264	1	3957	3	N	11	4	8			102
							12	9									
10	4526	X	4268	-0-	-258	-0-	270	1	3992	3	N	5	2	8			105
							6	9									
11	4380	X	3773	-0-	-607	-0-	237	1	3523	3	N	12	81	1	1	8	35
							13	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 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
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 RRCID -> 154844 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10682 - 10754

06	330	N	318	-0-	-12	-0-	20	1	298	3	N	-0-					77
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	18	1	269	3	N	-0-					77
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	20	1	288	3	N	-0-					77
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	21	1	300	3	N	-0-					77
*10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	N	-0-					77
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	N	-0-					77

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	410	3	N	3					38
							3	9									
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	25	1	358	3	N	4					42
							4	9									
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	26	1	353	3	N	3					45
							3	9									
09	450	N	321	-0-	-129	-0-	21	1	294	3	N	5					50
							6	9									
10	372	N	164	-0-	-208	-0-	11	1	151	3	N	2	2	8			50
							2	9									
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	394	3	N	2					52
							2	9									

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	297	1	2174	3	N	25	2	8			55
							28	9									
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	305	1	2248	3	N	38	20	8			73
							42	9									
08	2511	N	2459	-0-	-52	-0-	309	1	2135	3	N	14					87
							15	9									
09	2490	N	2143	-0-	-347	-0-	281	1	1851	3	N	10					97
							11	9									
10	2604	N	1657	-0-	-947	-0-	254	1	1403	3	N	-0-					97
11	2370	N	1948	-0-	-422	-0-	250	1	1665	3	N	30	122	1	2	8	3
							33	9									

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

06	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	77	1	1076	3	Y	16	4	8			56
							18	9									
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	85	1	1210	3	Y	13	10	8			59
							14	9									
08	1333	N	816	-0-	-517	-0-	57	1	759	3	Y	-0-					59
09	1170	N	779	-0-	-391	-0-	53	1	719	3	Y	6	6	8			59
							7	9									
10	1302	N	965	-0-	-337	-0-	67	1	896	3	Y	2	2	8			59
							2	9									
*11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	57	1	771	3	Y	3	26	1	3	8	33
							3	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 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
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	284	1	1874	3	N	22	5	8			119
							24	9									
07	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	277	1	1729	3	N	10					129
							11	9									
08	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	293	1	1808	3	N	22	2	8			149
							24	9									
09	2190	N	1464	-0-	-726	-0-	238	1	1186	3	N	36	172	1	6	8	7
							40	9									
10	2015	N	1639	-0-	-376	-0-	259	1	1378	3	N	2					9
							2	9									
11	2070	N	1495	-0-	-575	-0-	242	1	1222	3	N	28	5	8			32
							31	9									

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
06	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	359	1	1762	3	N	7	2	8			60
							8	9									
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	377	1	1936	3	N	28	13	8			75
							31	9									
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	406	1	2199	3	N	7					82
							8	9									
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	376	1	1937	3	N	26	4	8			104
							29	9									
10	2356	N	2214	-0-	-142	-0-	378	1	1827	3	N	8	2	8			110
							9	9									
11	2520	N	1670	-0-	-850	-0-	333	1	1324	3	N	12	107	1	3	8	12
							13	9									

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
06	1800	N	1365	-0-	-435	-0-	90	1	1260	3	Y	14					64
							15	9									
07	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	90	1	1289	3	Y	4					68
							4	9									
08	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	83	1	1101	3	Y	-0-					68
09	1380	N	1143	-0-	-237	-0-	79	1	1064	3	Y	-0-					68
10	1395	N	944	-0-	-451	-0-	66	1	878	3	Y	-0-					68
11	1140	N	767	-0-	-373	-0-	53	1	714	3	Y	-0-	38	1			30

MCLENDON-COMBEST WELL #: 4 RRCID -> 157827 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10646 - 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
06	1530	N	1099	-0-	-431	-0-	64	1	889	3	N	133	183	1	2	8	52
							146	9									
07	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	62	1	871	3	N	88					140
							97	9									
08	1240	N	860	-0-	-380	-0-	54	1	708	3	N	89	177	1			52
							98	9									
09	1110	N	774	-0-	-336	-0-	46	1	627	3	N	92	2	8			142
							101	9									
10	1023	N	615	-0-	-408	-0-	38	1	494	3	N	75	184	1			33
							83	9									
11	840	N	577	-0-	-263	-0-	34	1	447	3	N	87	1	8			119
							96	9									

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
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	455	3	N	-0-					31
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	472	3	N	-0-					31
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	467	3	N	-0-					31
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	35	1	475	3	N	-0-					31
10	496	N	312	-0-	-184	-0-	22	1	290	3	N	-0-					31
11	480	N	102	-0-	-378	-0-	7	1	95	3	N	-0-					31

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	138	-0-	-612	-0-	9	1	129	3	N	-0-					62
07	961	N	403	-0-	-558	-0-	25	1	361	3	N	15					77
							17	9									
08	465	N	292	-0-	-173	-0-	20	1	272	3	N	-0-					77
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	276	3	N	8					85
							9	9									
10	403	N	284	-0-	-119	-0-	19	1	261	3	N	4					89
							4	9									
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	30					119
							33	9									

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
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	417	1	4091	3	N	5	5	8			5
							6	9									
07	4743	X	4442	-0-	-301	-0-	413	1	4018	3	N	10	10	8			5
							11	9									
08	4743	X	3921	-0-	-822	-0-	399	1	3522	3	N	-0-					5
09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	450	1	4431	3	N	14	6	8			13
							15	9									
10	4743	X	4598	-0-	-145	-0-	439	1	4146	3	N	12					25
							13	9									
11	4500	X	3549	-0-	-951	-0-	366	1	3165	3	N	16	4	8			37
							18	9									

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
06	1770	N	1512	-0-	-258	-0-	236	1	1246	3	N	27	5	8			139
							30	9									
07	1705	N	1500	-0-	-205	-0-	239	1	1228	3	N	30	10	8			159
							33	9									
08	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	241	1	1179	3	N	33					192
							36	9									
09	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	236	1	1196	3	N	10	190	1	4	8	8
							11	9									
10	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	229	1	1015	3	N	18	1	8			25
							20	9									
*11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	249	1	1363	3	N	22	5	8			42
							24	9									

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
06	1020	N	618	-0-	-402	-0-	38	1	569	3	N	10	1	8			62
							11	9									
07	744	N	577	-0-	-167	-0-	36	1	534	3	N	6					68
							7	9									
08	682	N	564	-0-	-118	-0-	38	1	516	3	N	9					77
							10	9									
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	38	1	548	3	N	3					80
							3	9									
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	38	1	529	3	N	2					82
							2	9									
11	540	N	335	-0-	-205	-0-	22	1	313	3	N	-0-					82

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCMURREY WELL #: 6 RRCID -> 171317 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 12533 PERF.10652 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	614	-0-	-616	-0-	263	1	331	3	N	18	2	8			89
							20	9									
07	1209	N	622	-0-	-587	-0-	263	1	344	3	N	14	1	8			102
							15	9									
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	267	1	686	3	N	-0-					102
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	45	1	625	3	N	-0-					102
*10	3100	N	6781	-0-	3681	3681	454	1	6251	3	N	69	153	1			18
							76	9									
*11	3000	N	8709	-0-	5709	9390	558	1	7655	3	N	451	181	1	7	8	281
							496	9									

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
06	1110	N	311	-0-	-799	-0-	92	1	219	3	N	-0-					15
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	299	1	667	3	N	-0-					15
08	589	N	395	-0-	-194	-0-	78	1	308	3	N	8					23
							9	9									
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	209	1	384	3	N	-0-					23
*10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	313	1	979	3	N	37					60
							41	9									
*11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	255	1	697	3	N	11	1	8			70
							12	9									

STINCHCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174909 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10794 - 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
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	73	1			-0-
*04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
*07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
*09	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
*10	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 6 RRCID -> 176110 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10624 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1070	-0-	-520	-0-	209	1	857	3	N	4	2	8			92
							4	9									
07	1581	N	1160	-0-	-421	-0-	188	1	926	3	N	42					134
							46	9									
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	3	137	1			-0-
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	78	1	1033	3	N	1181	888	1	4	8	289
							1299	9									
*10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	98	1	1284	3	N	1097	1097	1	3	8	286
							1207	9									
*11	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	147	1	1944	3	N	778	735	1	7	8	322
							856	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	282	1	1948	3	N	22	5	8			65
							24	9									
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	288	1	1994	3	N	32	20	8			77
							35	9									
08	2325	N	2070	-0-	-255	-0-	283	1	1777	3	N	9	1	8			85
							10	9									
09	2250	N	1732	-0-	-518	-0-	254	1	1472	3	N	5	1	8			89
							6	9									
10	2325	N	1892	-0-	-433	-0-	265	1	1615	3	N	11					100
							12	9									
*11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	285	1	1913	3	N	21	2	8			119
							23	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 180242 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10592 - 10632

06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	385	1	1258	3	N	-0-					15
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	403	1	1399	3	N	13	11	8			17
							14	9									
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	408	1	1368	3	N	1	1	8			17
							1	9									
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	389	1	1261	3	N	14	1	8			30
							15	9									
10	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	407	1	1364	3	N	7					37
							8	9									
11	1710	N	1448	-0-	-262	-0-	366	1	1062	3	N	18	2	8			53
							20	9									

CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	304	1	2238	3	N	28	5	8			112
							31	9									
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	316	1	2361	3	N	19	11	8			120
							21	9									
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	334	1	2444	3	N	18	1	8			137
							20	9									
09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	326	1	2451	3	N	28	5	8			160
							31	9									
10	2697	N	2625	-0-	-72	-0-	320	1	2276	3	N	26	173	1			13
							29	9									
11	2700	N	2498	-0-	-202	-0-	307	1	2176	3	N	14	5	8			22
							15	9									

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	51	1	738	3	N	-0-					37
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	3	N	-0-					37
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	67	1	930	3	N	-0-					37
09	780	N	327	-0-	-453	-0-	22	1	305	3	N	-0-					37
10	372	N	174	-0-	-198	-0-	12	1	162	3	N	-0-					37
11	960	N	214	-0-	-746	-0-	15	1	199	3	N	-0-					37

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-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	1			-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	353	1	1655	3	N	2					112
							2	9									
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	369	1	1786	3	N	2					114
							2	9									
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	382	1	1839	3	N	6					120
							7	9									
09	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	356	1	1625	3	N	20	78	1			62
							22	9									
10	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	373	1	1733	3	N	1	36	1			27
							1	9									
11	2160	N	903	-0-	-1257	-0-	285	1	618	3	N	-0-					27

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

06	7200	X	2631	-0-	-4569	-0-	306	1	2300	3	N	23	4	8			104
							25	9									
07	7440	X	2728	-0-	-4712	-0-	313	1	2371	3	N	40					144
							44	9									
08	5425	X	2764	-0-	-2661	-0-	329	1	2420	3	N	14	1	8			157
							15	9									
09	2940	X	2319	-0-	-621	-0-	290	1	2008	3	N	19	1	8			175
							21	9									
10	2790	X	2321	-0-	-469	-0-	297	1	2009	3	N	14	177	1			12
							15	9									
11	2670	X	2220	-0-	-450	-0-	285	1	1910	3	N	23	3	8			32
							25	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	265	1	1727	3	N	7	4	8			40
							8	9									
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	274	1	1832	3	N	10	10	8			40
							11	9									
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	298	1	2031	3	N	12					52
							13	9									
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	292	1	2048	3	N	25	4	8			73
							28	9									
*10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	324	1	2418	3	N	2	2	8			73
							2	9									
11	2280	N	2257	-0-	-23	-0-	286	1	1962	3	N	8	4	8			77
							9	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
06	2190	N	1718	-0-	-472	-0-	419	1	1260	3	N	35	2	8			187
							39	9									
07	2356	N	1664	-0-	-692	-0-	423	1	1186	3	N	50	187	1	20	8	30
							55	9									
08	1922	N	1761	-0-	-161	-0-	438	1	1293	3	N	27	2	8			55
							30	9									
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	432	1	1548	3	N	46	4	8			97
							51	9									
*10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	468	1	1714	3	N	5	2	8			100
							6	9									
*11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	470	1	1904	3	N	17	71	1	6	8	40
							19	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750

06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	284	1	869	3	N	2	2	8			3
							2	9									
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	240	1	120	3	N	10	10	8			3
							11	9									
08	465	N	261	-0-	-204	-0-	219	1	42	3	N	-0-					3
09	1170	N	184	-0-	-986	-0-	12	1	172	3	N	-0-					3
10	372	N	31	-0-	-341	-0-	3	1	28	3	N	-0-					3
11	240	N	139	-0-	-101	-0-	9	1	130	3	N	-0-					3

FOREST OIL CORPORATION 275740
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

06	14B2 EXT		9774	-0-	9774	9774	9772	2	2	9	N	2					60
07	14B2 EXT		6290	-0-	6290	16064	6254	2	36	9	N	33					93
08	14B2 EXT		5974	-0-	5974	22038	5887	2	87	9	N	79	1	8			171
09	25445	X	3407	-0-	-22038	-0-	3319	2	88	9	N	80	175	1	8	8	68
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3036	2	89	9	N	81					149
11	9780	X	2246	-0-	-7534	-0-	2196	2	50	9	N	45					194

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	221	1	1873	2	N	18	4	8			94
							20	9									
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	221	1	2011	2	N	18					112
							20	9									
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	231	1	2127	2	N	21	5	8			128
							23	9									
09	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	227	1	1793	2	N	21	8	8			141
							23	9									
10	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	232	1	1980	2	N	18					159
							20	9									
11	2310	N	1822	-0-	-488	-0-	222	1	1590	2	N	9	109	1			59
							10	9									

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

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
06	2100	N	1017	-0-	-1083	-0-	997	2	20	9	N	18	10	8			91
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2218	2	29	9	N	26					117
08	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	2074	2	7	9	N	6	6	8			117
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2483	2	8	9	N	7	2	8			122
10	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	2994	2	81	9	N	74					196
*11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2356	2	51	9	N	46	142	1			100

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	1	1	8			99
07	2015	N	1668	-0-	-347	-0-	1666	2	2	9	N	2					101
08	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1727	2	13	9	N	12	1	8			112
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1164	2	6	9	N	5	2	8			115
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1815	2	13	9	N	12					127
11	1680	N	483	-0-	-1197	-0-	483	2			N	-0-					127

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

06	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-					28
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					28
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					28
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					28
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					28
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					28

TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	211	1	2540	2	N	9	4	8			106
							10	9									
07	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	231	1	2508	2	N	20	114	1			12
							22	9									
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	243	1	2605	2	N	4	2	8			14
							4	9									
09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	267	1	2866	2	N	10	1	8			23
							11	9									
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	268	1	2985	2	N	10					33
							11	9									
*11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	231	1	2680	2	N	7					40
							8	9									

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

06	1620	N	656	-0-	-964	-0-	649	2	7	9	N	6	2	8			68
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1704	2	12	9	N	11					79
08	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	1879	2	22	9	N	20	2	8			97
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2114	2	8	9	N	7	4	8			100
10	1705	N	1215	-0-	-490	-0-	1205	2	10	9	N	9					109
11	1830	N	1393	-0-	-437	-0-	1389	2	4	9	N	4	78	1			35

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	510	N	220	-0-	-290	-0-	220	2			N	-0-					73
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					73
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	2	2	9	N	2					75
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	N	1					76
10	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	2			N	-0-					76
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	538	2	2	9	N	2					78

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	84	1	2796	2	N	3	3	8			112
							3	9									
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	109	1	3642	2	N	9					121
							10	9									
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	109	1	3637	2	N	2	2	8			121
							2	9									
09	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	124	1	4127	2	N	-0-					121
10	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	238	1	7927	2	N	-0-	65	1			56
*11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	201	1	6712	2	N	-0-					56

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 143590 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10531 - 10598

06	3000	N	5301	-0-	2301	9199	5194	2	107	9	N	97	178	1	6	8	62
07	3100	N	4496	-0-	1396	10595	4412	2	84	9	N	76					138
08	14737	X	4142	-0-	-10595	-0-	4092	2	50	9	N	45	8	8			175
09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3548	2	37	9	N	34	150	1	4	8	55
10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3417	2	20	9	N	18					73
*11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3104	2	25	9	N	23					96

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2838	2	21	9	N	19	7	8			111
07	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2388	2	19	9	N	17					128
08	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2342	2	24	9	N	22	2	8			148
09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2571	2	41	9	N	37	1	8			184
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3355	2	31	9	N	28	190	1			22
*11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2896	2	15	9	N	14	1	8			35

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	835	-0-	-425	-0-	832	2	3	9	N	3	3	8			94
07	806	N	133	-0-	-673	-0-	132	2	1	9	N	1					95
08	899	N	170	-0-	-729	-0-	168	2	2	9	N	2	1	8			96
09	840	N	132	-0-	-708	-0-	86	2	46	9	N	42	122	1	1	8	15
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445	2	3	9	N	3					18
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1					19

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

06	330	N	291	-0-	-39	-0-	8	1	280	2	N	3	3	8			45
							3	9									
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	9	1	304	2	N	2					47
							2	9									
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	8	1	278	2	N	2	2	8			47
							2	9									
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	8	1	280	2	N	1	1	8			47
							1	9									
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	8	1	252	2	N	1					48
							1	9									
*11	270	N	258	-0-	-12	-0-	8	1	250	2	N	-0-					48

TUTTLE, A.J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

06	960	N	922	-0-	-38	-0-	915	2	7	9	N	6	3	8			174
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1006	2	7	9	N	6					180
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2	136	1	2	8	44
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	986	2	8	9	N	7	1	8			50
10	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1001	2	8	9	N	7					57
11	1020	N	874	-0-	-146	-0-	870	2	4	9	N	4	1	8			60

JOHNSON, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	17	1	564	2	N	-0-					1
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	17	1	568	2	N	-0-					1
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	17	1	557	2	N	-0-					1
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	16	1	547	2	N	-0-					1
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	17	1	574	2	N	-0-					1
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	17	1	567	2	N	-0-					1

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

06	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	51	1	1690	2	N	16	2	8			64
							18	9									
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	88	1	2941	2	N	28					92
							31	9									
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	96	1	3196	2	N	19	59	1	1	8	51
							21	9									
09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	91	1	3047	2	N	17	1	8			67
							19	9									
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	85	1	2830	2	N	11					78
							12	9									
*11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	84	1	2799	2	N	17					95
							19	9									

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

06	2640	X	2521	-0-	-119	-0-	2478	2	43	9	N	39	12	8			166
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3035	2	21	9	N	19					185
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3090	2	20	9	N	18	5	8			198
09	2640	X	2538	-0-	-102	-0-	2518	2	20	9	N	18	9	8			207
10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2739	2	50	9	N	45	127	1			125
11	2640	X	2312	-0-	-328	-0-	2280	2	32	9	N	29					154

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

06	8580	X	4142	-0-	-4438	-0-	409	1	3707	2	N	24	2	8			42
							26	9									
07	8029	X	5390	-0-	-2639	-0-	454	1	4851	2	N	77					119
							85	9									
08	8029	X	4833	-0-	-3196	-0-	424	1	4341	2	N	62	134	1	2	8	45
							68	9									
09	7770	X	4404	-0-	-3366	-0-	420	1	3941	2	N	39	4	8			80
							43	9									
10	6696	X	4101	-0-	-2595	-0-	426	1	3651	2	N	22	2	8			100
							24	9									
11	5220	X	3278	-0-	-1942	-0-	365	1	2887	2	N	24	1	8			123
							26	9									

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

06	2850	X	1403	-0-	-1447	-0-	139	1	1256	2	N	7					51
							8	9									
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	280	1	2988	2	N	13					64
							14	9									
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	309	1	3160	2	N	3	46	1	1	8	20
							3	9									
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	289	1	2714	2	N	1	1	8			20
							1	9									
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	307	1	2635	2	N	7					27
							8	9									
11	2850	X	2519	-0-	-331	-0-	282	1	2234	2	N	3					30
							3	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 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
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	N	2	2	8			50
							2	9									
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	N	2					52
							2	9									
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	18	1	593	2	N	8	2	8			58
							9	9									
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	5	1	172	2	N	1	1	8			58
							1	9									
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	N	1					59
							1	9									
11	600	N	138	-0-	-462	-0-	4	1	133	2	N	1					60
							1	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1294	2	2	9	N	2	2	8			47
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1727	2	8	9	N	7					54
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2434	2	12	9	N	11	4	8			61
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2538	2	28	9	N	25	14	8			72
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2084	2	6	9	N	5					77
11	2370	N	1530	-0-	-840	-0-	1509	2	21	9	N	19					96

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3440	2	21	9	N	19	4	8			128
07	3100	N	3167	-0-	67	67	3161	2	6	9	N	5	106	1			27
08	2976	N	2909	-0-	-67	-0-	2900	2	9	9	N	8	2	8			33
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3402	2	32	9	N	29	1	8			61
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4441	2	52	9	N	47					108
*11	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3833	2	36	9	N	33					141

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

06	2010	N	825	-0-	-1185	-0-	796	2	29	9	N	26	26	8			20
07	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	1723	2	2	9	N	2					22
08	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2103	2	3	9	N	3	3	8			22
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2039	2	6	9	N	5	2	8			25
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1945	2	1	9	N	1					26
11	2040	N	1375	-0-	-665	-0-	1371	2	4	9	N	4	2	8			28

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	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

06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2	2	8			15
07	279	N	171	-0-	-108	-0-	170	2	1	9	N	1					16
08	248	N	163	-0-	-85	-0-	162	2	1	9	N	1	1	8			16
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					16
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					16
*11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					16

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	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

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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	6240	X	5599	-0-	-641	-0-	5576	2 23 9			N	21	4	8			163
07	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6465	2 15 9			N	14	118	1			59
08	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7030	2 8 9			N	7	2	8			64
09	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6715	2 18 9			N	16	1	8			79
10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6774	2 21 9			N	19	2	8			96
*11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5583	2 9 9			N	8	1	8			103

TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10608 - 10698

06	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	531 14	1 9	6390	2	N	13	4	8			104
07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	586 14	1 9	6354	2	N	13	67	1			50
08	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	556 13	1 9	5955	2	N	12	2	8			60
09	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	514 8	1 9	5514	2	N	7	1	8			66
10	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	517 9	1 9	5756	2	N	8					74
*11	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	455 7	1 9	5277	2	N	6					80

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1516	2 4 9			Y	4	4	8			5
07	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	1245	2 1 9			Y	1					6
08	1953	N	909	-0-	-1044	-0-	907	2 2 9			Y	2	2	8			6
09	1530	N	1192	-0-	-338	-0-	1172	2 20 9			Y	18	15	1	1	8	8
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-	2	1			6
*11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2 1 9			Y	1					7

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1516	2 4 9			Y	4	4	8			5
07	1550	X	1246	-0-	-304	-0-	1245	2 1 9			Y	1					6
08	1953	X	909	-0-	-1044	-0-	907	2 2 9			Y	2	2	8			6
09	1890	X	1192	-0-	-698	-0-	1172	2 20 9			Y	18	15	1	1	8	8
10	1953	X	1404	-0-	-549	-0-	1404	2			Y	-0-	2	1			6
11	1530	X	1155	-0-	-375	-0-	1154	2 1 9			Y	1					7

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2134	-0-	2134	2134	2102	2	32	9	Y	29	1	8			28
09	14B2 EXT		2212	-0-	2212	4346	2050	2	162	9	Y	147	109	1	9	8	57
10	5656	X	1310	-0-	-4346	-0-	1301	2	9	9	Y	8	41	1	3	8	21
*11	801	X	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	Y	1					22

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	Y	2	2	8			5
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1	9	Y	1					6
08	992	N	854	-0-	-138	-0-	852	2	2	9	Y	2	2	8			6
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1752	2	1	9	Y	1	1	8			6
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-	2	1			4
*11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1677	2	1	9	Y	1					5

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
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1516	2	4	9	Y	4	4	8			5
07	1488	X	1246	-0-	-242	-0-	1245	2	1	9	Y	1					6
08	1984	X	909	-0-	-1075	-0-	907	2	2	9	Y	2	2	8			6
09	1920	X	1194	-0-	-726	-0-	1172	2	22	9	Y	20	17	1	1	8	8
10	1953	X	1452	-0-	-501	-0-	1452	2			Y	-0-	2	1			6
11	1530	X	1155	-0-	-375	-0-	1154	2	1	9	Y	1					7

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
06	2850	X	910	-0-	-1940	-0-	904	2	6	9	N	5	5	8			10
07	2945	X	2355	-0-	-590	-0-	2348	2	7	9	N	6					16
08	2945	X	1589	-0-	-1356	-0-	1586	2	3	9	N	3	3	8			16
09	2850	X	2768	-0-	-82	-0-	2744	2	24	9	N	22	7	8			31
10	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2510	2	19	9	N	17					48
11	2280	X	2186	-0-	-94	-0-	2163	2	23	9	N	21					69

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
06	3330	X	1326	-0-	-2004	-0-	1322	2	4	9	N	4	4	8			77
07	3286	X	3001	-0-	-285	-0-	2995	2	6	9	N	5					82
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3359	2	3	9	N	3	3	8			82
09	2970	X	2647	-0-	-323	-0-	2643	2	4	9	N	4	3	8			83
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3127	2	1	9	N	1					84
11	3180	X	2999	-0-	-181	-0-	2998	2	1	9	N	1					85

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
06	870	N	253	-0-	-617	-0-	250	2	3	9	N	3	2	8			16
07	1085	N	905	-0-	-180	-0-	899	2	6	9	N	5					21
08	992	N	536	-0-	-456	-0-	535	2	1	9	N	1	1	8			21
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	N	1	1	8			21
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	867	2	1	9	N	1					22
*11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					22

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 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
06	270	N	23	-0-	-247	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	58	-0-	-221	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	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
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	574	2	6	9	Y	5	4	8			6
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	984	2	1	9	Y	1					7
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	2	3	9	Y	3	3	8			7
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	Y	1	1	8			7
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-	2	1			5
*11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1352	2	1	9	Y	1	1	8			5

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

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

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

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

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

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

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

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

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

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

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

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

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

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

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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					120
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					120
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					120
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1688	2	26	9	N	24					144
*10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					144
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					144

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
06	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	1689	3	9	9	Y	8	132	1			96
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1153	3	11	9	Y	10					106
08	1891	N	1539	-0-	-352	-0-	1533	3	6	9	Y	5					111
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1748	3	7	9	Y	6	47	1			70
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1413	3	9	9	Y	8					78
11	1470	N	1296	-0-	-174	-0-	1296	3			Y	-0-					78

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
06	0	X	-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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	639	X	135	-0-	-504	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	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
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2174	2	3	9	Y	3					52
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2270	3	1	9	Y	1	26	1			27
08	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	2234	3	3	9	Y	3					30
09	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	2143	3	9	9	Y	8					38
10	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	2138	3	4	9	Y	4	17	1			25
11	2160	N	2019	-0-	-141	-0-	2010	3	9	9	Y	8					33

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
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2808	2	1	9	Y	1					13
07	2914	X	2805	-0-	-109	-0-	2804	3	1	9	Y	1	6	1			8
08	3069	X	2714	-0-	-355	-0-	2711	3	3	9	Y	3					11
09	2970	X	2863	-0-	-107	-0-	2833	3	30	9	Y	27					38
10	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	2940	3	4	9	Y	4	17	1			25
11	2820	X	2782	-0-	-38	-0-	2773	3	9	9	Y	8					33

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 144390 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/22/2011

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 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
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2362	2	1	9	Y	1					36
07	2480	N	2477	-0-	-3	-0-	2476	3	1	9	Y	1	18	1			19
08	2635	N	2290	-0-	-345	-0-	2288	3	2	9	Y	2					21
09	2370	N	1806	-0-	-564	-0-	1796	3	10	9	Y	9					30
10	2480	N	1112	-0-	-1368	-0-	1110	3	2	9	Y	2	13	1			19
11	2220	N	1488	-0-	-732	-0-	1481	3	7	9	Y	6					25

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
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1215	2	25	9	Y	23					62
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					62
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-	62	1			-0-
09	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	804	-0-	-366	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	780	-0-	-212	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	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
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	Y	5					24
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	976	3	11	9	Y	10	11	1			23
08	930	N	747	-0-	-183	-0-	736	3	11	9	Y	10					33
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1144	3	2	9	Y	2	13	1			22
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	935	3	13	9	Y	12	13	1			21
*11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	775	3	17	9	Y	15	16	1			20

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
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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
06	3270	X	2994	-0-	-276	-0-	2988	2	6	9	Y	5					9
07	3286	X	2887	-0-	-399	-0-	2876	3	11	9	Y	10	4	1			15
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3284	3	10	9	Y	9					24
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3238	3	2	9	Y	2	9	1			17
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3314	3	14	9	Y	13	10	1			20
11	3180	X	3141	-0-	-39	-0-	3123	3	18	9	Y	16	15	1			21

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
06	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2348	2	10	9	Y	9					39
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2375	3	21	9	Y	19	18	1			40
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2344	3	19	9	Y	17					57
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2392	3	3	9	Y	3	22	1			38
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2415	3	24	9	Y	22	23	1			37
*11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2332	3	30	9	Y	27	28	1			36

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 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
06	2190	N	2007	-0-	-183	-0-	2000	2	7	9	Y	6					26
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2217	3	26	9	Y	24	12	1			38
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2240	3	23	9	Y	21					59
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2098	3	4	9	Y	4	23	1			40
10	2232	N	2196	-0-	-36	-0-	2163	3	33	9	Y	30	24	1			46
*11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2173	3	40	9	Y	36	35	1			47

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
06	3117	X	3038	-0-	-79	-0-	3025	2	13	9	Y	12					12
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3331	3	18	9	Y	16					28
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3372	3	10	9	Y	9	28	1			9
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3234	3	31	9	Y	28					37
10	3348	X	2769	-0-	-579	-0-	2749	3	20	9	Y	18	27	1			28
11	3270	X	3108	-0-	-162	-0-	3067	3	41	9	Y	37					65

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
06	2880	X	2808	-0-	-72	-0-	2805	2	3	9	Y	3					47
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2943	3	8	9	Y	7	21	1			33
08	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2801	3	8	9	Y	7					40
09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-	15	1			25
10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2798	3	10	9	Y	9	15	1			19
*11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2648	3	12	9	Y	11	14	1			16

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
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1349	2	4	9	Y	4					62
07	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1262	3	1	9	Y	1	31	1			32
08	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	1174	3	2	9	Y	2					34
09	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	1223	3			Y	-0-					34
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1248	3	3	9	Y	3	15	1			22
*11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1376	3	3	9	Y	3					25

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
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1959	2	1	9	N	1					43
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					43
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					43
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2118	3	4	9	N	4					47
10	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	1937	3	7	9	N	6					53
11	1980	N	1609	-0-	-371	-0-	1601	3	8	9	N	7					60

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
06	2760	X	2467	-0-	-293	-0-	2456	2	11	9	Y	10					33
07	2728	N	2487	-0-	-241	-0-	2486	3	1	9	Y	1	16	1			18
08	2852	N	2381	-0-	-471	-0-	2377	3	4	9	Y	4					22
09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2501	3	39	9	Y	35					57
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2496	3	6	9	Y	5	25	1			37
*11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2360	3	12	9	Y	11					48

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
06	1620	N	1348	-0-	-272	-0-	1348	2			N	-0-					129
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					129
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					129
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					129
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					129
*11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					129

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

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
06	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2178	2	61	9	N	55					102
07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2227	3	31	9	N	28					130
08	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2127	3	57	9	N	52					182
09	1770	X	1506	-0-	-264	-0-	1488	3	18	9	N	16	170	1			28
10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2658	3	4	9	N	4					32
*11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3464	3	88	9	N	80					112

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
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			N	-0-					95
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					95
08	1085	N	742	-0-	-343	-0-	742	3			N	-0-					95
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	690	3	6	9	N	5					100
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					100
11	720	N	570	-0-	-150	-0-	570	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
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	Y	1					7
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2025	3	3	9	Y	3	3	1			7
08	1736	N	1388	-0-	-348	-0-	1386	3	2	9	Y	2					9
09	1740	N	1597	-0-	-143	-0-	1596	3	1	9	Y	1	4	1			6
10	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	1596	3	4	9	Y	4	4	1			6
11	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	1290	3	3	9	Y	3	4	1			5

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
06	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1289	2	6	9	Y	5					17
07	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1220	3			Y	-0-	8	1			9
08	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	1076	3	2	9	Y	2					11
09	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1237	3	15	9	Y	14					25
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	3	3	9	Y	3	11	1			17
*11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1127	3	6	9	Y	5					22

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
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2330	2	1	9	Y	1					3
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2352	3	15	9	Y	14	1	1			16
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2299	3	14	9	Y	13					29
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2240	3	2	9	Y	2	11	1			20
10	2294	N	2009	-0-	-285	-0-	1990	3	19	9	Y	17	12	1			25
11	2220	N	2045	-0-	-175	-0-	2020	3	25	9	Y	23	20	1			28

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
06	4500	X	3882	-0-	-618	-0-	3873	2	9	9	Y	8					53
07	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	3917	3	1	9	Y	1	26	1			28
08	4030	X	3786	-0-	-244	-0-	3783	3	3	9	Y	3					31
09	3900	X	3366	-0-	-534	-0-	3358	3	8	9	Y	7					38
10	4030	X	3266	-0-	-764	-0-	3262	3	4	9	Y	4	17	1			25
11	3870	X	3677	-0-	-193	-0-	3668	3	9	9	Y	8					33

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
06	3510	X	3108	-0-	-402	-0-	3107	2	1	9	N	1					81
07	3472	X	3013	-0-	-459	-0-	3000	3	13	9	N	12					93
08	3534	X	3117	-0-	-417	-0-	3095	3	22	9	N	20					113
09	3420	X	2815	-0-	-605	-0-	2815	3			N	-0-					113
10	3534	X	3020	-0-	-514	-0-	2945	3	75	9	N	68					181
11	3120	X	2928	-0-	-192	-0-	2926	3	2	9	N	2	162	1			21

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
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					127
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1997	3	3	9	N	3					130
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1942	3	10	9	N	9					139
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1905	3	14	9	N	13					152
10	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1935	3	8	9	N	7					159
*11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1909	3	3	9	N	3					162

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
06	3450	X	2946	-0-	-504	-0-	2921	2	25	9	N	23					89
07	3441	X	3116	-0-	-325	-0-	3079	3	37	9	N	34					123
08	3410	X	3102	-0-	-308	-0-	3098	3	4	9	N	4					127
09	3150	X	3096	-0-	-54	-0-	3093	3	3	9	N	3					130
*10	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	3110	2			N	-0-					130
*11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3038	3	4	9	N	4					134

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
06	2460	X	2236	-0-	-224	-0-	2235	2	1	9	N	1					102
07	2542	X	2457	-0-	-85	-0-	2454	3	3	9	N	3					105
08	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2532	3	12	9	N	11					116
09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					116
10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2510	3	64	9	N	58					174
11	2460	X	1729	-0-	-731	-0-	1726	3	3	9	N	3	153	1			24

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
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2721	2	15	9	Y	14					59
07	2604	X	1385	-0-	-1219	-0-	1371	3	14	9	Y	13	27	1			45
08	2852	X	2050	-0-	-802	-0-	2037	3	13	9	Y	12					57
09	2760	X	2601	-0-	-159	-0-	2599	3	2	9	Y	2	22	1			37
10	2852	X	2652	-0-	-200	-0-	2634	3	18	9	Y	16	22	1			31
11	2730	X	2365	-0-	-365	-0-	2343	3	22	9	Y	20	23	1			28

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
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	1	9	Y	1					8
07	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	1313	3			Y	-0-	4	1			4
08	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	1249	3			Y	-0-					4
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1939	3	1	9	Y	1	2	1			3
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-	2	1			1
*11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			Y	-0-	1	1			-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	2340	3	1	9	Y	1					1
08	2356	N	2166	-0-	-190	-0-	2164	3	2	9	Y	2					3
09	2280	N	2250	-0-	-30	-0-	2221	3	29	9	Y	26					29
10	2356	N	2288	-0-	-68	-0-	2285	3	3	9	Y	3	13	1			19
*11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2205	3	6	9	Y	5					24

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	1888	-0-	-362	-0-	1885	2	3	9	N	3					151
07	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5397	2	4	9	N	4					155
08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4802	2	3	9	N	3					158
09	2250	X	394	-0-	-1856	-0-	390	2	4	9	N	4					162
*10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4877	2	7	9	N	6	92	1			76
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					76

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
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-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	330	N	16	-0-	-314	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	Y	-0-					-0-
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	13	1	424	2	Y	-0-					-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
06	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		6	-0-	6	13	6	2			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		8	-0-	8	21	8	2			Y	-0-					-0-
*10	33	X	12	-0-	-21	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148245 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10680 - 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
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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
06	180	N	53	-0-	-127	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	40	-0-	-146	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	2	Y	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	Y	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	262	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	100	1	3004	2	Y	23	23	1			11
							25	9									
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	107	1	2937	2	Y	24	24	1			11
							26	9									
08	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	64	1	1815	2	Y	24	23	1			12
							26	9									
09	1590	X	1353	-0-	-237	-0-	45	1	1282	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
10	1643	X	1225	-0-	-418	-0-	37	1	1159	2	Y	26	24	1			12
							29	9									
11	1590	X	1468	-0-	-122	-0-	42	1	1395	2	Y	28	29	1			11
							31	9									

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
06	3150	X	3142	-0-	-8	-0-	101	1	3024	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
07	3534	X	2911	-0-	-623	-0-	102	1	2792	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
08	3534	X	2974	-0-	-560	-0-	101	1	2855	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
09	3300	X	2330	-0-	-970	-0-	79	1	2236	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
10	3255	X	2969	-0-	-286	-0-	92	1	2857	2	Y	18	16	1			8
							20	9									
11	3150	X	2227	-0-	-923	-0-	64	1	2143	2	Y	18	19	1			7
							20	9									

TREADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 183812 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10700 - 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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		30	-0-	30	30	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		31	-0-	31	61	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		23	-0-	23	84	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*10	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 184827 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 11096 PERF.10878 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-					-0-
*10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	25	1	736	2	Y	23	23	1			11
							25	9									
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	27	1	739	2	Y	24	24	1			11
							26	9									
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	32	1	900	2	Y	24	23	1			12
							26	9									
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	34	1	966	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	27	1	833	2	Y	27	24	1			13
							30	9									
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	17	1	579	2	Y	27	29	1			11
							30	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	96	1	2861	2	Y	23	23	1			11
							25	9									
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	95	1	2607	2	Y	24	24	1			11
							26	9									
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	91	1	2569	2	Y	24	23	1			12
							26	9									
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	87	1	2468	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
*10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	67	1	2077	2	Y	27	24	1			13
							30	9									
*11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	75	1	2514	2	Y	30	31	1			12
							33	9									

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

06	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	92	1	2760	2	Y	-0-					-0-
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	103	1	2828	2	Y	-0-					-0-
08	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	101	1	2846	2	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2688	-0-	-42	-0-	91	1	2597	2	Y	-0-					-0-
*10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	89	1	2758	2	Y	-0-					-0-
11	2730	N	2536	-0-	-194	-0-	73	1	2463	2	Y	-0-					-0-

TREADAWAY WELL #: 5 RRCID -> 190473 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10702 - 10812

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

06	2820	X	2681	-0-	-139	-0-	87	1	2594	2	Y	-0-					-0-
07	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	70	1	1919	2	Y	-0-					-0-
08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	87	1	2456	2	Y	-0-					-0-
09	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	101	1	2866	2	Y	-0-					-0-
*10	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	95	1	2948	2	Y	-0-					-0-
*11	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	82	1	2745	2	Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	2	Y	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	41	1	1157	2	Y	-0-					-0-
*10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	46	1	1420	2	Y	-0-					-0-
*11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	53	1	1768	2	Y	-0-					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					144
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	2	N	-0-					144
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	N	-0-					144
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	9	1	62	2	N	-0-					144
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	11	1	41	2	N	-0-					144
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	1			N	-0-					144

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 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
06	5817	X	3463	-0-	-2354	-0-	110	1	3353	2	N	-0-					70
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	96	1	2789	2	N	37					107
							41	9									
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	90	1	2901	2	N	-0-					107
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	98	1	3194	2	N	-0-					107
10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	90	1	2876	2	N	-0-					107
*11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	82	1	2392	2	N	47					154
							52	9									

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

06	960	N	436	-0-	-524	-0-	407	2	29	9	Y	26					36
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	682	2	35	9	Y	32	64	1			4
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	883	2	61	9	Y	55					59
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	962	2	61	9	Y	55	104	1			10
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	929	2	54	9	Y	49					59
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	929	2	37	9	Y	34	77	1			16

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

06	90	N	70	-0-	-20	-0-	2	1	68	2	N	-0-					17
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	2	1	82	2	N	-0-					17
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	3	1	181	2	N	-0-					17
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	1	296	2	N	-0-					17
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	197	2	N	-0-					17
11	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	2			N	-0-					17

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

06	4260	X	2003	-0-	-2257	-0-	1820	2	183	9	Y	166	185	1			172
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4405	2	89	9	Y	81	178	1			75
08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4598	2	240	9	Y	218	184	1			109
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4319	2	119	9	Y	108	176	1			41
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4228	2	64	9	Y	58	75	1			24
*11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4053	2	47	9	Y	43	62	1			5

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	112	1	3780	2	N	-0-					49
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	105	1	3506	2	N	75					124
							83	9									
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	98	1	3260	2	N	-0-					124
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	95	1	3151	2	N	-0-					124
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	97	1	3157	2	N	-0-					124
*11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	91	1	2813	2	N	75	174	1			25
							83	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1744	-0-	-176	-0-	50	1	1694	2	N	-0-					146
07	2418	N	1217	-0-	-1201	-0-	35	1	1175	2	N	6					152
							7	9									
08	1736	N	932	-0-	-804	-0-	27	1	903	2	N	2					154
							2	9									
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	71	1	2359	2	N	-0-					154
10	1209	N	760	-0-	-449	-0-	21	1	675	2	N	58	178	1			34
							64	9									
*11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	62	1	1911	2	N	-0-					34

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	938	-0-	-1042	-0-	27	1	911	2	N	-0-					16
07	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					16
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					16
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	30	1	1000	2	N	-0-					40
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	24	1	812	2	N	-0-					40
08	1085	N	958	-0-	-127	-0-	28	1	930	2	N	-0-					40
09	1020	N	817	-0-	-203	-0-	24	1	793	2	N	-0-					40
10	837	N	581	-0-	-256	-0-	17	1	564	2	N	-0-					40
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	30	1	928	2	N	-0-					40

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
06	1890	N	240	-0-	-1650	-0-	240	2			Y	-0-					154
07	2139	N	1438	-0-	-701	-0-	1408	2	30	9	Y	27					181
08	2139	N	1310	-0-	-829	-0-	1309	2	1	9	Y	1	154	1			28
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					28
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1421	2	86	9	Y	78					106
*11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1365	2	118	9	Y	107	163	1			50

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	14	1	459	2	N	-0-					20
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	N	-0-					20
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	257	2	N	-0-					20
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					20
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	13	1	427	2	N	-0-					20
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					20

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
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	119	1	4010	2	N	-0-					97
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	122	1	4066	2	N	77	167	1			7
							85	9									
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	120	1	3978	2	N	23					30
							25	9									
09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	122	1	4026	2	N	-0-					30
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	141	1	4582	2	N	29					59
							32	9									
*11	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	141	1	4353	2	N	6					65
							7	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	38	1	1287	2	N	-0-					140
07	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	34	1	1145	2	N	23					163
							25	9									
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	988	2	N	-0-					163
09	1320	N	947	-0-	-373	-0-	28	1	919	2	N	-0-					163
10	1209	N	924	-0-	-285	-0-	27	1	889	2	N	7	160	1			10
							8	9									
11	990	N	710	-0-	-280	-0-	22	1	688	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
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	31	1	1040	2	N	-0-					147
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	31	1	1044	2	N	-0-					147
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	28	1	930	2	N	-0-					147
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	35	1	1156	2	N	-0-					147
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	25	1	820	2	N	-0-					147
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	33	1	1027	2	N	-0-					147

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
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	67	1	2269	2	N	-0-					111
07	2263	N	1940	-0-	-323	-0-	57	1	1883	2	N	-0-					111
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	58	1	1912	2	N	-0-					111
09	2190	N	1820	-0-	-370	-0-	52	1	1735	2	N	30					141
							33	9									
10	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	56	1	1822	2	N	-0-					141
11	1920	N	1614	-0-	-306	-0-	51	1	1563	2	N	-0-					141

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 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
06	291	X	291	-0-	-0-	-0-	8	1	283	2	N	-0-					40
07	155	X	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					40
08	387	X	387	-0-	-0-	-0-	11	1	376	2	N	-0-					40
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					40
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	19	1	626	2	N	-0-					40
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	N	1	1	8			40
							1	9									

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
06	1860	N	143	-0-	-1717	-0-	143	2			Y	-0-	167	1			9
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					9
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					9
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					9
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					9
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					9

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2070	N	930	-0-	-1140	-0-	930	2			Y	-0-	20	1			1
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					1
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					1
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					1
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					1
*11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	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
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	94	1	3158	2	N	-0-					63
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	90	1	3010	2	N	45					108
							50	9									
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	105	1	3469	2	N	-0-					108
09	2880	X	151	-0-	-2729	-0-	4	1	147	2	N	-0-					108
10	2976	X	24	-0-	-2952	-0-	1	1	23	2	N	-0-					108
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					108

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
06	2400	N	483	-0-	-1917	-0-	14	1	469	2	N	-0-					157
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	35	1	1180	2	N	29					186
							32	9									
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	28	1	922	2	N	-0-					186
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	24	1	782	2	N	11	179	1			18
							12	9									
10	1240	N	951	-0-	-289	-0-	28	1	923	2	N	-0-					18
*11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	37	1	1141	2	N	-0-					18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 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
06	2820	X	743	-0-	-2077	-0-	743	2			Y	-0-					12
07	2914	X	2161	-0-	-753	-0-	2161	2			Y	-0-					12
08	4433	X	3070	-0-	-1363	-0-	3070	2			Y	-0-	10	1			2
09	4290	X	4172	-0-	-118	-0-	4172	2			Y	-0-					2
*10	4433	X	2144	-0-	-2289	-0-	2140	2	4	9	Y	4					6
*11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			Y	-0-	5	1			1

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	35	1	1175	2	N	-0-					28
07	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	35	1	1173	2	N	69					97
							76	9									
08	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	34	1	1132	2	N	-0-					97
09	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	33	1	1093	2	N	-0-					97
10	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	35	1	1123	2	N	-0-					97
11	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	32	1	982	2	N	-0-					97

HAMBY HEIRS GU 2 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	79	1	2678	2	N	130					186
							143	9									
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	81	1	2711	2	N	5	174	1			17
							6	9									
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	79	1	2609	2	N	85					102
							94	9									
09	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	75	1	2481	2	N	-0-					102
10	2542	N	2005	-0-	-537	-0-	57	1	1840	2	N	98	185	1			15
							108	9									
11	2460	N	310	-0-	-2150	-0-	10	1	300	2	N	-0-					15

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	N	62	187	1			27
							68	9									
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	32	1	1061	2	N	-0-					27
08	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	34	1	1134	2	N	-0-					27
09	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	29	1	976	2	N	-0-					27
10	1085	N	960	-0-	-125	-0-	29	1	931	2	N	-0-					27
11	1140	N	430	-0-	-710	-0-	14	1	416	2	N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B	DENY	30	-0-	30	30	1	1	18	2	N	10					37
							11	9									
08	14B2	EXT	123	-0-	123	153	4	1	119	2	N	-0-					37
09	282	X	129	-0-	-153	-0-	4	1	125	2	N	-0-					37
10	159	X	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	-0-					37
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	1	1	8			37
							1	9									

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

06	9360	X	8506	-0-	-854	-0-	8506	2			Y	-0-					-0-
07	9517	X	8867	-0-	-650	-0-	8867	2			Y	-0-					-0-
08	9083	X	8600	-0-	-483	-0-	8600	2			Y	-0-					-0-
09	8790	X	8108	-0-	-682	-0-	8108	2			Y	-0-					-0-
10	8866	X	8479	-0-	-387	-0-	8326	2	153	9	Y	139	103	1			36
11	8580	X	7764	-0-	-816	-0-	7650	2	114	9	Y	104	129	1			11

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					11
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					11
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	9	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

06	5370	X	2483	-0-	-2887	-0-	2436	2	47	9	Y	43					56
07	5549	X	3254	-0-	-2295	-0-	3197	2	57	9	Y	52	102	1			6
08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7284	2	69	9	Y	63					69
09	5550	X	5455	-0-	-95	-0-	5437	2	18	9	Y	16	74	1			11
10	5735	X	4666	-0-	-1069	-0-	4613	2	53	9	Y	48					59
11	7110	X	4390	-0-	-2720	-0-	4343	2	47	9	Y	43	97	1			5

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	37	1	1246	2	N	55					182
							61	9									
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	51	1	1686	2	N	17					199
							19	9									
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	49	1	1624	2	N	-0-	181	1			18
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	46	1	1519	2	N	62					80
							68	9									
10	1767	N	1479	-0-	-288	-0-	43	1	1404	2	N	29					109
							32	9									
11	1620	N	1014	-0-	-606	-0-	31	1	963	2	N	18					127
							20	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 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
06	2220	N	684	-0-	-1536	-0-	20	1	664	2	N	-0-					88
07	1426	N	729	-0-	-697	-0-	21	1	708	2	N	-0-					88
08	930	N	254	-0-	-676	-0-	4	1	147	2	N	94					182
							103	9									
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	26	1	867	2	N	44	176	1			50
							48	9									
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	20	1	650	2	N	39					89
							43	9									
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	20	1	600	2	N	-0-					89

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	105	1	3549	2	N	-0-					112
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	109	1	3643	2	N	41					153
							45	9									
08	3689	X	3647	-0-	-42	-0-	107	1	3540	2	N	-0-					153
09	3570	X	3229	-0-	-341	-0-	95	1	3134	2	N	-0-					153
10	3689	X	3079	-0-	-610	-0-	92	1	2987	2	N	-0-					153
11	3570	X	3113	-0-	-457	-0-	98	1	3015	2	N	-0-					153

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
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	114	1	3844	2	N	-0-					48
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	112	1	3714	2	N	81					129
							89	9									
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	110	1	3660	2	N	-0-					129
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	102	1	3380	2	N	-0-					129
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	98	1	3196	2	N	-0-					129
*11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	93	1	2856	2	N	68	174	1			23
							75	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					67
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					67
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					67
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					67
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					67
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					67

FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4289	2	51	9	N	46					212
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4528	2	15	9	N	14	165	1			61
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4586	2	28	9	N	25					86
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4393	2	33	9	N	30					116
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4463	2	121	9	N	110	141	1			85
*11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4054	2	52	9	N	47					132

HARROUN-FINCH WELL #: 2 RRCID -> 016865 COMPL. DATE 09/15/1956 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6865 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9030	X	7248	-0-	-1782	-0-	7237	2	11	9	N	10	147	1			49
07	9083	X	7267	-0-	-1816	-0-	7247	3	20	9	N	18					67
08	8742	X	6412	-0-	-2330	-0-	6376	3	36	9	N	33					100
09	8250	X	2893	-0-	-5357	-0-	2886	3	7	9	N	6					106
10	8525	X	7368	-0-	-1157	-0-	7324	3	44	9	N	40					146
11	7260	X	2985	-0-	-4275	-0-	2985	3			N	-0-					146

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1950	3	29	9	Y	26	50	1			105
07	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	2866	3	32	9	Y	29					134
08	3038	X	2524	-0-	-514	-0-	2507	3	17	9	Y	15					149
09	2940	X	2745	-0-	-195	-0-	2724	3	21	9	Y	19	141	1			27
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2929	3	29	9	Y	26					53
11	2760	X	2189	-0-	-571	-0-	2189	3			Y	-0-					53

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					65
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					65
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					65
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					65
10	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					65
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					65

FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

06	90	N	33	-0-	-57	-0-	32	2	1	9	Y	1					19
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					19
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					19
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					19
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					19
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					19

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	3			N	-0-					-0-
07	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			N	-0-					-0-
08	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	3			N	-0-					-0-
09	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
10	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	3			N	-0-					-0-
*11	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4606	3	15	9	Y	14					30
07	2914	X	2645	-0-	-269	-0-	2638	3	7	9	Y	6					36
08	2914	X	858	-0-	-2056	-0-	845	3	13	9	Y	12					48
09	2820	X	276	-0-	-2544	-0-	276	3			Y	-0-					48
10	2914	X	1235	-0-	-1679	-0-	1223	3	12	9	Y	11	50	1			9
11	2820	X	2738	-0-	-82	-0-	2681	3	57	9	Y	52					61

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
*11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
10	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
*11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2010	-0-	-180	-0-	2010	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
07	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
*11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

06	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	4140	-0-	-60	-0-	4140	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

06	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

06	4770	X	4165	-0-	-605	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
09	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
*11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4272	-0-	-657	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4075	-0-	-637	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4369	-0-	-191	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4335	-0-	-222	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3875	-0-	-535	-0-	3875	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	X	660	-0-	-150	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	806	X	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	775	X	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	780	X	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		209	-0-	209	34782	209	3			N	-0-					19
07	SWR 10		216	-0-	216	34998	216	3			N	-0-					19
08	SWR 10		211	-0-	211	35209	211	3			N	-0-					19
09	SWR 10		235	-0-	235	35444	235	3			N	-0-					19
10	SWR 10		232	-0-	232	35676	232	3			N	-0-					19
11	SWR 10		207	-0-	207	35883	207	3			N	-0-					19

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-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
06	2850	X	2682	-0-	-168	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2860	-0-	-54	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2826	-0-	-84	-0-	2826	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2519	-0-	-241	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2785	-0-	-36	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2393	-0-	-366	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2536	-0-	-254	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2233	-0-	-77	-0-	2233	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
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-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5216	-0-	-634	-0-	154	1	5062	2	N	-0-					260
07	6045	X	2810	-0-	-3235	-0-	83	1	2724	2	N	3	188	1			75
							3	9									
08	6045	X	5269	-0-	-776	-0-	154	1	5087	2	N	25					100
							28	9									
09	5610	X	5227	-0-	-383	-0-	153	1	5046	2	N	25					125
							28	9									
10	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	189	1	6217	2	N	55					180
							61	9									
*11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	169	1	5574	2	N	50	170	1			60
							55	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

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

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1637	2	14	9	N	13					143
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3828	2	31	9	N	28					171
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4206	2	18	9	N	16					187
09	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4234	2	26	9	N	24					211
10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5306	2	6	9	N	5	148	1			68
*11	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5087	2	15	9	N	14					82

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINCH, H. WELL #: 1 RRCID -> 016910 COMPL. DATE 04/13/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6960 - 6993

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

06	780	N	161	-0-	-619	-0-	157	2	4	9	Y	4	4	8				5
07	341	N	223	-0-	-118	-0-	222	2	1	9	Y	1						6
08	682	N	190	-0-	-492	-0-	188	2	2	9	Y	2	2	8				6
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	209	2	22	9	Y	20	17	1	1	8		8
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-	2	1				6
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1						7

CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171811 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7048 - 7081

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151	

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

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-	
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

06	5340	X	5247	-0-	-93	-0-	5158	2	89	9	N	81					117
07	5549	X	4844	-0-	-705	-0-	4833	3	11	9	N	10					127
08	5549	X	3886	-0-	-1663	-0-	3883	3	3	9	N	3					130
09	5370	X	3899	-0-	-1471	-0-	3896	3	3	9	N	3					133
10	5425	X	4272	-0-	-1153	-0-	4210	3	62	9	N	56					189
11	5250	X	3538	-0-	-1712	-0-	3525	3	13	9	N	12	172	1			29

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	4320	X	3776	-0-	-544	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	4090	-0-	-157	-0-	4090	3			Y	-0-					-0-
08	4464	X	4343	-0-	-121	-0-	4343	3			Y	-0-					-0-
09	4320	X	4264	-0-	-56	-0-	4264	3			Y	-0-					-0-
10	4464	X	4356	-0-	-108	-0-	4356	3			Y	-0-					-0-
*11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			Y	-0-					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

06	6930	X	6472	-0-	-458	-0-	6377	2	95	9	N	86	168	1			91
07	7564	X	6041	-0-	-1523	-0-	6030	3	11	9	N	10					101
08	7564	X	4331	-0-	-3233	-0-	4311	3	20	9	N	18					119
09	7320	X	4915	-0-	-2405	-0-	4909	3	6	9	N	5					124
10	7316	X	4443	-0-	-2873	-0-	4390	3	53	9	N	48					172
11	6480	X	4041	-0-	-2439	-0-	4021	3	20	9	N	18	161	1			29

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

06	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8143	2	47	9	N	43					110
07	8711	X	8416	-0-	-295	-0-	8373	3	43	9	N	39					149
08	8773	X	8343	-0-	-430	-0-	8296	3	47	9	N	43					192
09	8490	X	6208	-0-	-2282	-0-	6199	3	9	9	N	8					200
10	8773	X	6636	-0-	-2137	-0-	6636	3			N	-0-					200
11	8190	X	7838	-0-	-352	-0-	7816	3	22	9	N	20					220

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6350	-0-	-700	-0-	6303	2	47	9	N	43					78
07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	6992	3	55	9	N	50					128
08	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6844	3	41	9	N	37					165
09	6450	X	6099	-0-	-351	-0-	6067	3	32	9	N	29	171	1			23
10	7037	X	5737	-0-	-1300	-0-	5690	3	47	9	N	43					66
11	6810	X	4436	-0-	-2374	-0-	4395	3	41	9	N	37					103

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4837	-0-	-353	-0-	4763	2	74	9	N	67					174
07	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6144	3	13	9	N	12					186
08	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5816	3	11	9	N	10					196
09	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5904	3	14	9	N	13					209
10	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5619	3	34	9	N	31	188	1			52
*11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5394	3	13	9	N	12					64

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
06	4440	X	4108	-0-	-332	-0-	4090	2	18	9	N	16	156	1			37
07	4557	X	4442	-0-	-115	-0-	4389	3	53	9	N	48					85
08	4557	X	4289	-0-	-268	-0-	4260	3	29	9	N	26					111
09	4380	X	4160	-0-	-220	-0-	4124	3	36	9	N	33					144
10	4526	X	4330	-0-	-196	-0-	4312	3	18	9	N	16					160
11	4290	X	4066	-0-	-224	-0-	4040	3	26	9	N	24	161	1			23

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
06	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2343	2	48	9	Y	44					143
07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2660	3	50	9	Y	45					188
08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2794	3	22	9	Y	20	90	1			118
09	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2816	3	90	9	Y	82					200
10	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2852	3	57	9	Y	52	170	1			82
11	2310	N	1988	-0-	-322	-0-	1971	3	17	9	Y	15					97

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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1410	X	535	-0-	-875	-0-	535	2			N	-0-					289
07	1457	X	1349	-0-	-108	-0-	1349	2			N	-0-					289
08	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					289
09	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					289
*10	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					289
11	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					289

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
06	2160	N	1741	-0-	-419	-0-	1717	2	24	9	N	22	91	1			62
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2635	2	28	9	N	25					87
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2543	2	31	9	N	28					115
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2313	2	32	9	N	29	94	1			50
10	2604	N	2261	-0-	-343	-0-	2243	2	18	9	N	16					66
11	2490	N	2341	-0-	-149	-0-	2286	2	55	9	N	50					116

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

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

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

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

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					157
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	2895	-0-	-1035	-0-	2820	2	75	9	N	68					208
07	INC G-10		3468	-0-	3468	3468	3409	2	59	9	N	54	185	1			77
08	INC G-10		3094	-0-	3094	6562	3010	2	84	9	N	76					153
09	10357	X	3795	-0-	-6562	-0-	3542	2	253	9	N	230	346	1			37
10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3772	2	231	9	N	210					247
*11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3641	2	132	9	N	120	166	1			201

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 197647 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 7592 - 7970

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	425 59	1 9	3792	2	N	54	181	1			75
07	2542	X	1637	-0-	-905	-0-	367	1	1270	2	N	-0-					75
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					75
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	9					84
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	397 78	1 9	3696	2	N	71					155
*11	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	432 67	1 9	3837	2	N	61	186	1			30

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176975 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 7587 - 7595

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
11	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

06	420	N	391	-0-	-29	-0-	19	1	372	2	N	-0-					110
07	434	N	299	-0-	-135	-0-	15	1	284	2	N	-0-					110
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	N	-0-					110
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	16	1	304	2	N	-0-					110
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	482	2	N	-0-					110
11	630	N	505	-0-	-125	-0-	25	1	480	2	N	-0-					110

STEVENS, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 109589 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7444 - 7491

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 223490
THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	2983	-0-	-557	-0-	88	1	2882	2	N	12					95
							13	9									
07	3658	X	3043	-0-	-615	-0-	89	1	2928	2	N	24					119
							26	9									
08	3534	X	2998	-0-	-536	-0-	84	1	2786	2	N	116					235
							128	9									
09	3420	X	3014	-0-	-406	-0-	89	1	2925	2	N	-0-					235
10	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	92	1	3027	2	N	28					263
							31	9									
*11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	88	1	2899	2	N	31					294
							34	9									

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
06	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	58	1	1130	2	N	10					103
							11	9									
07	1271	N	948	-0-	-323	-0-	45	1	862	2	N	37					140
							41	9									
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	98	1	1895	2	N	10					150
							11	9									
09	1200	N	972	-0-	-228	-0-	48	1	924	2	N	-0-					150
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	76	1	1465	2	N	17					167
							19	9									
11	1950	N	1551	-0-	-399	-0-	75	1	1459	2	N	15					182
							17	9									

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 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
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	176	2	51	9	N	46	172	1	6	8	49
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	333	2	66	9	N	60					109
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	400	2	40	9	N	36	4	8			141
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	271	2	74	9	N	67	178	1	2	8	28
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	660	2	44	9	N	40					68
11	420	N	125	-0-	-295	-0-	122	2	3	9	N	3					71

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3437	-0-	-523	-0-	3420	2	17	9	N	15	3	8			117
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3634	2	15	9	N	14					131
08	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3373	2	3	9	N	3	2	8			132
09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3558	2	14	9	N	13	1	8			144
10	3534	X	3308	-0-	-226	-0-	3302	2	6	9	N	5					149
*11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3511	2	13	9	N	12					161

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1530	N	1177	-0-	-353	-0-	1170	2	7	9	N	6	2	8			81
07	2449	N	952	-0-	-1497	-0-	949	2	3	9	N	3					84
08	2418	N	988	-0-	-1430	-0-	986	2	2	9	N	2	1	8			85
09	1170	N	490	-0-	-680	-0-	489	2	1	9	N	1	1	8			85
10	961	N	252	-0-	-709	-0-	251	2	1	9	N	1					86
11	960	N	421	-0-	-539	-0-	420	2	1	9	N	1					87

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

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
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					20
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					20
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					20
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					20
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					20
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					20

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
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					39
07	2046	N	752	-0-	-1294	-0-	750	2	2	9	N	2					41
08	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	1460	2	11	9	N	10					51
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1926	2	6	9	N	5	1	8			55
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2036	2	7	9	N	6	2	8			59
*11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1857	2	6	9	N	5					64

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 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
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2526	2	19	9	N	17	6	8			122
07	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1628	2	9	9	N	8					130
08	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1814	2	6	9	N	5	3	8			132
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2658	2	11	9	N	10	3	8			139
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1976	2	9	9	N	8	1	8			146
*11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1985	2	7	9	N	6					152

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	89	1	757	2	N	59	138	1	20	8	81
							65	9									
07	1116	N	900	-0-	-216	-0-	86	1	785	2	N	26					107
							29	9									
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	68	1	628	2	N	32	11	8			128
							35	9									
09	900	N	574	-0-	-326	-0-	61	1	482	2	N	28	6	8			150
							31	9									
10	899	N	693	-0-	-206	-0-	72	1	615	2	N	5					155
							6	9									
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	79	1	563	2	N	53					208
							58	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
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	64	1	765	2	N	12	4	8			55
							13	9									
07	682	N	76	-0-	-606	-0-	6	1	69	2	N	1					56
							1	9									
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1	1	8			56
09	660	N	31	-0-	-629	-0-	3	1	28	2	N	-0-					56
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	497	2	N	12	1	8			67
							13	9									
*11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	154	1	1781	2	N	21					88
							23	9									

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 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
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					20
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					20
08	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-					20
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					20
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					20
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					20

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					266
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					266
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					266
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					266
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					266
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	N	1	1	8			266

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	1316	-0-	-1624	-0-	1262	2	54	9	Y	49	179	1	8	8	47
07	3038	X	2880	-0-	-158	-0-	2748	2	132	9	Y	120					167
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3197	2	145	9	Y	132	170	1	3	8	126
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3181	2	187	9	Y	170	170	1	5	8	121
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3052	2	153	9	Y	139					260
11	2940	X	2874	-0-	-66	-0-	2742	2	132	9	Y	120	180	1			200

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
CULVER, G. W. WELL #: B 1 RRCID -> 141993 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7398 - 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
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					49
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					49
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					49
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					49
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	490	2	44	9	Y	40	40	1			49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1050	N	878	-0-	-172	-0-	847	2	31	9	N	28	6	8			112
07	1054	N	770	-0-	-284	-0-	753	2	17	9	N	15					127
08	1333	N	631	-0-	-702	-0-	621	2	10	9	N	9					136
09	870	N	268	-0-	-602	-0-	262	2	6	9	N	5					141
10	775	N	236	-0-	-539	-0-	236	2			N	-0-					141
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	557						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	557						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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	859	2	32	9	N	29					62
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	884	2	31	9	N	28					90
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	814	2	33	9	N	30					120
09	900	N	804	-0-	-96	-0-	774	2	30	9	N	27					147
10	930	N	841	-0-	-89	-0-	805	2	36	9	N	33					180
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	761	2	31	9	N	28					208

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
06	360	N	117	-0-	-243	-0-	114	2	3	9	N	3	40	1			128
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	N	1					129
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	2	2	9	N	2					131
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	447	2	106	9	N	96	165	1			62
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	368	2	95	9	N	86					148
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					472
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					472
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					472
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					472
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					472
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					472

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	172	2	9	9	N	8	92	1			187
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	324	2	8	9	N	7					194
08	3100	N	5665	-0-	2565	2565	5662	2	3	9	N	3					197
09	3000	N	4024	-0-	1024	3589	4022	2	2	9	N	2					199
*10	3100	N	3311	-0-	211	3800	3310	2	1	9	N	1					200
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3800					N	NO RPT					200

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2497	2	131	9	N	119	111	1			141
07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2603	3	133	9	N	121	112	1			150
08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2536	2	145	9	N	132	137	1			145
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2638	2	142	9	N	129	85	1			189
*10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2787	2	145	9	N	132	140	1			181
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS LLC 742142
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

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

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
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					123
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-	117	1			6
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					6
09	780	N	171	-0-	-609	-0-	131	2	40	9	N	36					42
10	868	N	307	-0-	-561	-0-	296	2	11	9	N	10					52
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	770	2	11	9	N	10					62

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 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
06	1620	N	780	-0-	-840	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	1751	-0-	-946	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1734	-0-	-901	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
09	2010	X	776	-0-	-1234	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	832	-0-	-848	-0-	832	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	1314	-0-	-1026	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1436	-0-	-982	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	1303	-0-	-619	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
09	1440	X	1352	-0-	-88	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*11	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

06	3360	X	2962	-0-	-398	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3026	-0-	-415	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2726	-0-	-560	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2710	-0-	-260	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
*11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

06	1620	N	1367	-0-	-253	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	810	-0-	-1019	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	285	-0-	-1451	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	341	-0-	-465	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2813	-0-	-442	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2565	-0-	-585	-0-	2565	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

06	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	315	-0-	-708	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	992	N	240	-0-	-752	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	630	N	155	-0-	-475	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	165	1	5451	2	N	-0-					31
07	5301	X	4447	-0-	-854	-0-	130	1	4313	2	N	4					35
							4	9									
08	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	197	1	6548	2	N	-0-					35
09	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	180	1	5983	2	N	2					37
							2	9									
10	5301	X	4945	-0-	-356	-0-	145	1	4797	2	N	3					40
							3	9									
*11	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	182	1	6006	2	N	53					93
							58	9									

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	113	1	3800	2	N	-0-					160
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	102	1	3463	2	N	-0-					160
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	97	1	3284	2	N	51	181	1			30
							56	9									
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	87	1	2924	2	N	-0-					30
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	86	1	2895	2	N	-0-					30
*11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	81	1	2757	2	N	-0-					30

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

06	2730	X	2529	-0-	-201	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2734	-0-	-149	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	2687	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

06	2130	X	1478	-0-	-652	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	2111	-0-	-90	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
09	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
*11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

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-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

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-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	5880	X 5880	-0-	-0-	-0-	5880	3				Y	-0-					12
07	7324	X 7324	-0-	-0-	-0-	7324	3				Y	-0-					12
08	10730	X 10730	-0-	-0-	-0-	10730	3				Y	-0-					12
09	9600	X 9600	-0-	-0-	-0-	9600	3				Y	-0-					12
10	11410	X 11410	-0-	-0-	-0-	11409	3	1	9		Y	1	11	1			2
*11	9578	X 9578	-0-	-0-	-0-	9575	3	3	9		Y	3					5

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

06	150	N 144	-0-	-6	-0-	7	1	137	2		Y	-0-					-0-
07	155	N 50	-0-	-105	-0-	3	1	47	2		Y	-0-					-0-
08	155	N 123	-0-	-32	-0-	5	1	118	2		Y	-0-					-0-
09	150	N 125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2		Y	-0-					-0-
10	161	N 161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	2		Y	-0-					-0-
11	120	N 71	-0-	-49	-0-	2	1	69	2		Y	-0-					-0-

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

06	3000	N 4148	-0-	1148	1148	4148	3				N	-0-					-0-
07	6161	X 5013	-0-	-1148	-0-	5013	3				N	-0-					-0-
08	6432	X 6432	-0-	-0-	-0-	6432	3				N	-0-					-0-
09	3900	X 2783	-0-	-1117	-0-	2783	3				N	-0-					-0-
10	4334	X 4334	-0-	-0-	-0-	4334	3				N	-0-					-0-
11	3900	X 2624	-0-	-1276	-0-	2624	3				N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2826	-0-	-54	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3009	-0-	-215	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2945	-0-	-279	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2719	-0-	-401	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
*11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1994	-0-	-238	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	1712	-0-	-954	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1958	-0-	-622	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	1330	-0-	-1336	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
*11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
10	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
*11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	2169	-0-	-1281	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2048	-0-	-1517	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2349	-0-	-1101	-0-	2349	3			N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

06	2850	X	1059	-0-	-1791	-0-	31	1	1028	2	N	-0-					27
07	2976	N	2494	-0-	-482	-0-	73	1	2421	2	N	-0-					27
08	2945	N	2792	-0-	-153	-0-	81	1	2704	2	N	6					33
							7	9									
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	63	1	2079	2	N	5					38
							6	9									
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	73	1	2429	2	N	10					48
							11	9									
11	2700	N	2380	-0-	-320	-0-	70	1	2293	2	N	15					63
							17	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

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-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

06	2370	X	2242	-0-	-128	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1950	-0-	-220	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1787	-0-	-463	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1977	-0-	-317	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	1831	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					35
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					35
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	446	3	70	9	N	64					99
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					99
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					99
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					99

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2521	3	59	9	N	54					114
07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2787	3	12	9	N	11					125
08	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					125
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2785	3	21	9	N	19					144
10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					144
*11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					144

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 304 RRCID -> 163841 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7364 - 8800

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

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

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	41	1	1380	2	N	-0-					27
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	41	1	1355	2	N	-0-					27
08	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	48	1	1586	2	N	-0-					27
09	1410	N	1137	-0-	-273	-0-	33	1	1104	2	N	-0-					27
10	1395	N	307	-0-	-1088	-0-	9	1	298	2	N	-0-					27
11	1590	N	1313	-0-	-277	-0-	41	1	1272	2	N	-0-					27

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

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

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

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

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

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

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

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

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 188148 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	180	1			20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

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

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

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

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

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

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

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

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1140	X	601	-0-	-539	-0-	601	2			N	-0-					199
07	1178	X	365	-0-	-813	-0-	365	2			N	-0-					199
08	1178	X	407	-0-	-771	-0-	407	2			N	-0-					199
09	780	X	94	-0-	-686	-0-	94	2			N	-0-					199
10	682	X	266	-0-	-416	-0-	266	2			N	-0-					199
11	600	X	85	-0-	-515	-0-	85	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
06	4380	X	4133	-0-	-247	-0-	369	1	3724	3	N	36	107	1	4	8	45
							40	9									
07	4495	X	4121	-0-	-374	-0-	378	1	3722	3	N	19	1	8			63
							21	9									
08	4774	X	2463	-0-	-2311	-0-	232	1	2220	3	N	10	1	8			72
							11	9									
09	4620	X	3298	-0-	-1322	-0-	331	1	2950	3	N	15	3	8			84
							17	9									
10	4774	X	3436	-0-	-1338	-0-	345	1	3047	3	N	40					124
							44	9									
11	4140	X	3194	-0-	-946	-0-	324	1	2833	3	N	34	130	1	3	8	25
							37	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2211	-0-	-459	-0-	191	1	1964	3	N	51	157	1	9	8	102
							56	9									
07	2604	X	2349	-0-	-255	-0-	197	1	2058	3	N	85	13	8			174
							94	9									
08	2666	X	2382	-0-	-284	-0-	241	1	2096	3	N	41	1	8			214
							45	9									
09	2580	X	1365	-0-	-1215	-0-	129	1	1210	3	N	24	175	1	6	8	57
							26	9									
10	2666	X	1743	-0-	-923	-0-	169	1	1527	3	N	43					100
							47	9									
11	2310	X	1675	-0-	-635	-0-	155	1	1455	3	N	59	61	1	6	8	92
							65	9									

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1489	-0-	-611	-0-	1486	2	3	9	Y	3					133
07	1178	N	900	-0-	-278	-0-	892	2	8	9	Y	7					140
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2436	2	9	9	Y	8					148
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	2	1	9	Y	1	91	1			58
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2242	2	1	9	Y	1	38	1			21
*11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2111	2	1	9	Y	1					22

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2553	2	45	9	N	41					263
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3301	2	17	9	N	15					278
08	2294	X	1438	-0-	-856	-0-	1403	2	35	9	N	32					310
09	2610	X	2463	-0-	-147	-0-	2420	2	43	9	N	39	182	1	1	8	166
10	3317	X	2030	-0-	-1287	-0-	1933	2	97	9	N	88	88	1			166
11	3210	X	1806	-0-	-1404	-0-	1805	2	1	9	N	1	1	8			166

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
06	1320	N	1204	-0-	-116	-0-	1184	2	20	9	N	18					169
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1321	2	24	9	N	22					191
08	1364	N	523	-0-	-841	-0-	523	2			N	-0-					191
09	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1113	2			N	-0-					191
10	1333	N	685	-0-	-648	-0-	685	2			N	-0-					191
11	510	N	266	-0-	-244	-0-	266	2			N	-0-					191

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					15
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					15
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					15
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	3	13	9	N	12					27
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					27

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
06	10500	X	1020	-0-	-9480	-0-	1020	2			N	-0-					61
07	1023	X	802	-0-	-221	-0-	791	3	11	9	N	10					71
08	1023	X	826	-0-	-197	-0-	825	3	1	9	N	1					72
09	990	X	694	-0-	-296	-0-	694	3			N	-0-					72
10	806	N	701	-0-	-105	-0-	694	3	7	9	N	6					78
11	810	N	683	-0-	-127	-0-	662	3	21	9	N	19					97

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
06	2490	X	32	-0-	-2458	-0-	15	2	17	9	Y	15					108
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	54	1			54
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					54
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	1986	2	199	9	N	181	185	1			208
07	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2184	3	172	9	N	156	181	1			183
08	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2239	3	205	9	N	186	194	1			175
09	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2325	3	215	9	N	195					370
10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2488	3	174	9	N	158	381	1			147
*11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2532	3	174	9	N	158	193	1			112

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
06	949	X	949	-0-	-0-	-0-	927	2	22	9	N	20	136	1			40
07	1085	X	283	-0-	-802	-0-	274	2	9	9	N	8					48
08	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1163	2	42	9	N	38					86
09	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	76	1	1113	2	N	41	1	8			126
							45	9									
10	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	115	1	1031	2	N	45					171
							50	9									
11	1170	X	883	-0-	-287	-0-	74	1	765	2	N	40					211
							44	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
06	780	N	666	-0-	-114	-0-	647	2	19	9	N	17	1	8			61
07	744	N	132	-0-	-612	-0-	131	2	1	9	N	1	1	8			61
08	775	N	83	-0-	-692	-0-	83	2			N	-0-					61
09	660	N	175	-0-	-485	-0-	175	2			N	-0-					61
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					61
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					61

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
06	3540	X	2167	-0-	-1373	-0-	2111	2	56	9	N	51					200
07	3658	X	3300	-0-	-358	-0-	3248	2	52	9	N	47					247
08	4247	X	3438	-0-	-809	-0-	3431	2	7	9	N	6	189	1			64
09	4110	X	3554	-0-	-556	-0-	3416	2	138	9	N	125					189
10	4247	X	3731	-0-	-516	-0-	3665	2	66	9	N	60	50	5			199
*11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3438	2	79	9	N	72					271

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
06	2460	X	2257	-0-	-203	-0-	2233	2	24	9	N	22	186	1			95
07	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2416	2	35	9	N	32					127
08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2485	2	46	9	N	42					169
09	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2492	2	55	9	N	50					219
10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2475	2	29	9	N	26					245
11	2460	X	2375	-0-	-85	-0-	2332	2	43	9	N	39	185	1			99

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
06	2670	X	1234	-0-	-1436	-0-	1234	2			N	-0-					187
07	2325	N	49	-0-	-2276	-0-	49	2			N	-0-					187
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					187
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					187
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					187
11	2340	N	1986	-0-	-354	-0-	1986	2			N	-0-					187

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	996	-0-	-1584	-0-	993	2	3	9	N	3					180
07	2666	X	175	-0-	-2491	-0-	175	2			N	-0-					180
08	1581	X	88	-0-	-1493	-0-	88	2			N	-0-					180
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					180
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	2	13	9	N	12					192
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					192

CASTEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 105463 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 105585 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7761 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	1568	-0-	-322	-0-	1554	2	14	9	N	13					105
07	1953	X	1536	-0-	-417	-0-	1425	2	111	9	N	101	179	1			27
08	1953	X	1616	-0-	-337	-0-	1581	2	35	9	N	32					59
09	1590	X	1390	-0-	-200	-0-	1362	2	28	9	N	25					84
10	1612	X	1151	-0-	-461	-0-	1138	2	13	9	N	12					96
11	1560	X	951	-0-	-609	-0-	943	2	8	9	N	7					103

FOREST OIL CORPORATION 275740
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	526	-0-	-74	-0-	523	2	3	9	Y	3	3	8			5
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1					6
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	2	8			6
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	460	2	22	9	Y	20	17	1	1	8	8
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-	2	1			6
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1					7

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
06	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	918	2	174	9	N	158	177	1			187
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1242	2	156	9	N	142	174	1			155
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1262	2	165	9	N	150	180	1			125
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1148	2	145	9	N	132	175	1			82
10	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1180	2	169	9	N	154	178	1			58
11	1380	N	1183	-0-	-197	-0-	1056	2	127	9	N	115					173

XTO ENERGY INC. 945936
MELTON, L.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9413 PERF. 7710 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CRADDOCK, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	S	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8633 - 8783

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-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	29 88	1 9	877	2	N	80	25	1			188
07	1023	N	972	-0-	-51	-0-	85 22	1 9	865	2	N	20					208
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	84 22	1 9	771	2	N	20					228
09	990	N	917	-0-	-73	-0-	29 25	1 9	863	2	N	23	29	1			222
10	961	N	595	-0-	-366	-0-	32 23	1 9	540	2	N	21					243
11	840	N	765	-0-	-75	-0-	35 32	1 9	698	2	N	29					272

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

06	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	36 48	1 9	1096	2	N	44	23	1	1	8	227
07	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	107 22	1 9	1080	2	N	20					247
08	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	105 25	1 9	965	2	N	23	170	1	3	8	97
09	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	36 28	1 9	1079	2	N	25	30	1	2	8	90
10	1209	N	744	-0-	-465	-0-	39 29	1 9	676	2	N	26					116
*11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	53 44	1 9	1043	2	N	40					156

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 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
06	4380	X	3324	-0-	-1056	-0-	103 135	1 9	3086	2	N	123	81	1	2	8	307
07	4526	X	3042	-0-	-1484	-0-	269 44	1 9	2729	2	N	40	2	8			345
08	4526	X	2667	-0-	-1859	-0-	259 31	1 9	2377	2	N	28	3	8			370
09	3960	X	3131	-0-	-829	-0-	99 30	1 9	3002	2	N	27	96	1	1	8	300
10	3503	X	1228	-0-	-2275	-0-	67 11	1 9	1150	2	N	10					310
11	3330	X	1446	-0-	-1884	-0-	68 41	1 9	1337	2	N	37					347

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	#	875	-0-	-265	-0-	875	2			N	-0-					92
07	1147	#	779	-0-	-368	-0-	779	2			N	-0-					92
08	1023	#	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					92
09	960	#	829	-0-	-131	-0-	829	2			N	-0-					92
10	1378	R	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					92
*11	1574	R	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					92

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2676					N	-0-					-0-
07	14B DENY		212	-0-	212	2888	212	3			N	-0-					125
08	3100	N	352	-0-	-2748	140	352	3			N	-0-					125
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	140					N	NO RPT					125
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	140					N	NO RPT					125
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	140					N	NO RPT					125

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 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

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		738	-0-	738	9154	13 21	1 9	704	3	Y	19	19	0			1
07	T. A.		889	-0-	889	10043	18 24	1 9	847	3	Y	22	22	0			1
08	T. A.		2304	-0-	2304	12347	46 25	1 9	2233	3	Y	23	23	0			1
*09	14288	X	1941	-0-	-12347	-0-	47 21	1 9	1873	3	Y	19	19	0			1
*10	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	49 25	1 9	2154	3	Y	23	23	0			1
*11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	48 26	1 9	2077	3	Y	24	24	0			1

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	33	1	1581	3	Y	-0-					-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	23	1	1108	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	764	-0-	-259	-0-	15	1	749	3	Y	-0-					-0-
*09	990	N	607	-0-	-383	-0-	15	1	592	3	Y	-0-					-0-
*10	1023	N	616	-0-	-407	-0-	14	1	602	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	330	-0-	-420	-0-	8	1	322	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

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

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	46	1	2174	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
07	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	23	1	1029	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
08	1488	N	404	-0-	-1084	-0-	7	1	372	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
*09	1440	N	26	-0-	-1414	-0-	5	3	21	9	Y	19	19	0			1
*10	1085	N	26	-0-	-1059	-0-	2	3	24	9	Y	22	22	0			1
11	390	N	38	-0-	-352	-0-	13	3	25	9	Y	23	23	0			1

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

06	2220	N	1567	-0-	-653	-0-	28	1	1330	3	Y	190	190	0			6
							209	9									
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	28	1	1397	3	Y	216	215	0			7
							238	9									
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	28	1	1365	3	Y	229	229	0			7
							252	9									
*09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	33	1	1323	3	Y	187	187	0			7
							206	9									
*10	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	29	1	1321	3	Y	225	225	0			7
							248	9									
11	1590	N	1098	-0-	-492	-0-	20	1	822	3	Y	233	233	0			7
							256	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

06	2010	N	1661	-0-	-349	-0-	33	1	1544	3	Y	76	76	0			3
							84	9									
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	24	1	1167	3	Y	86	86	0			3
							95	9									
08	1891	N	1653	-0-	-238	-0-	32	1	1521	3	Y	91	91	0			3
							100	9									
*09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	57	1	2308	3	Y	75	75	0			3
							83	9									
*10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	38	1	1752	3	Y	90	90	0			3
							99	9									
11	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	34	1	1424	3	Y	93	93	0			3
							102	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	468	-0-	-2112	-0-	10	1	444	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	1798	N	1547	-0-	-251	-0-	32	1	1500	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	21	1	1022	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	19	1	766	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	1550	N	792	-0-	-758	-0-	19	1	756	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
11	1020	N	501	-0-	-519	-0-	12	1	489	3	Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082719 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9729 - 9860

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	22	1	1040	3	Y	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	13	1	648	3	Y	-0-					-0-
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	16	1	661	3	Y	-0-					-0-
*10	744	N	494	-0-	-250	-0-	12	1	482	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	267	-0-	-363	-0-	6	1	261	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
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	57	1	2440	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	12	1	579	3	Y	46	46	0			1
							51	9									
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	49	49	0			1
							54	9									
*09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	13	1	740	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	11	1	452	3	Y	260	253	0			8
							286	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 094990 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 9764 - 9860

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2013 - PLUGGED 07-12-2013

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

06	2490	N	2129	-0-	-361	-0-	43	1	2062	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
07	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	42	1	2006	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
08	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	39	1	1914	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
*09	2130	N	1552	-0-	-578	-0-	37	1	1491	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
*10	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	44	1	1912	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
11	1920	N	1857	-0-	-63	-0-	42	1	1796	3	Y	17	17	0			1
							19	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

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-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1306	-0-	-404	-0-	27	1	1267	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	24	1	1208	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	25	1	1239	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*09	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	29	1	1150	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	23	1	1023	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
11	1230	N	459	-0-	-771	-0-	10	1	428	3	Y	19	18	0			1
							21	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118238 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9651 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	853					Y	159	159	0			5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	853					Y	-0-	5	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	853					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	853					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	853					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	853					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		309	-0-	309	319	6	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					-0-
*09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2755	-0-	-575	-0-	56	1	2663	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
07	3441	X	2647	-0-	-794	-0-	52	1	2553	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
08	3069	X	2658	-0-	-411	-0-	53	1	2561	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
*09	2850	X	2146	-0-	-704	-0-	52	1	2058	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
*10	2852	X	2635	-0-	-217	-0-	57	1	2535	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
11	2760	X	2185	-0-	-575	-0-	51	1	2111	3	Y	21	21	0			1
							23	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 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
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	28	1	1362	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
07	775	N	656	-0-	-119	-0-	13	1	614	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
08	961	N	100	-0-	-861	-0-	1	1	68	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
*09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	23	23	0			1
*10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	27	27	0			1
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	28	28	0			1

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	27	1	1251	3	Y	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	23	1	1107	3	Y	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	25	1	1221	3	Y	-0-					-0-
*09	1290	N	1006	-0-	-284	-0-	24	1	982	3	Y	-0-					-0-
*10	1116	N	541	-0-	-575	-0-	10	1	531	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	845	-0-	-355	-0-	20	1	799	3	Y	24	23	0			1
							26	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	18	1	793	3	Y	-0-					-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	29	1	1433	3	Y	-0-					-0-
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	14	1	569	3	Y	-0-					-0-
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	13	1	562	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	8	1	321	3	Y	-0-					-0-

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
06	960	N	760	-0-	-200	-0-	14	1	659	3	Y	79	79	0			3
							87	9									
07	744	N	385	-0-	-359	-0-	6	1	281	3	Y	89	89	0			3
							98	9									
08	744	N	344	-0-	-400	-0-	5	1	236	3	Y	94	94	0			3
							103	9									
*09	750	N	304	-0-	-446	-0-	5	1	214	3	Y	77	77	0			3
							85	9									
*10	372	N	259	-0-	-113	-0-	3	1	154	3	Y	93	93	0			3
							102	9									
11	330	N	221	-0-	-109	-0-	5	1	216	3	Y	-0-	3	0			-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141609 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8556 - 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
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

06	1380	N	1014	-0-	-366	-0-	22	1	992	3	Y	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	27	1	1287	3	Y	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	26	1	1301	3	Y	-0-					-0-
*09	1020	N	183	-0-	-837	-0-	5	1	178	3	Y	-0-					-0-
*10	1302	N	145	-0-	-1157	-0-	3	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	Y	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	9	1	366	3	Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	8	1	381	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	3	1	149	3	Y	-0-					-0-
*09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-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
06	2160	N	286	-0-	-1874	-0-	5	1	238	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	42	1	2012	3	Y	44	44	0			1
							48	9									
08	1829	N	1428	-0-	-401	-0-	28	1	1348	3	Y	47	47	0			1
							52	9									
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	13	1	584	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
*10	2108	N	983	-0-	-1125	-0-	26	1	906	3	Y	46	46	0			1
							51	9									
11	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	32	1	1309	3	Y	-0-	1	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
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	36	1	1691	3	Y	68	68	0			2
							75	9									
07	1457	N	1234	-0-	-223	-0-	23	1	1127	3	Y	76	76	0			2
							84	9									
08	1395	N	849	-0-	-546	-0-	15	1	745	3	Y	81	81	0			2
							89	9									
*09	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	31	1	1168	3	Y	67	67	0			2
							74	9									
*10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	27	1	1179	3	Y	80	80	0			2
							88	9									
11	810	N	807	-0-	-3	-0-	18	1	727	3	Y	56	56	0			2
							62	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
06	2190	N	1559	-0-	-631	-0-	32	1	1506	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
07	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	34	1	1669	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
08	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	34	1	1653	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
*09	1560	N	1446	-0-	-114	-0-	34	1	1391	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
*10	1736	N	229	-0-	-1507	-0-	5	1	199	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
11	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	35	1	1433	3	Y	41	41	0			1
							45	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	29	1	1410	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	26	1	1244	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	36	1	1744	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	56	1	2245	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	51	1	2065	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
11	1680	N	1437	-0-	-243	-0-	34	1	1361	3	Y	38	37	0			1
							42	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	65	1	3094	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	61	1	3047	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
08	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	58	1	2822	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
*09	3000	X	2643	-0-	-357	-0-	64	1	2553	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
*10	3100	X	2899	-0-	-201	-0-	63	1	2804	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
11	3000	X	2670	-0-	-330	-0-	59	1	2580	3	Y	28	28	0			1
							31	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	934	-0-	-176	-0-	18	1	848	3	Y	62	62	0			2
							68	9									
07	1147	N	305	-0-	-842	-0-	5	1	223	3	Y	70	70	0			2
							77	9									
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	22	1	1078	3	Y	75	75	0			2
							83	9									
*09	930	N	593	-0-	-337	-0-	13	1	513	3	Y	61	61	0			2
							67	9									
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	13	1	602	3	Y	74	74	0			2
							81	9									
11	1110	N	275	-0-	-835	-0-	5	1	186	3	Y	76	76	0			2
							84	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	5418	-0-	-1032	-0-	113	1	5305	3	Y	-0-					-0-
07	5735	X	4946	-0-	-789	-0-	101	1	4845	3	Y	-0-					-0-
08	5394	X	4462	-0-	-932	-0-	90	1	4372	3	Y	-0-					-0-
*09	5430	X	3953	-0-	-1477	-0-	97	1	3856	3	Y	-0-					-0-
*10	5611	X	3308	-0-	-2303	-0-	80	1	3228	3	Y	-0-					-0-
11	5430	X	2247	-0-	-3183	-0-	52	1	2117	3	Y	71	69	0			2
							78	9									

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
06	3540	X	2819	-0-	-721	-0-	57	1	2712	3	Y	45	45	0			1
							50	9									
07	3565	X	2838	-0-	-727	-0-	56	1	2726	3	Y	51	50	0			2
							56	9									
08	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	57	1	2761	3	Y	54	54	0			2
							59	9									
*09	2820	X	2507	-0-	-313	-0-	60	1	2399	3	Y	44	44	0			2
							48	9									
*10	2914	X	2625	-0-	-289	-0-	62	1	2505	3	Y	53	53	0			2
							58	9									
11	2820	X	1658	-0-	-1162	-0-	39	1	1564	3	Y	50	50	0			2
							55	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1560	N	299	-0-	-1261	-0-	6	1	283	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	34	1	1639	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	29	1	1406	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	299	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	1612	N	155	-0-	-1457	-0-	3	1	140	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	11	11	0			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	39	1	1804	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	41	1	2019	3	Y	37	37	0			1
							41	9									
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	36	1	1759	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
*09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	70	1	2705	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
*10	3100	N	6813	-0-	3713	3713	143	1	6628	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
*11	3000	N	1454	-0-	-1546	2167	34	1	1376	3	Y	40	40	0			1
							44	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	63	63	0			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	71	71	0			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	75	75	0			2
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	62	62	0			2
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	74	74	0			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	77	77	0			2

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

06	3150	X	132	-0-	-3018	-0-	2	1	84	3	Y	42	42	0			1
							46	9									
07	3255	X	2702	-0-	-553	-0-	54	1	2595	3	Y	48	48	0			1
							53	9									
08	2449	X	1813	-0-	-636	-0-	35	1	1722	3	Y	51	51	0			1
							56	9									
*09	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	66	1	2525	3	Y	42	41	0			2
							46	9									
*10	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	100	1	4242	3	Y	50	50	0			2
							55	9									
11	2610	X	2171	-0-	-439	-0-	52	1	2090	3	Y	26	27	0			1
							29	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

06	2940	X	218	-0-	-2722	-0-	3	1	152	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
07	3038	X	2479	-0-	-559	-0-	49	1	2358	3	Y	65	65	0			2
							72	9									
08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	54	1	2556	3	Y	69	69	0			2
							76	9									
*09	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	58	1	2315	3	Y	56	56	0			2
							62	9									
*10	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	60	1	2380	3	Y	67	67	0			2
							74	9									
11	2610	X	1313	-0-	-1297	-0-	31	1	1227	3	Y	50	50	0			2
							55	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	48	1	2268	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	44	1	2145	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	43	1	2106	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*09	2130	N	1828	-0-	-302	-0-	44	1	1772	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	2201	N	1246	-0-	-955	-0-	31	1	1201	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
11	2100	N	1453	-0-	-647	-0-	35	1	1403	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

06	390	N	353	-0-	-37	-0-	7	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	7	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	7	1	364	3	Y	-0-					-0-
*09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	12	1	517	3	Y	-0-					-0-
*10	372	N	321	-0-	-51	-0-	7	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	162	-0-	-198	-0-	4	1	158	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	44	1	2063	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	44	1	2147	3	Y	44	44	0			1
							48	9									
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	40	1	1934	3	Y	47	47	0			1
							52	9									
*09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	43	1	1719	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
*10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	38	1	1722	3	Y	46	46	0			1
							51	9									
*11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	21	1	908	3	Y	78	77	0			2
							86	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	2700	X	2302	-0-	-398	-0-	48	1	2237	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
07	2573	N	2182	-0-	-391	-0-	43	1	2120	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
08	2511	N	2038	-0-	-473	-0-	40	1	1978	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
*09	2310	N	1739	-0-	-571	-0-	42	1	1680	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
*10	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	45	1	1996	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
11	1980	N	1782	-0-	-198	-0-	40	1	1709	3	Y	30	30	0			1
							33	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
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	35	1	1702	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	36	1	1768	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	41	1	1989	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
*09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	43	1	1747	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
*10	1829	N	1487	-0-	-342	-0-	33	1	1424	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
11	1980	N	1066	-0-	-914	-0-	24	1	976	3	Y	60	59	0			2
							66	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	107	0			4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	121	0			4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	129	0			4
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			4
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	127	0			4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	131	0			4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	56	1	2607	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
07	2511	X	2087	-0-	-424	-0-	42	1	2002	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
08	2511	X	2435	-0-	-76	-0-	48	1	2342	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
*09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	62	1	2493	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
*10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	64	1	2641	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
*11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	64	1	2694	3	Y	42	42	0			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 #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	462	-0-	-228	-0-	8	1	390	3	Y	58	58	0			2
							64	9									
07	496	N	407	-0-	-89	-0-	7	1	328	3	Y	65	65	0			2
							72	9									
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	7	1	365	3	Y	70	70	0			2
							77	9									
*09	450	N	414	-0-	-36	-0-	8	1	343	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	9	1	346	3	Y	68	68	0			2
							75	9									
11	420	N	253	-0-	-167	-0-	6	1	247	3	Y	-0-	2	0			-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1441	-0-	-239	-0-	28	1	1394	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
07	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	32	1	1522	3	Y	20	20	0			1
							22	9									
08	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	30	1	1496	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
*09	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	32	1	1257	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	40	1	1595	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
11	1500	N	1051	-0-	-449	-0-	24	1	986	3	Y	37	37	0			1
							41	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	5	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	4	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	228	3	Y	-0-					-0-
*09	210	N	208	-0-	-2	-0-	5	1	203	3	Y	-0-					-0-
*10	217	N	113	-0-	-104	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	1820	-0-	-1420	-0-	36	1	1726	3	Y	53	53	0			2
							58	9									
07	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	50	1	2403	3	Y	60	60	0			2
							66	9									
08	2945	X	2167	-0-	-778	-0-	42	1	2055	3	Y	64	64	0			2
							70	9									
*09	2850	X	2022	-0-	-828	-0-	48	1	1916	3	Y	53	53	0			2
							58	9									
*10	2511	X	2120	-0-	-391	-0-	49	1	2002	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
11	2430	X	1203	-0-	-1227	-0-	27	1	1104	3	Y	65	65	0			2
							72	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1395	-0-	-525	-0-	28	1	1353	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	41	1	2057	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	42	1	2048	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	62	1	2447	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*10	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	69	1	2753	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	48	1	1917	3	Y	35	34	0			1
							39	9									

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
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	28	1	1293	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	25	1	1221	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	1147	N	197	-0-	-950	-0-	4	1	181	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	9	9	0			-0-
*10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	11	11	0			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	11	11	0			-0-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	783	-0-	-147	-0-	16	1	736	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	868	N	668	-0-	-200	-0-	13	1	620	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	12	1	605	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
*09	780	N	595	-0-	-185	-0-	14	1	550	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
*10	682	N	399	-0-	-283	-0-	8	1	355	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
11	630	N	522	-0-	-108	-0-	13	1	509	3	Y	-0-	1	0			-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	651	-0-	-369	-0-	13	1	601	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
07	930	N	641	-0-	-289	-0-	12	1	587	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
08	775	N	353	-0-	-422	-0-	6	1	302	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
*09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	33	33	0			1
*10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	40	40	0			1
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	42	42	0			1

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
06	1560	N	1377	-0-		-183	-0-	28	1	1295	3	Y	49	49	0			2
								54	9									
07	1395	N	1319	-0-		-76	-0-	26	1	1232	3	Y	55	55	0			2
								61	9									
08	1364	N	273	-0-		-1091	-0-	4	1	205	3	Y	58	58	0			2
								64	9									
*09	1380	N	-0-	-0-		-1380	-0-					Y	48	48	0			2
*10	1333	N	166	-0-		-1167	-0-	1	1	102	3	Y	57	57	0			2
								63	9									
*11	759	N	759	-0-		-0-	-0-	15	1	625	3	Y	108	107	0			3
								119	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1184	X	1184	-0-		-0-	-0-	23	1	1103	3	Y	53	53	0			2
								58	9									
07	1336	X	1336	-0-		-0-	-0-	26	1	1245	3	Y	59	59	0			2
								65	9									
08	1386	X	1386	-0-		-0-	-0-	26	1	1291	3	Y	63	63	0			2
								69	9									
*09	1170	X	699	-0-		-471	-0-	15	1	627	3	Y	52	52	0			2
								57	9									
*10	1333	X	631	-0-		-702	-0-	14	1	549	3	Y	62	62	0			2
								68	9									
11	1350	X	378	-0-		-972	-0-	9	1	369	3	Y	-0-	2	0			-0-

CHAPMAN, J. G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

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-
*10	T. A.		-0-	-0-		-0-		39				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-		39				Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 179698 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 6565 - 6646

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS	(I) 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	1103	N	1103	-0-		-0-	-0-	23	1	1070	3	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
07	1091	N	1091	-0-		-0-	-0-	22	1	1058	3	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
08	620	N	522	-0-		-98	-0-	10	1	501	3	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
*09	600	N	270	-0-		-330	-0-	6	1	255	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
*10	829	N	829	-0-		-0-	-0-	19	1	799	3	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
11	510	N	275	-0-		-235	-0-	6	1	258	3	Y	10	10	0			-0-
								11	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	408	-0-		-882	-0-	8	1	385	3	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
07	2395	N	2395	-0-		-0-	-0-	49	1	2328	3	Y	16	16	0			-0-
								18	9									
08	1984	N	909	-0-		-1075	-0-	18	1	872	3	Y	17	17	0			-0-
								19	9									
*09	1013	N	1013	-0-		-0-	-0-	24	1	974	3	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
*10	2387	N	378	-0-		-2009	-0-	9	1	350	3	Y	17	16	0			1
								19	9									
11	870	N	175	-0-		-695	-0-	4	1	171	3	Y	-0-	1	0			-0-

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. GAS	(I) 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	2370	N	-0-	-0-		-2370	-0-					Y	26	26	0			1
07	2170	N	1343	-0-		-827	-0-	26	1	1285	3	Y	29	29	0			1
								32	9									
08	2252	N	2252	-0-		-0-	-0-	44	1	2174	3	Y	31	31	0			1
								34	9									
*09	2637	N	2637	-0-		-0-	-0-	63	1	2546	3	Y	25	25	0			1
								28	9									
*10	2227	N	2227	-0-		-0-	-0-	53	1	2141	3	Y	30	30	0			1
								33	9									
11	2190	N	1498	-0-		-692	-0-	35	1	1421	3	Y	38	38	0			1
								42	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1591	-0-	-509	-0-	33	1	1535	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	40	1	1915	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
08	1550	N	301	-0-	-1249	-0-	5	1	268	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
*09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	21	21	0			1
*10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	25	25	0			1
*11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	18	1	731	3	Y	46	46	0			1
							51	9									

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

06	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	45	1	2019	3	Y	20	20	0			1
							22	9									
07	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	30	1	1467	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
08	1054	X	675	-0-	-379	-0-	14	1	635	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
*09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

06	1800	X	1259	-0-	-541	-0-	14	1	689	3	Y	505	505	0			17
							556	9									
07	1519	X	647	-0-	-872	-0-	19	3	628	9	Y	571	571	0			17
08	1519	X	678	-0-	-841	-0-	9	3	669	9	Y	608	607	0			18
*09	1260	X	554	-0-	-706	-0-	7	3	547	9	Y	497	497	0			18
*10	1302	X	661	-0-	-641	-0-	5	3	656	9	Y	596	596	0			18
11	1260	X	11	-0-	-1249	-0-	11	3			Y	-0-	18	0			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	25	1	1181	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	23	1	1132	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
08	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	24	1	1180	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
*09	1230	N	1041	-0-	-189	-0-	24	1	992	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
*10	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	24	1	977	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
11	1200	N	625	-0-	-575	-0-	14	1	580	3	Y	28	28	0			1
							31	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191629 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

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

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	377	-0-	-3253	-0-	11	3	366	9	Y	333	333	0			11
07	3751	X	3399	-0-	-352	-0-	63	1	2922	3	Y	376	376	0			11
							414	9									
08	2914	X	444	-0-	-2470	-0-	3	3	441	9	Y	401	400	0			12
*09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	327	327	0			12
*10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	393	393	0			12
*11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	83	1	3929	3	Y	693	684	0			21
							762	9									

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

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

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	750	N	315	-0-	-435	-0-	6	1	294	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	8	1	384	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	372	N	220	-0-	-152	-0-	4	1	196	3	Y	18	17	0			1
							20	9									
*09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	5584	-0-	-1166	-0-	113	1	5295	3	Y	160	160	0			5
							176	9									
07	6975	X	5592	-0-	-1383	-0-	110	1	5284	3	Y	180	180	0			5
							198	9									
08	6386	X	5203	-0-	-1183	-0-	101	1	4890	3	Y	193	192	0			6
							212	9									
*09	6180	X	2645	-0-	-3535	-0-	62	1	2410	3	Y	157	157	0			6
							173	9									
*10	6231	X	2163	-0-	-4068	-0-	41	1	1915	3	Y	188	188	0			6
							207	9									
11	5580	X	1639	-0-	-3941	-0-	31	1	1393	3	Y	195	195	0			6
							215	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY 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
06	390	N	200	-0-	-190	-0-	4	1	196	3	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	271	3	N	-0-					-0-
08	310	N	155	-0-	-155	-0-	3	1	152	3	N	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	293	3	N	-0-					-0-
*10	279	N	259	-0-	-20	-0-	6	1	253	3	N	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	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
06	1560	N	577	-0-	-983	-0-	12	1	501	3	Y	58	58	0			2
							64	9									
07	1209	N	828	-0-	-381	-0-	15	1	740	3	Y	66	66	0			2
							73	9									
08	930	N	174	-0-	-756	-0-	2	1	95	3	Y	70	70	0			2
							77	9									
*09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	57	57	0			2
*10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	69	69	0			2
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	13	1	565	3	Y	65	65	0			2
							72	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	40	1	1785	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	70	1	3343	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	66	1	3220	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	73	1	3581	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
*09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	79	1	3163	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
*10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	72	1	3250	3	Y	35	35	0			1
							39	9									
11	3180	X	3075	-0-	-105	-0-	67	1	2920	3	Y	80	79	0			2
							88	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2633	-0-	-427	-0-	54	1	2579	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2116	-0-	-1046	-0-	44	1	2072	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2642	-0-	-520	-0-	53	1	2589	3	Y	-0-					-0-
*09	2940	X	1986	-0-	-954	-0-	50	1	1936	3	Y	-0-					-0-
*10	2821	X	1561	-0-	-1260	-0-	35	1	1526	3	Y	-0-					-0-
11	2640	X	581	-0-	-2059	-0-	14	1	567	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	418	-0-	-5312	-0-	6	1	276	3	Y	124	124	0			4
							136	9									
07	4929	X	1212	-0-	-3717	-0-	21	1	1037	3	Y	140	140	0			4
							154	9									
08	4836	X	1169	-0-	-3667	-0-	20	1	985	3	Y	149	149	0			4
							164	9									
*09	3720	X	668	-0-	-3052	-0-	13	1	521	3	Y	122	122	0			4
							134	9									
*10	2697	X	1271	-0-	-1426	-0-	25	1	1085	3	Y	146	146	0			4
							161	9									
11	1170	X	894	-0-	-276	-0-	19	1	772	3	Y	94	95	0			3
							103	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
06	4680	X	158	-0-	-4522	-0-	2	1	98	3	Y	53	53	0			2
							58	9									
07	4836	X	587	-0-	-4249	-0-	11	1	511	3	Y	59	59	0			2
							65	9									
08	4836	X	325	-0-	-4511	-0-	5	1	251	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
*09	1590	X	267	-0-	-1323	-0-	5	1	205	3	Y	52	52	0			2
							57	9									
*10	1643	X	398	-0-	-1245	-0-	7	1	323	3	Y	62	62	0			2
							68	9									
11	570	X	340	-0-	-230	-0-	6	1	264	3	Y	64	64	0			2
							70	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4647	-0-	-693	-0-	96	1	4497	3	Y	49	49	0			2
							54	9									
07	5518	X	4714	-0-	-804	-0-	97	1	4556	3	Y	55	55	0			2
							61	9									
08	5177	X	4523	-0-	-654	-0-	93	1	4366	3	Y	58	58	0			2
							64	9									
*09	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	144	1	5766	3	Y	48	48	0			2
							53	9									
*10	4805	X	4586	-0-	-219	-0-	101	1	4422	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
11	4650	X	4087	-0-	-563	-0-	91	1	3968	3	Y	25	26	0			1
							28	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X	4322	-0-	-1018	-0-	89	1	4180	3	Y	48	48	0			2
							53	9									
07	5456	X	4402	-0-	-1054	-0-	88	1	4255	3	Y	54	54	0			2
							59	9									
08	4495	X	3647	-0-	-848	-0-	72	1	3511	3	Y	58	58	0			2
							64	9									
*09	4320	X	3690	-0-	-630	-0-	89	1	3549	3	Y	47	47	0			2
							52	9									
*10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	106	1	4379	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
11	4320	X	3090	-0-	-1230	-0-	70	1	2843	3	Y	161	158	0			5
							177	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. (I) GAS 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	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	104	1	4828	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3449	-0-	-953	-0-	69	1	3380	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3583	-0-	-540	-0-	72	1	3511	3	Y	-0-					-0-
*09	4260	X	3519	-0-	-741	-0-	85	1	3434	3	Y	-0-					-0-
*10	4402	X	3717	-0-	-685	-0-	81	1	3636	3	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3506	-0-	-754	-0-	78	1	3428	3	Y	-0-					-0-

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
06	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	26	1	1240	3	Y	-0-					-0-
07	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	26	1	1296	3	Y	-0-					-0-
08	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	26	1	1252	3	Y	-0-					-0-
*09	1260	X	926	-0-	-334	-0-	22	1	904	3	Y	-0-					-0-
*10	1333	X	1002	-0-	-331	-0-	22	1	980	3	Y	-0-					-0-
11	1290	X	559	-0-	-731	-0-	13	1	546	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 #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

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
06	2850	X	2159	-0-		-691		-0-	44	1	2080	3	Y	32	32	0			1
									35	9									
07	2945	X	2367	-0-		-578		-0-	46	1	2280	3	Y	37	37	0			1
									41	9									
08	2728	X	2435	-0-		-293		-0-	48	1	2344	3	Y	39	39	0			1
									43	9									
*09	2460	X	1325	-0-		-1135		-0-	30	1	1260	3	Y	32	32	0			1
									35	9									
*10	2356	X	2269	-0-		-87		-0-	50	1	2177	3	Y	38	38	0			1
									42	9									
11	2370	N	1421	-0-		-949		-0-	32	1	1300	3	Y	81	80	0			2
									89	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

06	T. A.		495	-0-		495		1660	10	1	485	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		459	-0-		459		2119	10	1	449	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		611	-0-		611		2730	12	1	599	3	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		475	-0-		475		3205	11	1	464	3	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		1025	-0-		1025		4230	19	1	1006	3	Y	-0-					-0-
*11	4945	X	715	-0-		-4230		-0-	16	1	699	3	Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

06	4800	X	4139	-0-		-661		-0-	84	1	3997	3	Y	53	53	0			2
									58	9									
07	4960	X	4026	-0-		-934		-0-	79	1	3881	3	Y	60	60	0			2
									66	9									
08	4588	X	4099	-0-		-489		-0-	81	1	3948	3	Y	64	64	0			2
									70	9									
*09	4140	X	2766	-0-		-1374		-0-	64	1	2645	3	Y	52	52	0			2
									57	9									
*10	4278	X	3186	-0-		-1092		-0-	67	1	3050	3	Y	63	63	0			2
									69	9									
11	4140	X	3504	-0-		-636		-0-	77	1	3348	3	Y	72	72	0			2
									79	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

06	4260	X	4154	-0-		-106		-0-	85	1	4015	3	Y	49	49	0			2
									54	9									
07	4402	X	4117	-0-		-285		-0-	81	1	3975	3	Y	55	55	0			2
									61	9									
08	4402	X	3618	-0-		-784		-0-	71	1	3482	3	Y	59	59	0			2
									65	9									
*09	4260	X	3177	-0-		-1083		-0-	75	1	3049	3	Y	48	48	0			2
									53	9									
*10	4278	X	3247	-0-		-1031		-0-	72	1	3111	3	Y	58	58	0			2
									64	9									
11	4140	X	3019	-0-		-1121		-0-	66	1	2887	3	Y	60	60	0			2
									66	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
06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	118	118	0			4
							130	9									
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	133	133	0			4
08	434	X	299	-0-	-135	-0-	3	1	141	3	Y	141	141	0			4
							155	9									
*09	420	X	163	-0-	-257	-0-	1	1	34	3	Y	116	116	0			4
							128	9									
*10	217	X	210	-0-	-7	-0-	1	1	56	3	Y	139	139	0			4
							153	9									
*11	345	X	345	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	Y	144	144	0			4
							158	9									

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
06	3240	X	2854	-0-	-386	-0-	59	1	2786	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	69	1	3375	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	3348	X	2945	-0-	-403	-0-	59	1	2875	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	3150	X	2959	-0-	-191	-0-	72	1	2878	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	71	1	2979	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
11	3240	X	1752	-0-	-1488	-0-	42	1	1701	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4661	-0-	-79	-0-	97	1	4539	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	99	1	4781	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
08	4898	X	4544	-0-	-354	-0-	90	1	4423	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
*09	4740	X	3710	-0-	-1030	-0-	93	1	3592	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
*10	4898	X	4099	-0-	-799	-0-	100	1	3969	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
11	4740	X	2767	-0-	-1973	-0-	65	1	2650	3	Y	47	47	0			1
							52	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
06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	112	1	5240	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	5301	X	4628	-0-	-673	-0-	96	1	4497	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
08	5239	X	4804	-0-	-435	-0-	97	1	4670	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
*09	5130	X	4092	-0-	-1038	-0-	99	1	3962	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
*10	5301	X	4210	-0-	-1091	-0-	96	1	4078	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
11	5130	X	2147	-0-	-2983	-0-	51	1	2064	3	Y	29	29	0			1
							32	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
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	65	1	3094	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	56	1	2622	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									
08	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	51	1	2488	3	N	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	46	1	1853	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	41	1	1848	3	N	12	12	0			-0-
							13	9									
*11	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	37	1	1598	3	N	21	20	0			1
							23	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
06	6210	X	434	-0-	-5776	-0-	5	1	255	3	Y	158	158	0			5
							174	9									
07	6417	X	525	-0-	-5892	-0-	7	1	322	3	Y	178	178	0			5
							196	9									
08	5115	X	487	-0-	-4628	-0-	6	1	271	3	Y	191	190	0			6
							210	9									
*09	618	X	618	-0-	-0-	-0-	10	1	437	3	Y	155	155	0			6
							171	9									
*10	729	X	729	-0-	-0-	-0-	13	1	511	3	Y	186	186	0			6
							205	9									
11	510	X	509	-0-	-1	-0-	7	1	290	3	Y	193	193	0			6
							212	9									

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
06	20910	X	18045	-0-	-2865	-0-	361	1	16988	3	Y	633	633	0			21
							696	9									
07	21607	X	19097	-0-	-2510	-0-	366	1	17943	3	Y	716	715	0			22
							788	9									
08	20088	X	18823	-0-	-1265	-0-	363	1	17624	3	Y	760	760	0			22
							836	9									
*09	18060	X	16279	-0-	-1781	-0-	378	1	15216	3	Y	623	622	0			23
							685	9									
*10	19096	X	15470	-0-	-3626	-0-	346	1	14302	3	Y	747	747	0			23
							822	9									
11	18480	X	15483	-0-	-2997	-0-	328	1	14301	3	Y	776	775	0			24
							854	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
06	25050	X	16261	-0-	-8789	-0-	326	1	15689	3	Y	224	224	0			7
							246	9									
07	25885	X	15428	-0-	-10457	-0-	305	1	14844	3	Y	254	253	0			8
							279	9									
08	25203	X	20593	-0-	-4610	-0-	408	1	19995	3	Y	173	176	0			5
							190	9									
*09	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	513	1	22570	3	Y	-0-	5	0			-0-
*10	25305	X	25305	-0-	-0-	-0-	455	1	24560	3	Y	264	256	0			8
							290	9									
*11	56913	X	56913	-0-	-0-	-0-	1274	1	55338	3	Y	274	274	0			8
							301	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
06	30930	X	23966	-0-	-6964	-0-	488	1	22971	3	Y	461	461	0			15
							507	9									
07	31961	X	24818	-0-	-7143	-0-	484	1	23761	3	Y	521	520	0			16
							573	9									
08	26939	X	24379	-0-	-2560	-0-	480	1	23291	3	Y	553	553	0			16
							608	9									
*09	23970	X	21820	-0-	-2150	-0-	521	1	20801	3	Y	453	453	0			16
							498	9									
*10	24831	X	19083	-0-	-5748	-0-	410	1	18073	3	Y	545	544	0			17
							600	9									
11	24030	X	23247	-0-	-783	-0-	505	1	22122	3	Y	564	564	0			17
							620	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
06	29910	X	24849	-0-	-5061	-0-	504	1	23826	3	Y	472	472	0			16
							519	9									
07	30907	X	25186	-0-	-5721	-0-	488	1	24112	3	Y	533	533	0			16
							586	9									
08	28024	X	24672	-0-	-3352	-0-	490	1	23557	3	Y	568	567	0			17
							625	9									
*09	25320	X	22391	-0-	-2929	-0-	536	1	21345	3	Y	464	464	0			17
							510	9									
*10	25668	X	22899	-0-	-2769	-0-	504	1	21782	3	Y	557	557	0			17
							613	9									
11	24840	X	22293	-0-	-2547	-0-	491	1	21572	3	Y	209	220	0			6
							230	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24810	X	19963	-0-	-4847	-0-	412	1	19445	3	Y	96	96	0			3
							106	9									
07	25637	X	20294	-0-	-5343	-0-	400	1	19774	3	Y	109	109	0			3
							120	9									
08	21607	X	17745	-0-	-3862	-0-	357	1	17260	3	Y	116	116	0			3
							128	9									
*09	20070	X	10240	-0-	-9830	-0-	222	1	9959	3	Y	54	55	0			2
							59	9									
*10	20739	X	9292	-0-	-11447	-0-	252	1	8916	3	Y	113	112	0			3
							124	9									
*11	23406	X	23406	-0-	-0-	-0-	519	1	22588	3	Y	272	267	0			8
							299	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
06	29340	X	23698	-0-	-5642	-0-	489	1	23012	3	Y	179	179	0			6
							197	9									
07	30318	X	24301	-0-	-6017	-0-	484	1	23595	3	Y	202	202	0			6
							222	9									
08	25854	X	19914	-0-	-5940	-0-	394	1	19283	3	Y	215	215	0			6
							237	9									
*09	24990	X	8437	-0-	-16553	-0-	181	1	8062	3	Y	176	176	0			6
							194	9									
*10	24490	X	7262	-0-	-17228	-0-	180	1	6850	3	Y	211	211	0			6
							232	9									
11	23700	X	19706	-0-	-3994	-0-	425	1	19039	3	Y	220	219	0			7
							242	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	EOM BALANCE
06	39390	X	20937	-0-	-18453	-0-	418	1	20155	3	Y	331	331	0	11
							364	9							
07	40703	X	34611	-0-	-6092	-0-	690	1	33510	3	Y	374	374	0	11
							411	9							
08	34565	X	30805	-0-	-3760	-0-	612	1	29754	3	Y	399	398	0	12
							439	9							
*09	30930	X	26704	-0-	-4226	-0-	639	1	25707	3	Y	325	325	0	12
							358	9							
*10	34596	X	27723	-0-	-6873	-0-	609	1	26684	3	Y	391	391	0	12
							430	9							
11	33480	X	27048	-0-	-6432	-0-	592	1	25841	3	Y	559	554	0	17
							615	9							

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40800	X	32158	-0-	-8642	-0-	31311	3	847	9	Y	770	769	0	26
07	41881	X	30902	-0-	-10979	-0-	29947	3	955	9	Y	868	868	0	26
08	34348	X	30690	-0-	-3658	-0-	29672	3	1018	9	Y	925	924	0	27
*09	32160	X	26950	-0-	-5210	-0-	638	1	25479	3	Y	757	756	0	28
							833	9							
*10	33232	X	27496	-0-	-5736	-0-	568	1	25930	3	Y	907	907	0	28
							998	9							
11	32160	X	15206	-0-	-16954	-0-	356	1	14305	3	Y	495	508	0	15
							545	9							

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38430	X	29933	-0-	-8497	-0-	29566	3	367	9	Y	334	334	0	11
07	39711	X	29081	-0-	-10630	-0-	28666	3	415	9	Y	377	377	0	11
08	32054	X	28911	-0-	-3143	-0-	28469	3	442	9	Y	402	401	0	12
*09	29940	X	23400	-0-	-6540	-0-	561	1	22478	3	Y	328	328	0	12
							361	9							
*10	30938	X	25068	-0-	-5870	-0-	536	1	24099	3	Y	394	394	0	12
							433	9							
11	29940	X	13231	-0-	-16709	-0-	302	1	12379	3	Y	500	497	0	15
							550	9							

PEGGY R. PIERCE 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	EOM BALANCE
06	0	Z	74826	-0-	74826	237694	74319	3	507	9	Y	461	461	0	15
07	0	Z	69101	-0-	69101	306795	68527	3	574	9	Y	522	521	0	16
08	0	Z	30084	-0-	30084	336879	29475	3	609	9	Y	554	554	0	16
*09	0	Z	61589	-0-	61589	398468	1491	1	59600	3	Y	453	453	0	16
							498	9							
*10	455554	X	57086	-0-	-398468	-0-	1358	1	55128	3	Y	545	544	0	17
							600	9							
*11	42094	X	42094	-0-	-0-	-0-	1003	1	40471	3	Y	564	564	0	17
							620	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
06	34860	X	27970	-0-	-6890	-0-	27381	3	589	9	Y	535	535	0			18
07	36022	X	24189	-0-	-11833	-0-	23525	3	664	9	Y	604	604	0			18
08	30907	X	26498	-0-	-4409	-0-	25790	3	708	9	Y	644	643	0			19
*09	28350	X	23949	-0-	-4401	-0-	578	1	22792	3	Y	526	526	0			19
							579	9									
*10	28892	X	23147	-0-	-5745	-0-	536	1	21916	3	Y	632	632	0			19
							695	9									
11	27960	X	12852	-0-	-15108	-0-	296	1	11834	3	Y	656	655	0			20
							722	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
06	33240	X	27678	-0-	-5562	-0-	27391	3	287	9	Y	261	261	0			9
07	34348	X	25481	-0-	-8867	-0-	25158	3	323	9	Y	294	294	0			9
08	30752	X	25473	-0-	-5279	-0-	25129	3	344	9	Y	313	313	0			9
*09	27690	X	22856	-0-	-4834	-0-	553	1	22021	3	Y	256	256	0			9
							282	9									
*10	28613	X	23969	-0-	-4644	-0-	527	1	23104	3	Y	307	307	0			9
							338	9									
11	27690	X	22699	-0-	-4991	-0-	501	1	21934	3	Y	240	242	0			7
							264	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39240	X	29360	-0-	-9880	-0-	28980	3	380	9	N	345	345	0			11
07	40548	X	19989	-0-	-20559	-0-	19559	3	430	9	N	391	390	0			12
08	32023	X	18784	-0-	-13239	-0-	18327	3	457	9	N	415	415	0			12
*09	29370	X	23923	-0-	-5447	-0-	574	1	22976	3	N	339	339	0			12
							373	9									
*10	30349	X	25534	-0-	-4815	-0-	560	1	24526	3	N	407	407	0			12
							448	9									
11	29370	X	24270	-0-	-5100	-0-	531	1	23273	3	N	424	423	0			13
							466	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
06	71430	X	46525	-0-	-24905	-0-	46188	3	337	9	Y	306	306	0			10
07	73811	X	47445	-0-	-26366	-0-	47065	3	380	9	Y	345	345	0			10
08	56947	X	46326	-0-	-10621	-0-	45921	3	405	9	Y	368	367	0			11
*09	48990	X	35769	-0-	-13221	-0-	866	1	34573	3	Y	300	300	0			11
							330	9									
*10	50623	X	34884	-0-	-15739	-0-	766	1	33721	3	Y	361	361	0			11
							397	9									
11	46530	X	36048	-0-	-10482	-0-	788	1	34849	3	Y	374	374	0			11
							411	9									

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
06	48000	X	26643	-0-	-21357	-0-	26587	3	56	9	Y	51	51	0			2
07	49600	X	23677	-0-	-25923	-0-	23614	3	63	9	Y	57	57	0			2
08	33753	X	33753	-0-	-0-	-0-	33686	3	67	9	Y	61	61	0			2
*09	30030	X	28836	-0-	-1194	-0-	702	1	28079	3	Y	50	50	0			2
							55	9									
*10	27528	X	15761	-0-	-11767	-0-	355	1	15340	3	Y	60	60	0			2
							66	9									
11	32670	X	16802	-0-	-15868	-0-	405	1	16268	3	Y	117	115	0			4
							129	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
06	51090	X	48224	-0-	-2866	-0-	48224	3			Y	-0-					-0-
07	52793	X	44459	-0-	-8334	-0-	44459	3			Y	-0-					-0-
08	50406	X	41649	-0-	-8757	-0-	41649	3			Y	-0-					-0-
*09	48780	X	37755	-0-	-11025	-0-	923	1	36832	3	Y	-0-					-0-
*10	49817	X	38014	-0-	-11803	-0-	828	1	37186	3	Y	-0-					-0-
11	48210	X	33221	-0-	-14989	-0-	736	1	32485	3	Y	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

06	33750	X	19446	-0-	-14304	-0-	19446	3			Y	-0-					-0-
07	34534	X	20225	-0-	-14309	-0-	20225	3			Y	-0-					-0-
08	28148	X	5933	-0-	-22215	-0-	5933	3			Y	-0-					-0-
*09	25020	X	1033	-0-	-23987	-0-	26	1	1007	3	Y	-0-					-0-
*10	37006	X	37006	-0-	-0-	-0-	881	1	36125	3	Y	-0-					-0-
*11	26480	X	26480	-0-	-0-	-0-	594	1	25886	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

06	24240	X	17789	-0-	-6451	-0-	17556	3	233	9	N	212	212	0			7
07	25048	X	18742	-0-	-6306	-0-	18479	3	263	9	N	239	239	0			7
08	0	W	16718	-0-	16718	16718	16436	3	282	9	N	256	255	0			8
*09	0	W	15864	-0-	15864	32582	381	1	15254	3	N	208	208	0			8
							229	9									
*10	0	W	15479	-0-	15479	48061	332	1	14872	3	N	250	250	0			8
							275	9									
11	0	W	14262	-0-	14262	62323	322	1	13655	3	N	259	259	0			8
							285	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

06	38220	X	28600	-0-	-9620	-0-	590	1	27825	3	Y	168	168	0			6
							185	9									
07	39494	X	27862	-0-	-11632	-0-	556	1	27098	3	Y	189	189	0			6
							208	9									
08	31434	X	27051	-0-	-4383	-0-	541	1	26289	3	Y	201	201	0			6
							221	9									
*09	28590	X	23224	-0-	-5366	-0-	562	1	22480	3	Y	165	165	0			6
							182	9									
*10	29543	X	24312	-0-	-5231	-0-	528	1	23566	3	Y	198	198	0			6
							218	9									
11	28590	X	6979	-0-	-21611	-0-	160	1	6593	3	Y	205	205	0			6
							226	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

06	105870	X	46793	-0-	-59077	-0-	46793	3			Y	-0-					-0-
07	109399	X	40559	-0-	-68840	-0-	40559	3			Y	-0-					-0-
08	109399	X	33952	-0-	-75447	-0-	33952	3			Y	-0-					-0-
*09	46800	X	34931	-0-	-11869	-0-	812	1	34119	3	Y	-0-					-0-
*10	48360	X	31490	-0-	-16870	-0-	31490	3			Y	-0-					-0-
11	46800	X	31142	-0-	-15658	-0-	31142	3			Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10453 - 13653

06	0	W	61737	-0-	61737	756628	1246	1	60491	2	Y	-0-					-0-
07	0	W	104664	-0-	104664	861292	2097	1	102567	2	Y	-0-					-0-
08	0	W	86181	-0-	86181	947473	1734	1	84447	2	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		61259	-0-	61259	1008732	1452	1	59807	3	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		69885	-0-	69885	1078617	1522	1	68363	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		61978	-0-	61978	1140595	1407	1	60571	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	0	Z	59510	-0-	59510	926609	1313	1	58197	3	Y	-0-					-0-
07	0	Z	81947	-0-	81947	1008556	1683	1	80264	3	Y	-0-					-0-
08	0	Z	74800	-0-	74800	1083356	1503	1	73297	3	Y	-0-					-0-
09	0	Z	64688	-0-	64688	1148044	1592	1	63096	3	Y	-0-					-0-
10	0	Z	60843	-0-	60843	1208887	1426	1	59417	3	Y	-0-					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1208887					Y	NO RPT					-0-

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
06	0	W	64800	-0-	64800	506338	1334	1	62530	3	Y	851	851	0			28
							936	9									
07	0	W	71907	-0-	71907	578245	1455	1	69394	3	Y	962	961	0			29
							1058	9									
08	0	W	65631	-0-	65631	643876	1300	1	63206	3	Y	1023	1022	0			30
							1125	9									
09	0	W	58910	-0-	58910	702786	1414	1	56576	3	Y	836	836	0			30
							920	9									
10	0	W	51811	-0-	51811	754597	1220	1	49427	3	Y	1058	1057	0			31
							1164	9									
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	754597					Y	NO RPT					31

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 01/28/2013 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
06	T. A.		112971	-0-	112971	565753	2296	1	108145	2	Y	2300	2300	0			76
							2530	9									
07	714340	X	148587	-0-	-565753	-0-	2899	1	142828	2	Y	2600	2597	0			79
							2860	9									
08	148087	X	123082	-0-	-25005	-0-	2401	1	117639	2	Y	2765	2763	0			81
							3042	9									
*09	143310	X	50591	-0-	-92719	-0-	1148	1	46955	3	Y	2262	2261	0			82
							2488	9									
*10	148087	X	71453	-0-	-76634	-0-	1446	1	67020	3	Y	2715	2714	0			83
							2987	9									
11	143310	X	72626	-0-	-70684	-0-	1587	1	67938	3	Y	2819	2816	0			86
							3101	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	108202	-0-	108202	565653	2189	1	104636	3	Y	1252	1251	0			42
							1377	9									
07	0	W	63735	-0-	63735	629388	62180	3	1555	9	Y	1414	1413	0			43
08	0	W	105051	-0-	105051	734439	103397	3	1654	9	Y	1504	1503	0			44
*09	0	W	75749	-0-	75749	810188	74395	3	1354	9	Y	1231	1230	0			45
*10	0	W	70001	-0-	70001	880189	68377	3	1624	9	Y	1476	1476	0			45
*11	926856	X	46667	-0-	-880189	-0-	44980	3	1687	9	Y	1534	1532	0			47

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
*06	114145	X	114145	-0-	-0-	-0-	2363	1	111782	3	N	-0-					-0-
*07	153421	X	153421	-0-	-0-	-0-	153421	3			N	-0-					-0-
*08	144917	X	144917	-0-	-0-	-0-	144917	3			N	-0-					-0-
*09	104520	X	63650	-0-	-40870	-0-	63650	3			N	-0-					-0-
*10	108004	X	87480	-0-	-20524	-0-	87480	3			N	-0-					-0-
*11	104520	X	92789	-0-	-11731	-0-	92789	3			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3454	X	-0-	-0-	-3454	-0-					N	-0-					-0-
08	53537	X	-0-	-0-	-53537	-0-					N	-0-					-0-
*09	67272	X	67272	-0-	-0-	-0-	67272	3			N	-0-					-0-
*10	53537	X	26436	-0-	-27101	-0-	26436	3			N	-0-					-0-
11	51810	X	-0-	-0-	-51810	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					29
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					29
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					29
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					29
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					29
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	134	2	1	9	N	1					30

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 173895 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 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
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	X	1420	-0-	-650	-0-	1420	2			N	-0-					92
07	2139	X	1067	-0-	-1072	-0-	1066	2	1	9	N	1	1	8			92
08	2139	X	1658	-0-	-481	-0-	1655	2	3	9	N	3	1	8			94
09	1410	X	1405	-0-	-5	-0-	1365	2	40	9	N	36					130
10	1457	X	1305	-0-	-152	-0-	1224	2	81	9	N	74	2	8			202
11	1590	X	1144	-0-	-446	-0-	1144	2			N	-0-					202

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 211692 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					124
07	217	X	48	-0-	-169	-0-	48	2			N	-0-					124
08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	697	2	8	9	N	7					131
09	325	X	325	-0-	-0-	-0-	315	2	10	9	N	9					140
10	455	X	455	-0-	-0-	-0-	438	2	17	9	N	15					155
11	690	X	101	-0-	-589	-0-	101	2			N	-0-					155

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
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					17
07	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					17
08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					17
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					17
10	93	X	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					17
11	150	X	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2208	2	90	9	Y	82					194
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2562	2	30	9	Y	27	136	1			85
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2459	2	24	9	Y	22					107
09	2310	X	1758	-0-	-552	-0-	1714	2	44	9	Y	40					147
10	2604	X	2285	-0-	-319	-0-	2233	2	52	9	Y	47	163	1			31
11	2520	X	403	-0-	-2117	-0-	389	2	14	9	Y	13					44

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1184	-0-	-886	-0-	1166	2	18	9	Y	16					65
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1560	2	7	9	Y	6	30	1			41
08	2542	X	1612	-0-	-930	-0-	1606	2	6	9	Y	5					46
09	1980	X	1537	-0-	-443	-0-	1523	2	14	9	Y	13					59
10	2046	X	592	-0-	-1454	-0-	586	2	6	9	Y	5	16	1			48
*11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3078	2	41	9	Y	37					85

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
06	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1234	2	174	9	N	158	174	1			22
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					22
08	989	X	989	-0-	-0-	-0-	958	2	31	9	N	28					50
09	1410	X	936	-0-	-474	-0-	927	2	9	9	N	8					58
10	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2305	2	17	9	N	15					73
*11	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2305	2	17	9	N	15					73

BENTON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 223233 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9545 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	366	-0-	-444	-0-	364	2	2	9	N	2					75
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					75
08	868	N	507	-0-	-361	-0-	505	2	2	9	N	2					77
09	360	N	259	-0-	-101	-0-	248	2	11	9	N	10					87
10	620	N	20	-0-	-600	-0-	20	2			N	-0-					87
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					87

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	3736	-0-	-1604	-0-	3671	2	65	9	N	59					156
07	5394	X	4921	-0-	-473	-0-	4837	2	84	9	N	76	176	1			56
08	5208	X	4896	-0-	-312	-0-	4802	2	94	9	N	85					141
09	4740	X	3442	-0-	-1298	-0-	3387	2	55	9	N	50					191
10	4929	X	4626	-0-	-303	-0-	4542	2	84	9	N	76	177	1			90
11	4770	X	4511	-0-	-259	-0-	4426	2	85	9	N	77					167

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
06	11100	X	8775	-0-	-2325	-0-	8551	2	224	9	N	204	188	1			118
07	11191	X	9758	-0-	-1433	-0-	9673	2	85	9	N	77					195
08	11005	X	8670	-0-	-2335	-0-	8491	2	179	9	N	163	181	1			177
09	10320	X	8666	-0-	-1654	-0-	8616	2	50	9	N	45					222
10	10664	X	8203	-0-	-2461	-0-	8123	2	80	9	N	73	183	1			112
11	9450	X	8673	-0-	-777	-0-	8384	2	289	9	N	263					375

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	9010	-0-	-260	-0-	8943	2	67	9	N	61					113
07	9610	X	8755	-0-	-855	-0-	8645	2	110	9	N	100					213
08	9610	X	8574	-0-	-1036	-0-	8480	2	94	9	N	85					298
09	9300	X	8144	-0-	-1156	-0-	8079	2	65	9	N	59	187	1			170
10	9455	X	7987	-0-	-1468	-0-	7932	2	55	9	N	50					220
11	9000	X	8156	-0-	-844	-0-	8132	2	24	9	N	22					242

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280	X	7706	-0-	-574	-0-	7603	2	103	9	N	94					272
07	7936	X	6166	-0-	-1770	-0-	6088	2	78	9	N	71					343
08	7998	X	7167	-0-	-831	-0-	7070	2	97	9	N	88	186	1			245
09	7740	X	3958	-0-	-3782	-0-	3930	2	28	9	N	25					270
10	7998	X	4928	-0-	-3070	-0-	4847	2	81	9	N	74	191	1			153
11	7710	X	5013	-0-	-2697	-0-	4815	2	198	9	N	180	199	1			134

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	8533	-0-	-917	-0-	8349	2	184	9	N	167					362
07	9517	X	8172	-0-	-1345	-0-	8106	2	66	9	N	60	369	1			53
08	9207	X	7381	-0-	-1826	-0-	7201	2	180	9	N	164					217
09	8910	X	7210	-0-	-1700	-0-	7177	2	33	9	N	30					247
10	9083	X	7134	-0-	-1949	-0-	7047	2	87	9	N	79	188	1			138
11	8520	X	7239	-0-	-1281	-0-	7112	2	127	9	N	115					253

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10980	X	9485	-0-	-1495	-0-	9405	2	80	9	N	73					228
07	11346	X	10025	-0-	-1321	-0-	9950	2	75	9	N	68	189	1			107
08	10633	X	9244	-0-	-1389	-0-	9188	2	56	9	N	51					158
09	10290	X	8444	-0-	-1846	-0-	8367	2	77	9	N	70					228
10	10540	X	8879	-0-	-1661	-0-	8860	2	19	9	N	17	164	1			81
11	9690	X	8032	-0-	-1658	-0-	7980	2	52	9	N	47					128

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10620	X	9149	-0-	-1471	-0-	9093	2	56	9	N	51					128
07	10788	X	9660	-0-	-1128	-0-	9594	2	66	9	N	60					188
08	10044	X	8980	-0-	-1064	-0-	8901	2	79	9	N	72					260
09	9720	X	7921	-0-	-1799	-0-	7877	2	44	9	N	40					300
10	10044	X	8116	-0-	-1928	-0-	7955	2	161	9	N	146	183	1			263
11	9360	X	7239	-0-	-2121	-0-	7192	2	47	9	N	43					305

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18750	X	17646	-0-	-1104	-0-	17470	2	176	9	N	160	177	1			278
07	18352	X	18265	-0-	-87	-0-	17950	2	315	9	N	286	196	1			368
08	18352	X	17119	-0-	-1233	-0-	16836	2	283	9	N	257	187	1			438
09	17640	X	16259	-0-	-1381	-0-	16081	2	178	9	N	162	369	1			231
10	18259	X	16456	-0-	-1803	-0-	16160	2	296	9	N	269	340	1			160
11	17670	X	15749	-0-	-1921	-0-	15464	2	285	9	N	259	161	1			258

CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK (DEEP) G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145621 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9663 - 9810

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	43	1	410	2	N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	47	1	453	2	N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	24	1	666	2	N	-0-					-0-
09	450	N	357	-0-	-93	-0-	34	1	323	2	N	-0-					-0-
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	35	1	353	2	N	-0-					-0-
11	450	N	356	-0-	-94	-0-	31	1	325	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 142360 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8498 - 9919

06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	40	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	35	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	28	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	39	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	2	Y	-0-					-0-
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	390	2	Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	116	1	1117	2	N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	118	1	1145	2	N	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	35	1	977	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	109	1	1033	2	N	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	134	1	1329	2	N	-0-					-0-
*11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	97	1	1048	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

06	360	N	316	-0-	-44	-0-	31	1	285	2	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	2	N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	298	2	N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	35	1	324	2	N	-0-					-0-
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	28	1	280	2	N	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	24	1	240	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	1930	-0-	-440	-0-	175	1	1744	2	Y	10	72	1			13
							11	9									
07	2263	X	2077	-0-	-186	-0-	184	1	1883	2	Y	9					22
							10	9									
08	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	150	1	2041	2	Y	9					31
							10	9									
09	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	197	1	1961	2	Y	10					41
							11	9									
10	2077	X	2069	-0-	-8	-0-	169	1	1893	2	Y	6	30	1			17
							7	9									
*11	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	216	1	2389	2	Y	11					28
							12	9									

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

06	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	96	1	952	2	Y	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	109	1	1123	2	Y	-0-					-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	112	1	1513	2	Y	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	118	1	1175	2	Y	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	108	1	1191	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1027	-0-	-443	-0-	85	1	933	2	Y	8					8
							9	9									

TUTLE WELL #: 6 RRCID -> 227326 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8620 - 9832

06	240	N	236	-0-	-4	-0-	22	1	214	2	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	2	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	2	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	2	N	-0-					-0-
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	19	1	198	2	N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	18	1	185	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	109	1	1086	2	Y	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	109	1	1117	2	Y	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	91	1	1224	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	104	1	1037	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	95	1	1008	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	991	-0-	-269	-0-	82	1	909	2	Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

06	1620	N	903	-0-	-717	-0-	83	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	899	-0-	-155	-0-	80	1	819	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	837	-0-	-93	-0-	58	1	779	2	Y	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	88	1	881	2	Y	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	89	1	984	2	Y	-0-					-0-
*11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	81	1	896	2	Y	6					6
							7	9									

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
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	128	1	1266	2	Y	47	90	1			59
							52	9									
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	180	1	1846	2	Y	39					98
							43	9									
08	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	102	1	1384	2	Y	44					142
							48	9									
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	166	1	1650	2	Y	44					186
							48	9									
10	2077	N	1719	-0-	-358	-0-	140	1	1551	2	Y	25	135	1			76
							28	9									
*11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	139	1	1537	2	Y	28					104
							31	9									

TUTLE WELL #: 7 RRCID -> 227708 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 9826

06	1350	N	822	-0-	-528	-0-	74	1	748	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	91	1	925	2	N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	23	1	639	2	N	-0-					-0-
09	810	N	798	-0-	-12	-0-	77	1	721	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	821	-0-	-202	-0-	75	1	746	2	N	-0-					-0-
*11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	85	1	886	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

06	3030	X	2453	-0-	-577	-0-	221	1	2232	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2205	-0-	-926	-0-	198	1	2007	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2521	-0-	-610	-0-	84	1	2437	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2603	-0-	-97	-0-	241	1	2362	2	N	-0-					-0-
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	263	1	2723	2	N	-0-					-0-
*11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	229	1	2434	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

06	8370	X	7708	-0-	-662	-0-	699	1	6952	2	N	52	174	1			65
							57	9									
07	8649	X	7585	-0-	-1064	-0-	668	1	6845	2	N	65					130
							72	9									
08	8618	X	7768	-0-	-850	-0-	530	1	7181	2	N	52	150	1			32
							57	9									
09	8220	X	7104	-0-	-1116	-0-	640	1	6378	2	N	78					110
							86	9									
10	8370	X	7948	-0-	-422	-0-	711	1	7158	2	N	72					182
							79	9									
*11	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	668	1	7383	2	N	64	177	1			69
							70	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

06	25560	X	17814	-0-	-7746	-0-	1880	1	15573	2	N	328	353	1			87
							361	9									
07	26381	X	19252	-0-	-7129	-0-	1953	1	17014	2	N	259	182	1			164
							285	9									
08	26381	X	18323	-0-	-8058	-0-	1945	1	16015	2	N	330	362	1			132
							363	9									
09	20010	X	16852	-0-	-3158	-0-	1890	1	14691	2	N	246	177	1			201
							271	9									
10	19251	X	17670	-0-	-1581	-0-	1945	1	15455	2	N	245	357	1			89
							270	9									
11	18630	X	15586	-0-	-3044	-0-	1890	1	13290	2	N	369	181	1			277
							406	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
06	52650	X	39467	-0-	-13183	-0-	1890	1	36574	2	N	912	1074	1			246
							1003	9									
07	51522	X	39407	-0-	-12115	-0-	1953	1	36433	2	N	928	717	1			457
							1021	9									
08	50468	X	38504	-0-	-11964	-0-	1953	1	35649	2	N	820	856	1			421
							902	9									
09	44160	X	36549	-0-	-7611	-0-	1890	1	33597	2	N	965	1043	1			343
							1062	9									
10	41664	X	36011	-0-	-5653	-0-	1847	1	33302	2	N	784	894	1			233
							862	9									
*11	39480	X	34993	-0-	-4487	-0-	1852	1	31900	2	N	1128	1063	1			298
							1241	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

06	29340	X	15511	-0-	-13829	-0-	15511	3			N	-0-					-0-
07	30318	X	13307	-0-	-17011	-0-	13307	3			N	-0-					-0-
08	28210	X	12357	-0-	-15853	-0-	12357	3			N	-0-					-0-
09	15660	X	13508	-0-	-2152	-0-	13508	3			N	-0-					-0-
10	16182	X	13246	-0-	-2936	-0-	13246	3			N	-0-					-0-
11	15510	X	12416	-0-	-3094	-0-	1223	1	11193	3	N	-0-					-0-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

06	144360	X	104430	-0-	-39930	-0-	104105	2	325	9	N	295	177	1			217
07	127596	X	104233	-0-	-23363	-0-	103928	2	305	9	N	277	364	1			130
08	125829	X	100228	-0-	-25601	-0-	99929	2	299	9	N	272	367	1			35
09	114780	X	93778	-0-	-21002	-0-	93492	2	286	9	N	260	178	1			117
10	112437	X	92865	-0-	-19572	-0-	92579	2	286	9	N	260	178	1			199
11	105420	X	86319	-0-	-19101	-0-	86132	2	187	9	N	170	188	1			181

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

06	14490	X	10916	-0-	-3574	-0-	10916	3			N	-0-					-0-
07	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	3			N	-0-					-0-
08	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	3			N	-0-					-0-
09	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	3			N	-0-					-0-
10	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	14316	3			N	-0-					-0-
11	13020	X	11855	-0-	-1165	-0-	1126	1	10729	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

06	26340	X	15114	-0-	-11226	-0-	15114	3			N	-0-					-0-
07	24769	X	14068	-0-	-10701	-0-	14068	3			N	-0-					-0-
08	20553	X	13027	-0-	-7526	-0-	13027	3			N	-0-					-0-
09	19890	X	16455	-0-	-3435	-0-	16455	3			N	-0-					-0-
10	17174	X	15286	-0-	-1888	-0-	15286	3			N	-0-					-0-
*11	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	1316	1	14252	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
06	46421	X	46421	-0-	-0-	-0-	2310	1	43953	2	N	144	184	1			139
							158	9									
07	46098	X	46098	-0-	-0-	-0-	2303	1	43712	2	N	75	184	1			30
							83	9									
08	44328	X	44328	-0-	-0-	-0-	2374	1	41790	2	N	149					179
							164	9									
09	41686	X	41686	-0-	-0-	-0-	2310	1	39304	2	N	65	180	1			64
							72	9									
10	40928	X	40928	-0-	-0-	-0-	2329	1	38508	2	N	83					147
							91	9									
*11	37871	X	37871	-0-	-0-	-0-	2250	1	35464	2	N	143	178	1			112
							157	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31920	X	18027	-0-	-13893	-0-	18027	3			N	-0-					-0-
07	31000	X	17171	-0-	-13829	-0-	17171	3			N	-0-					-0-
08	27032	X	16993	-0-	-10039	-0-	16993	3			N	-0-					-0-
09	22170	X	17077	-0-	-5093	-0-	17077	3			N	-0-					-0-
10	19158	X	16913	-0-	-2245	-0-	16913	3			N	-0-					-0-
11	18030	X	16147	-0-	-1883	-0-	1227	1	14920	3	N	-0-					-0-

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	4701	-0-	-4539	-0-	175	1	4190	2	N	305	178	1			237
							336	9									
07	8990	X	6292	-0-	-2698	-0-	360	1	5311	2	N	548	535	1			250
							18	8	603	9							
08	8742	X	5384	-0-	-3358	-0-	372	1	4782	2	N	203	358	1			95
							7	8	223	9							
09	7590	X	5533	-0-	-2057	-0-	357	1	4659	2	N	462	355	1			202
							9	8	508	9							
*10	7409	X	5456	-0-	-1953	-0-	370	1	4675	2	N	365	537	1			30
							9	8	402	9							
*11	6090	X	5015	-0-	-1075	-0-	334	1	4215	2	N	420	368	1			82
							4	8	462	9							

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14970	X	6731	-0-	-8239	-0-	1046	1	5569	2	N	105					125
							116	9									
07	13888	X	5501	-0-	-8387	-0-	1054	1	4360	2	N	79					204
							87	9									
08	13888	X	5298	-0-	-8590	-0-	1054	1	4159	2	N	77	187	1			94
							85	9									
09	9120	X	5555	-0-	-3565	-0-	1113	1	4359	2	N	75					169
							83	9									
10	8184	X	4518	-0-	-3666	-0-	887	1	3545	2	N	78	190	1			57
							86	9									
*11	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	1155	1	6377	2	N	162	181	1			38
							178	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	9731	-0-	-375	-0-	9731	3			N	-0-					-0-
08	12214	X	8551	-0-	-3663	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
09	11940	X	9129	-0-	-2811	-0-	9129	3			N	-0-					-0-
10	12338	X	8116	-0-	-4222	-0-	8116	3			N	-0-					-0-
11	11940	X	5846	-0-	-6094	-0-	875	1	4971	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
06	32895	X	32895	-0-	-0-	-0-	32895	3			N	-0-					-0-
07	39000	X	39000	-0-	-0-	-0-	39000	3			N	-0-					-0-
08	38209	X	38209	-0-	-0-	-0-	38209	3			N	-0-					-0-
09	27208	X	27208	-0-	-0-	-0-	27208	3			N	-0-					-0-
10	26139	X	26139	-0-	-0-	-0-	26139	3			N	-0-					-0-
*11	24322	X	24322	-0-	-0-	-0-	1849	1	22473	3	N	-0-					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	3	1	603	2	N	-0-					106
07	868	N	690	-0-	-178	-0-	3	1	656	2	N	28					134
							31	9									
08	899	N	655	-0-	-244	-0-	4	1	651	2	N	-0-					134
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	11	1	984	2	N	7					141
							8	9									
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	15	1	999	2	N	-0-					141
*11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	14	1	1151	2	N	-0-					141

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	15	1	1888	2	N	3					18
							3	9									
07	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	14	1	1841	2	N	5					23
							6	9									
08	2108	N	1962	-0-	-146	-0-	16	1	1946	2	N	-0-					23
09	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	14	1	1813	2	N	5					28
							6	9									
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	15	1	1858	2	N	5					33
							6	9									
11	1890	N	1714	-0-	-176	-0-	15	1	1695	2	N	4					37
							4	9									

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	15	1	1645	2	N	7					170
							8	9									
07	2139	N	1545	-0-	-594	-0-	14	1	1529	2	N	2					172
							2	9									
08	2077	N	1604	-0-	-473	-0-	16	1	1545	2	N	39	173	1			38
							43	9									
09	1680	N	1247	-0-	-433	-0-	14	1	1216	2	N	15					53
							17	9									
10	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	15	1	1470	2	N	10					63
							11	9									
11	1560	N	1192	-0-	-368	-0-	14	1	1167	2	N	10					73
							11	9									

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
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	31	2	2	9	N	2	1	8			10
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	47	2	3	9	N	3					13
08	775	N	50	-0-	-725	-0-	47	2	3	9	N	3					16
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1					17
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1					18
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	23	2	2	9	N	2					20

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	32	2	10	9	N	9	9	8			49
07	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	2			N	-0-					49
08	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					49
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	N	1					50
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					50
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	21	2	1	9	N	1	1	8			50

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

06	1230	N	159	-0-	-1071	-0-	138	1	21	9	N	19	19	8			12
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	184	1	10	9	N	9	9	8			12
08	279	N	191	-0-	-88	-0-	120	1	68	2	N	3	3	8			12
							3	9									
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	245	1	284	2	N	5	5	8			12
							6	9									
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					12
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					12

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	2	2	8			49
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	476	1	25	9	N	23	23	8			49
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	367	1	13	2	N	24	24	8			49
							26	9									
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	240	1	154	2	N	22	22	8			49
							24	9									
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					49
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					49

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	N	2	2	8			76
07	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					76
08	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					76
09	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					76
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					76
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					76

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

06	410	X	410	-0-	-0-	-0-	403	2	7	9	N	6	6	8			132
07	403	X	381	-0-	-22	-0-	379	2	2	9	N	2	2	8			132
08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	509	2	3	9	N	3	3	8			132
09	450	X	434	-0-	-16	-0-	432	2	2	9	N	2	2	8			132
10	465	X	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					132
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	3	3	8			132

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

06	720	N	519	-0-	-201	-0-	518	2	1	9	N	1					122
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	752	2	7	9	N	6	1	8			127
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	666	2	4	9	N	4	88	1			43
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1058	2	17	9	N	15	1	8			57
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1188	2	17	9	N	15					72
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1034	2	31	9	N	28	2	8			98

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	900	N	671	-0-	-229	-0-	665	2	6	9	N	5	1	8			77
07	961	N	728	-0-	-233	-0-	721	2	7	9	N	6					83
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1590	2	68	9	N	62	102	1	1	8	42
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1505	2	15	9	N	14	1	8			55
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1591	2	9	9	N	8					63
11	1590	N	899	-0-	-691	-0-	884	2	15	9	N	14	8	8			69

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

06	1860	N	1069	-0-	-791	-0-	1061	2	8	9	N	7	2	8			92
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1863	2	19	9	N	17	1	8			108
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1755	2	11	9	N	10					118
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1569	2	14	9	N	13	1	8			130
10	1891	N	1719	-0-	-172	-0-	1693	2	26	9	N	24					154
11	1710	N	1418	-0-	-292	-0-	1395	2	23	9	N	21	138	1			37

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2064	2	30	9	N	27	5	8			58
07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2806	2	18	9	N	16	2	8			72
08	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2081	2	11	9	N	10	1	8			81
09	3000	N	3385	-0-	385	385	3371	2	14	9	N	13	1	8			93
10	3100	N	3449	-0-	349	734	3439	2	10	9	N	9					102
*11	3000	N	3286	-0-	286	1020	3273	2	13	9	N	12	2	8			112

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

06	240	N	192	-0-	-48	-0-	186	2	6	9	N	5	4	8			142
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					142
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					142
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					142
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					142
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	1	1	8			142

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 10120 - 12728

06	3930	X	2409	-0-	-1521	-0-	2380	2	29	9	Y	26	66	1	14	8	44
07	4061	X	3468	-0-	-593	-0-	3449	2	19	9	Y	17	3	8			58
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3742	2	50	9	Y	45	4	8			99
09	3510	X	3284	-0-	-226	-0-	3249	2	35	9	Y	32	3	8			128
10	3627	X	3386	-0-	-241	-0-	3350	2	36	9	Y	33	111	1			50
11	3510	X	3002	-0-	-508	-0-	2966	2	36	9	Y	33	5	8			78

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

06	540	N	99	-0-	-441	-0-	80	1	19	2	N	-0-					8
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	310	1	9	2	N	-0-					8
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	310	1	448	2	N	1	1	8			8
							1	9									
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	250	1	307	2	N	-0-					8
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					8
11	720	N	218	-0-	-502	-0-	217	1	1	9	N	1	1	8			8

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	2550	N	257	-0-	-2293	-0-	244	1	13	9	N	12	12	8			49
07	1705	N	855	-0-	-850	-0-	600	1	254	2	N	1	1	8			49
							1	9									
08	1798	N	660	-0-	-1138	-0-	310	1	349	2	N	1	1	8			49
							1	9									
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	300	1	1217	2	N	2	2	8			49
							2	9									
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	307	1	2076	2	N	-0-					49
*11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	295	1	2043	2	N	3	3	8			49
							3	9									

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

06	2850	X	1955	-0-	-895	-0-	1930	2	25	9	N	23	91	1	12	8	55
07	3193	X	1652	-0-	-1541	-0-	1646	2	6	9	N	5	1	8			59
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3261	2	19	9	N	17	3	8			73
09	3090	X	2391	-0-	-699	-0-	2372	2	19	9	N	17	4	8			86
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3731	2	13	9	N	12					98
11	3090	X	2761	-0-	-329	-0-	2751	2	10	9	N	9	9	8			98

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

06	870	N	653	-0-	-217	-0-	158	1	481	2	N	13	13	8			23
							14	9									
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	840	1	1464	2	N	7	7	8			23
							8	9									
08	1085	N	838	-0-	-247	-0-	310	1	524	2	N	4	4	8			23
							4	9									
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	300	1	406	2	N	2	2	8			23
							2	9									
10	2325	N	863	-0-	-1462	-0-	310	1	553	2	N	-0-					23
11	810	N	17	-0-	-793	-0-	10	1	7	9	N	6	6	8			23

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

06	1890	N	1444	-0-	-446	-0-	1425	2	19	9	N	17	2	8			116
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2114	2	19	9	N	17	61	1	1	8	71
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2015	2	13	9	N	12	1	8			82
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1917	2	18	9	N	16					98
10	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	1950	2	15	9	N	14					112
11	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	1866	2	14	9	N	13	1	8			124

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1166	2	51	9	N	46	23	8			133
07	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	1673	2	44	9	N	40	2	8			171
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1739	2	67	9	N	61	163	1	1	8	68
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1534	2	54	9	N	49					117
10	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	1521	2	52	9	N	47					164
11	1740	N	1480	-0-	-260	-0-	1450	2	30	9	N	27	3	8			188

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

06	540	N	358	-0-	-182	-0-	344	2	14	9	N	13	13	8			88
07	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	2			N	-0-					88
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	662	2	3	9	N	3	2	8			89
09	360	N	94	-0-	-266	-0-	94	2			N	-0-					89
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					89
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	1	1	8			89

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

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
06	1650	N	1273	-0-	-377	-0-	1270	2	3	9	N	3	3	8			89
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	2	1	9	N	1	1	8			89
08	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1601	2	1	9	N	1	1	8			89
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					89
10	1736	N	1433	-0-	-303	-0-	1433	2			N	-0-					89
11	1560	N	1351	-0-	-209	-0-	1350	2	1	9	N	1	1	8			89

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
06	2010	N	1494	-0-	-516	-0-	1465	2	29	9	N	26	7	8			81
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2221	2	28	9	N	25	1	8			105
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2083	2	11	9	N	10	1	8			114
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1740	2	8	9	N	7	2	8			119
10	2263	N	1754	-0-	-509	-0-	1751	2	3	9	N	3					122
11	2040	N	1656	-0-	-384	-0-	1648	2	8	9	N	7	2	8			127

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
06	2868	N	2390	-0-	-478	-0-	2375	2	15	9	N	14	5	8			90
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3511	2	39	9	N	35	2	8			123
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3171	2	18	9	N	16	1	8			138
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2334	2	31	9	N	28	129	1	1	8	36
10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2724	2	23	9	N	21					57
*11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2536	2	10	9	N	9	1	8			65

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
06	1950	N	1366	-0-	-584	-0-	1343	2	23	9	N	21	3	8			59
07	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1889	2	10	9	N	9	1	8			67
08	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	1836	2	17	9	N	15	1	8			81
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1719	2	11	9	N	10					91
10	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	1762	2	21	9	N	19					110
11	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	1613	2	17	9	N	15	1	8			124

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
06	1170	N	818	-0-	-352	-0-	806	2	12	9	N	11	4	8			76
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1263	2	21	9	N	19					95
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1214	2	23	9	N	21	1	8			115
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1066	2	20	9	N	18	1	8			132
10	1271	N	898	-0-	-373	-0-	889	2	9	9	N	8					140
11	1200	N	922	-0-	-278	-0-	908	2	14	9	N	13	1	8			152

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
06	6690	X	4720	-0-	-1970	-0-	4700	2	20	9	Y	18	9	8			62
07	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7436	2	15	9	Y	14	2	8			74
08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6656	2	21	9	Y	19	3	8			90
09	6240	X	6027	-0-	-213	-0-	6016	2	11	9	Y	10	3	8			97
10	6448	X	5924	-0-	-524	-0-	5905	2	19	9	Y	17	82	1			32
11	6240	X	5650	-0-	-590	-0-	5625	2	25	9	Y	23	2	8			53

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
06	4020	X	2970	-0-	-1050	-0-	2959	2	11	9	N	10	5	8			117
07	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4712	2	2	9	N	2	1	8			118
08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4762	2	14	9	N	13	1	8			130
09	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4205	2	9	9	N	8	1	8			137
10	4278	X	3531	-0-	-747	-0-	3524	2	7	9	N	6	119	1			24
11	4140	X	3142	-0-	-998	-0-	3123	2	19	9	N	17	1	8			40

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	SWR	10	809	-0-	809	72140	791	2	18	9	N	16	5	8			61
07	SWR	10	935	-0-	935	73075	928	2	7	9	N	6	1	8			66
08	SWR	10	734	-0-	734	73809	727	2	7	9	N	6	1	8			71
09	SWR	10	995	-0-	995	74804	987	2	8	9	N	7					78
10	SWR	10	860	-0-	860	75664	852	2	8	9	N	7					85
11	SWR	10	741	-0-	741	76405	734	2	7	9	N	6	1	8			90

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
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
06	3780	X	3467	-0-	-313	-0-	223 46	1 9	3198	2	Y	42	112	1	3	8	11
07	3906	X	3514	-0-	-392	-0-	220 36	1 9	3258	2	Y	33	3	8			41
08	3255	X	3004	-0-	-251	-0-	207 20	1 9	2777	2	Y	18	2	8			57
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	225 2	1 9	3313	2	Y	2	2	8			57
10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	234	1	3197	2	Y	-0-					57
11	3150	X	3021	-0-	-129	-0-	188 28	1 9	2805	2	Y	25	3	8			79

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	1170	N	878	-0-	-292	-0-	57	1	821	2	N	-0-					60
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	73	1	1081	2	N	-0-					60
08	1209	N	984	-0-	-225	-0-	68	1	916	2	N	-0-					60
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	64	1	947	2	N	-0-					60
10	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	72	1	985	2	N	-0-					60
11	960	N	640	-0-	-320	-0-	40	1	600	2	N	-0-					60

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
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
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	354	2	Y	7					8
							8	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	40	1	312	2	Y	6					14
							7	9									
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	217	2	Y	5	12	1			7
							6	9									
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	40	1	250	2	Y	-0-					7
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	46	1	273	2	Y	-0-					7
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	56	1	325	2	Y	-0-					7

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
06	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	104	1	1496	2	Y	8					63
							9	9									
07	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	104	1	1533	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	115	1	1578	2	Y	-0-					63
09	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	98	1	1483	2	Y	13	2	8			74
							14	9									
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	114	1	1588	2	Y	-0-					74
11	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	97	1	1472	2	Y	59	2	8			131
							65	9									

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
06	1290	N	988	-0-	-302	-0-	108	1	861	2	Y	17					20
							19	9									
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	150	1	1180	2	Y	20					40
							22	9									
08	1023	N	913	-0-	-110	-0-	106	1	787	2	Y	18	39	1			19
							20	9									
09	990	N	221	-0-	-769	-0-	31	1	190	2	Y	-0-					19
10	1302	N	454	-0-	-848	-0-	65	1	388	2	Y	1					20
							1	9									
11	870	N	347	-0-	-523	-0-	51	1	296	2	Y	-0-					20

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
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	24	1	187	2	Y	4					6
							4	9									
07	248	N	81	-0-	-167	-0-	9	1	71	2	Y	1					7
							1	9									
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
09	210	N	121	-0-	-89	-0-	16	1	102	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	37	1	222	2	Y	-0-					-0-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	163	2	Y	-0-					-0-

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
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	141	1	2032	2	Y	26	70	1	2	8	7
							29	9									
07	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	123	1	1814	2	Y	18	1	8			24
							20	9									
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	175	1	2340	2	Y	14	1	8			37
							15	9									
09	2190	N	1517	-0-	-673	-0-	96	1	1420	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
10	1953	N	1773	-0-	-180	-0-	121	1	1652	2	Y	-0-					37
*11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	159	1	2378	2	Y	20	2	8			55
							22	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
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
06	1860	N	1464	-0-	-396	-0-	160	1	1276	2	Y	25					29
							28	9									
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	305	1	2399	2	Y	41					70
							45	9									
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	156	1	1157	2	Y	26	63	1			33
							29	9									
09	1200	N	964	-0-	-236	-0-	133	1	831	2	Y	-0-					33
10	1240	N	458	-0-	-782	-0-	65	1	392	2	Y	1					34
							1	9									
11	1200	N	40	-0-	-1160	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					34

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
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	35	1	276	2	Y	12	6	8			10
							13	9									
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	58	1	460	2	Y	16	8	8			18
							18	9									
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	8	1	58	2	Y	3	13	1	2	8	6
							3	9									
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					6
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	320	-0-	-130	-0-	21	1	297	2	Y	2					17
							2	9									
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	29	1	426	2	Y	-0-					17
08	465	N	384	-0-	-81	-0-	26	1	358	2	Y	-0-					17
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	431	2	Y	3					20
							3	9									
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	29	1	410	2	Y	-0-					20
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	Y	18					38
							20	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		169	-0-	169	169	24	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		14	-0-	14	183	2	1	12	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	116	1	925	2	Y	18					26
							20	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	108	1	852	2	Y	15					41
							17	9									
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	164	1	1217	2	Y	28	43	1			26
							31	9									
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	191	1	1193	2	Y	-0-					26
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	158	1	948	2	Y	1					27
							1	9									
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	131	1	764	2	Y	-0-					27

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
06	1050	N	972	-0-	-78	-0-	963	2	9	9	N	8					112
07	1023	N	987	-0-	-36	-0-	973	2	14	9	N	13					125
08	1023	N	951	-0-	-72	-0-	938	2	13	9	N	12					137
09	960	N	908	-0-	-52	-0-	908	2			N	-0-					137
10	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	2			N	-0-					137
11	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					137

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
06	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1527	3	11	9	N	10	186	1	3	8	30
07	1984	X	1416	-0-	-568	-0-	1397	3	19	9	N	17	5	8			42
08	1984	X	1438	-0-	-546	-0-	1420	3	18	9	N	16	8	8			50
09	1920	X	1265	-0-	-655	-0-	1203	3	62	9	N	56	6	8			100
10	1581	X	1560	-0-	-21	-0-	1475	3	85	9	N	77	167	1	5	8	5
11	1530	X	123	-0-	-1407	-0-	106	3	17	9	N	15					20

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
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	39	1	1464	2	N	-0-					145
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	50	1	1868	2	N	-0-					145
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	53	1	2013	2	N	-0-					145
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	46	1	1775	2	N	-0-					145
*10	1922	N	1634	-0-	-288	-0-	42	1	1591	2	N	1	1	8			145
							1	9									
*11	2010	N	1410	-0-	-600	-0-	36	1	1374	2	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
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	18	1	680	2	N	-0-					72
07	1147	N	569	-0-	-578	-0-	14	1	555	2	N	-0-					72
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	24	1	930	2	N	42					114
							46	9									
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	25	1	979	2	N	-0-					114
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	25	1	935	2	N	1	1	8			114
							1	9									
*11	960	N	786	-0-	-174	-0-	20	1	766	2	N	-0-					114

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	13	1	498	2	N	-0-					132
07	1550	N	610	-0-	-940	-0-	15	1	567	2	N	25	2	8			155
							28	9									
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	20	1	728	2	N	-0-					155
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	15	1	602	2	N	-0-					155
*10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	25	1	932	2	N	9	4	8			160
							10	9									
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	18	1	654	2	N	15					175
							17	9									

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
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	98	1	4656	2	N	-0-					154
07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	87	1	4143	2	N	17	1	8			170
							19	9									
08	3069	X	1113	-0-	-1956	-0-	23	1	1090	2	N	-0-					170
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	89	1	4217	2	N	-0-					170
*10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	84	1	4007	2	N	20	1	8			189
							22	9									
*11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	72	1	3422	2	N	21	1	8			209
							23	9									

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	25	1	932	2	N	63					180
							69	9									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	28	1	1040	2	N	-0-					180
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	22	1	821	2	N	1	1	8			180
							1	9									
09	1020	N	917	-0-	-103	-0-	23	1	884	2	N	9					189
							10	9									
*10	1054	N	946	-0-	-108	-0-	24	1	910	2	N	11	179	1	4	8	17
							12	9									
*11	810	N	668	-0-	-142	-0-	17	1	651	2	N	-0-					17

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
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	9	1	411	2	N	-0-					220
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	16	193	1			43
08	403	N	225	-0-	-178	-0-	5	1	220	2	N	-0-					43
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	9	1	448	2	N	-0-					43
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	N	1	1	8			43
							1	9									
11	210	N	120	-0-	-90	-0-	2	1	117	2	N	1	1	8			43
							1	9									

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
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	18	1	690	2	Y	-0-					67
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	23	1	858	2	Y	8	1	8			74
							9	9									
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	19	1	740	2	Y	-0-					74
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	22	1	840	2	Y	-0-					74
*10	899	N	862	-0-	-37	-0-	22	1	838	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
*11	720	N	716	-0-	-4	-0-	19	1	697	2	Y	-0-					74

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	43	1	1618	2	Y	-0-					113
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	43	1	1626	2	Y	13					126
							14	9									
08	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	38	1	1418	2	Y	-0-					126
09	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	40	1	1573	2	Y	-0-					126
10	1674	N	1327	-0-	-347	-0-	34	1	1293	2	Y	-0-					126
11	1410	N	981	-0-	-429	-0-	25	1	956	2	Y	-0-					126

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	187	1	2	8	187
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					215
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	170	1			82
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	4	8			154
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					162

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
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	142	1	1130	2	N	1	1	8			77
							1	9									
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	174	1	1622	2	N	81	4	8			154
							89	9									
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	146	1	1357	2	N	1	1	8			154
							1	9									
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	49	1	217	2	N	12	12	8			154
							13	9									
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	142	1	1080	2	N	55	182	1			27
							61	9									
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	129	1	927	2	N	4	4	8			27
							4	9									

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
06	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1528	2	106	9	N	96	179	1	2	8	74
07	2356	X	1719	-0-	-637	-0-	1718	2	1	9	N	1	1	8			74
08	2046	X	358	-0-	-1688	-0-	357	2	1	9	N	1	1	8			74
09	1980	X	1784	-0-	-196	-0-	1714	2	70	9	N	64	19	8			119
10	2046	X	1752	-0-	-294	-0-	1698	2	54	9	N	49	2	8			166
11	1650	X	1006	-0-	-644	-0-	1003	2	3	9	N	3	3	8			166

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
06	1050	N	996	-0-	-54	-0-	109	1	869	2	Y	16	152	1	2	8	13
							18	9									
07	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	105	1	982	2	Y	51	1	8			63
							56	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	112	1	1034	2	Y	71	1	8			133
							78	9									
09	990	N	971	-0-	-19	-0-	180	1	790	2	Y	1	1	8			133
							1	9									
10	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	117	1	886	2	Y	17	142	1	1	8	7
							19	9									
11	1170	N	977	-0-	-193	-0-	115	1	819	2	Y	39	4	8			42
							43	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-					87
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					87
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	N	-0-					87
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	15	1	65	2	N	-0-					87
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-					87
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-					87

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	311	2	Y	16	30	1			14
							18	9									
07	465	N	264	-0-	-201	-0-	26	1	238	2	Y	-0-					14
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	49	1	453	2	Y	-0-					14
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	56	1	245	2	Y	-0-					14
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	50	1	383	2	Y	39	35	1			18
							43	9									
11	480	N	359	-0-	-121	-0-	43	1	308	2	Y	7	1	8			24
							8	9									

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

06	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	2			Y	-0-					37
07	434	N	175	-0-	-259	-0-	175	2			Y	-0-					37
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					37
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					37
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					37
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					37

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

06	270	N	62	-0-	-208	-0-	62	2			Y	-0-					9
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					9
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					9
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					9
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					9
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			Y	-0-					9

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					16
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					16
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					16
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			Y	-0-					16
10	527	N	163	-0-	-364	-0-	163	2			Y	-0-					16
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					16

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	1110	N	849	-0-	-261	-0-	849	2			N	-0-					45
07	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			N	-0-					45
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					45
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					45
*10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					45
*11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					45

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
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	12	1	287	2	N	-0-					64
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	-0-					64
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	23	1	276	2	N	1	1	8			64
							1	9									
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	29	1	299	2	N	-0-					64
10	403	N	291	-0-	-112	-0-	12	1	279	2	N	-0-					64
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	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
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	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
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	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
06	1860	N	194	-0-	-1666	-0-	171	2	23	9	N	21	21	0			-0-
07	1271	N	517	-0-	-754	-0-	491	2	26	9	N	24	24	0			-0-
08	1209	N	516	-0-	-693	-0-	487	2	29	9	N	26	26	0			-0-
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	38	1	1647	2	N	21	21	0			-0-
							23	9									
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	66	1	425	2	N	27	27	0			-0-
							30	9									
*11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	36	1	1521	2	N	26	26	0			-0-
							29	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
06	1410	N	931	-0-	-479	-0-	37	1	891	2	N	3					67
							3	9									
07	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	98	1	1196	2	N	10	3	8			74
							11	9									
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	88	1	1038	2	N	2	2	8			74
							2	9									
09	930	N	807	-0-	-123	-0-	70	1	736	2	N	1					75
							1	9									
10	1302	N	627	-0-	-675	-0-	27	1	600	2	N	-0-					75
11	1080	N	403	-0-	-677	-0-	403	2			N	-0-					75

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	330	1	4459	2	N	52	176	1	8	8	50
							57	9									
07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	341	1	4498	2	N	24	5	8			69
							26	9									
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	341	1	4502	2	N	45	5	8			109
							50	9									
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	330	1	4255	2	N	45	2	8			152
							50	9									
10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	341	1	4324	2	N	78	188	1	1	8	41
							86	9									
*11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	330	1	4181	2	N	21	3	8			59
							23	9									

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	165	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	247	2	2	9	Y	2					2
08	T. A.		227	-0-	227	227	225	2	2	9	Y	2	1	8			3
09	T. A.		229	-0-	229	456	229	2			Y	-0-	3	1			-0-
10	729	X	273	-0-	-456	-0-	270	2	3	9	Y	3	2	1			1
*11	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					1

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	X	91	-0-	-89	-0-	4	1	87	2	N	-0-					38
07	186	X	144	-0-	-42	-0-	11	1	133	2	N	-0-					38
08	118	X	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-					38
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					38
10	155	X	45	-0-	-110	-0-	2	1	43	2	N	-0-					38
*11	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3897	-0-	-123	-0-	200	1	3686	2	N	10					65
							11	9									
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	217	1	4071	2	N	25					90
							28	9									
08	4092	X	3643	-0-	-449	-0-	186	1	3433	2	N	22					112
							24	9									
09	3900	X	3208	-0-	-692	-0-	160	1	3011	2	N	34					146
							37	9									
10	4309	X	2251	-0-	-2058	-0-	120	1	2083	2	N	44	162	1			28
							48	9									
11	4170	X	3028	-0-	-1142	-0-	165	1	2859	2	N	4					32
							4	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
06	4800	X	3353	-0-	-1447	-0-	134	1	3209	2	N	9	2	8			79
							10	9									
07	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	417	1	5104	2	N	75	7	8			147
							83	9									
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	396	1	4691	2	N	80	179	1	8	8	40
							88	9									
09	4800	X	4610	-0-	-190	-0-	400	1	4192	2	N	16	2	8			54
							18	9									
10	4960	X	4878	-0-	-82	-0-	205	1	4546	2	N	115	2	8			167
							127	9									
11	4800	X	4663	-0-	-137	-0-	4635	2	28	9	N	25	160	1	3	8	29

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	N	2					74
07	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	2			N	-0-					74
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1					75
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	N	2					77
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					77
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	3	1	8			79

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10740	X	3782	-0-	-6958	-0-	3661	2	121	9	N	110	187	1	8	8	96
07	11098	X	8071	-0-	-3027	-0-	8025	2	46	9	N	42	16	8			122
08	9579	X	8435	-0-	-1144	-0-	8361	2	74	9	N	67	17	8			172
09	9270	X	7643	-0-	-1627	-0-	7564	2	79	9	N	72	178	1	1	8	65
10	8060	X	7546	-0-	-514	-0-	7513	2	33	9	N	30	1	8			94
11	8160	X	2341	-0-	-5819	-0-	2331	2	10	9	N	9	2	8			101

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

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

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24720	X	8169	-0-	-16551	-0-	8124	2	45	9	Y	41					115
07	25544	X	667	-0-	-24877	-0-	667	2			Y	-0-					115
08	22289	X	4117	-0-	-18172	-0-	4098	2	19	9	Y	17					132
09	28109	X	28109	-0-	-0-	-0-	27941	2	168	9	Y	153	174	1	2	8	109
10	23576	X	23576	-0-	-0-	-0-	23425	2	151	9	Y	137	174	1	1	8	71
*11	21843	X	21843	-0-	-0-	-0-	21718	2	125	9	Y	114	9	8			176

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
06	21480	X	16622	-0-	-4858	-0-	845 161	1 9	15616	2	Y	146	177	1			115
07	19437	X	16912	-0-	-2525	-0-	848 178	1 9	15886	2	Y	162	177	1			100
08	19127	X	17573	-0-	-1554	-0-	897 153	1 9	16523	2	Y	139	186	1			53
09	18060	X	17750	-0-	-310	-0-	887 155	1 9	16708	2	Y	141					194
10	17941	X	17941	-0-	-0-	-0-	965 149	1 9	16827	2	Y	135	174	1			155
11	17010	X	16247	-0-	-763	-0-	879 142	1 9	15226	2	Y	129	187	1			97

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
06	45360	X	40424	-0-	-4936	-0-	39884	2	540	9	N	491	354	1	10	8	262
07	46872	X	40800	-0-	-6072	-0-	40236	2	564	9	N	513	528	1	10	8	237
08	46872	X	39868	-0-	-7004	-0-	39361	2	507	9	N	461	523	1	8	8	167
09	43860	X	37163	-0-	-6697	-0-	36697	2	466	9	N	424	365	1	4	8	222
10	43679	X	37489	-0-	-6190	-0-	36963	2	526	9	N	478	541	1	2	8	157
11	40410	X	35862	-0-	-4548	-0-	35309	2	553	9	N	503	367	1	6	8	287

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
06	2370	X	1856	-0-	-514	-0-	176	1	1680	2	Y	-0-					147
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	237 63	1 9	2336	2	Y	57	186	1			18
08	DLQ G-10		2526	-0-	2526	2526	245	1	2281	2	Y	-0-					18
09	DLQ G-10		2401	-0-	2401	4927	224	1	2177	2	Y	-0-					18
10	DLQ G-10		2314	-0-	2314	7241	243 76	1 9	1995	2	Y	69					87
*11	2900	N	1616	-0-	-1284	5957	188 25	1 9	1403	2	Y	23					110

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
06	480	N	272	-0-	-208	-0-	208	2	64	9	N	58					75
07	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					75
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					75
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					75
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					75
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					75

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	966	2	9	9	Y	8	10	1			4
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1159	2	6	9	Y	5	7	1			2
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	899	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	990	N	913	-0-	-77	-0-	901	2	12	9	Y	11					13
10	1178	N	890	-0-	-288	-0-	879	2	11	9	Y	10	12	1			11
11	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	2			Y	-0-	11	1			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2690	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4070	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3222	2	6	9	Y	5					6
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3753	2	6	9	Y	5	5	1			6
*11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3283	2	112	9	Y	102	8	1			100

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	649	-0-	-611	-0-	577	2	72	9	Y	65	122	1			30
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1225	2	83	9	Y	75	66	1			39
08	1023	N	727	-0-	-296	-0-	669	2	58	9	Y	53	71	1			21
09	660	N	236	-0-	-424	-0-	200	2	36	9	Y	33					54
10	1302	N	216	-0-	-1086	-0-	185	2	31	9	Y	28	48	1			34
11	690	N	294	-0-	-396	-0-	294	2			Y	-0-	34	1			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1574	2	42	9	Y	38	67	1			18
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-	18	1			-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
*11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INC G-10		566	-0-	566	2900	566	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		941	-0-	941	3841	941	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	793	-0-	-1007	2834	793	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	741	-0-	-2259	575	741	2			Y	-0-					-0-
10	1060	N	485	-0-	-575	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	75	-0-	-555	-0-	67	2	8	9	Y	7	62	1			3
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	720	2	47	9	Y	43	24	1			22
08	651	N	265	-0-	-386	-0-	244	2	21	9	Y	19	33	1			8
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	122	2	22	9	Y	20					28
10	651	N	320	-0-	-331	-0-	276	2	44	9	Y	40	25	1			43
11	270	N	49	-0-	-221	-0-	39	2	10	9	Y	9	43	1			9

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1350	N	1048	-0-	-302	-0-	998	2	50	9	Y	45	60	1			22
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1148	2	31	9	Y	28	35	1			15
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	945	2	32	9	Y	29	33	1			11
09	1050	N	403	-0-	-647	-0-	375	2	28	9	Y	25					36
10	1178	N	123	-0-	-1055	-0-	115	2	8	9	Y	7	32	1			11
11	960	N	108	-0-	-852	-0-	98	2	10	9	Y	9	11	1			9

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

06	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
*11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	699	2	30	9	Y	27	31	1			13
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1120	2	26	9	Y	24	24	1			13
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1154	2	34	9	Y	31	32	1			12
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1048	2	66	9	Y	60					72
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1071	2	61	9	Y	55	63	1			64
*11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-	64	1			-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	T. A.		2011	-0-	2011	28667	27	1	992	3	Y	902	902	0			30
							992	9									
07	T. A.		7927	-0-	7927	36594	134	1	6672	3	Y	1019	1018	0			31
							1121	9									
08	T. A.		9020	-0-	9020	45614	208	1	8691	3	Y	110	138	0			3
							121	9									
*09	53503	X	7889	-0-	-45614	-0-	199	1	7591	3	Y	90	90	0			3
							99	9									
*10	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	1001	1	7093	3	Y	108	108	0			3
							119	9									
11	8730	X	8425	-0-	-305	-0-	1028	1	7274	3	Y	112	112	0			3
							123	9									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	118	1	5552	3	Y	51	51	0			2
							56	9									
07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	76	1	3692	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	108	1	5199	3	Y	44	45	0			1
							48	9									
*09	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	112	1	4436	3	Y	37	37	0			1
							41	9									
*10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	71	1	3397	3	Y	44	44	0			1
							48	9									
11	3030	X	766	-0-	-2264	-0-	14	1	701	3	Y	46	46	0			1
							51	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

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-
*10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	X	62	-0-	-1288	-0-	1	3	61	9	Y	55	55	0			2
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	248	X	135	-0-	-113	-0-	1 73	1 9	61	3	Y	66	64	0			2
*09	180	X	68	-0-	-112	-0-	9	3	59	9	Y	54	54	0			2
*10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	248	-0-	-1972	-0-	5 33	1 9	210	3	Y	30	30	0			1
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	42 37	1 9	1688	3	Y	34	34	0			1
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	39 41	1 9	1419	3	Y	37	37	0			1
*09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	47 33	1 9	1413	3	Y	30	30	0			1
*10	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	283 40	1 9	1251	3	Y	36	36	0			1
*11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	345 41	1 9	1382	3	Y	37	37	0			1

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	105	-0-	-1935	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1317	-0-	-264	-0-	26	1	1291	3	Y	-0-					-0-
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	45	1	2042	3	Y	-0-					-0-
*09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	63	1	2384	3	Y	-0-					-0-
*10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	287	1	1957	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1670	-0-	-340	-0-	229	1	1441	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
06	1620	N	943	-0-	-677	-0-	16	1	745	3	Y	165	165	0			5
							182	9									
07	1488	N	608	-0-	-880	-0-	9	1	392	3	Y	188	187	0			6
							207	9									
08	1085	N	312	-0-	-773	-0-	6	1	302	3	Y	4	10	0			-0-
							4	9									
*09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*10	620	N	16	-0-	-604	-0-	14	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	300	N	133	-0-	-167	-0-	3	1	126	3	Y	4	4	0			-0-
							4	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
06	T. A.		1120	-0-	1120	10938	23	1	1057	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
07	T. A.		2899	-0-	2899	13837	60	1	2795	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
08	T. A.		1113	-0-	1113	14950	22	1	1044	3	Y	43	43	0			1
							47	9									
*09	T. A.		3456	-0-	3456	18406	82	1	3335	3	Y	35	35	0			1
							39	9									
*10	T. A.		2299	-0-	2299	20705	53	1	2200	3	Y	42	42	0			1
							46	9									
*11	22753	X	2048	-0-	-20705	-0-	44	1	1792	3	Y	193	188	0			6
							212	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
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	37	1	1742	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	450	-0-	-77	-0-	10	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	92	-0-	-807	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
*09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
*10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		4309	-0-	4309	8356	89	1	4220	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2570	-0-	2570	10926	55	1	2515	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		732	-0-	732	11658	14	1	718	3	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	11658					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		2049	-0-	2049	13707	49	1	1937	3	Y	57	55	0			2
							63	9									
*11	14053	X	346	-0-	-13707	-0-	7	1	274	3	Y	59	59	0			2
							65	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 199292 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 6565 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK ESTATE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	76	1	1598	3	N	126	195	1			113
							139	9									
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	75	1	1698	3	N	140	188	1			65
							154	9									
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	46	1	1709	3	N	151	191	1			25
							166	9									
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	43	1	1689	3	N	132					157
							145	9									
10	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	42	1	1641	3	N	161	197	1			121
							177	9									
*11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	42	1	1628	3	N	181	199	1			103
							199	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	56	1	1162	3	N	289	333	1			110
							318	9									
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	69	1	1556	3	N	292	332	1			70
							321	9									
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	34	1	1242	3	N	260	160	1			170
							286	9									
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	49	1	1894	3	N	268	330	1			108
							295	9									
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	42	1	1602	3	N	297	336	1			69
							327	9									
*11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	36	1	1374	3	N	299	318	1			50
							329	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	118	1	2468	3	N	262	191	1			117
							288	9									
07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	112	1	2539	3	N	306	380	1			43
							337	9									
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	68	1	2589	3	N	277	187	1			133
							305	9									
09	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	49	1	1972	3	N	293	376	1			50
							322	9									
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	56	1	2223	3	N	341	190	1			201
							375	9									
*11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	56	1	2225	3	N	346	395	1			152
							381	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1490	-0-	1490	1490	63	1	1423	3	N	4					4
							4	9									
08	0		2866	-0-	2866	4356	75	1	2791	3	N	-0-					4
*09	7276	X	2920	-0-	-4356	-0-	72	1	2848	3	N	-0-					4
*10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	84	1	3307	3	N	9					13
							10	9									
*11	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	186	1	6846	3	N	2					15
							2	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GMX RESOURCES INC. 311408
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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	3690	X	3566	-0-	-124	-0-	3496	3	70	9	Y	64	151	1			10
07	3813	X	2912	-0-	-901	-0-	2910	3	2	9	Y	2					12
08	3410	X	3276	-0-	-134	-0-	3254	3	22	9	Y	20					32
09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			Y	-0-					32
10	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	3342	3	22	9	Y	20					52
11	3300	X	2163	-0-	-1137	-0-	2152	3	11	9	Y	10					62

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

06	1890	N	1658	-0-	-232	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1399	-0-	-585	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1321	-0-	-389	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TEXAS PRODUCTION CO. 614425
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

06	660	N	30	-0-	-630	-0-	19	1	11	9	N	10					122
07	682	N	21	-0-	-661	-0-	19	1	2	9	N	2					124
08	682	N	521	-0-	-161	-0-	499	1	22	9	N	20					144
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	912	1	2	9	N	2					146
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	1	2	9	N	2					148
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					148

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

06	30	N	19	-0-	-11	-0-	13	1	6	2	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	10	1	5	2	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	9	1	10	2	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	2	N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	12	1	13	2	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	12	1	12	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1282	1	604	2	N	-0-					-0-
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1249	1	683	2	N	-0-					-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	850	1	1047	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1120	-0-	-380	-0-	525	1	595	2	N	-0-					-0-
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	904	1	936	2	N	-0-					-0-
*11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	765	1	812	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
06	1380	N	1246	-0-	-134	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
*11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

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
06	480	N	60	-0-	-420	-0-	28	1	32	9	N	29					157
07	465	N	210	-0-	-255	-0-	207	1	3	9	N	3					160
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	1			N	-0-					160
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	1	3	9	N	3					163
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	1	1	9	N	1					164
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	1	1	9	N	1					165

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
06	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1148	1	21	9	N	19					67
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1266	1	22	9	N	20					87
08	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	2976	1	57	9	N	52					139
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2253	1	28	9	N	25					164
*10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2141	1	135	9	N	123	182	1			105
*11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2101	1	33	9	N	30					135

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

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

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

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

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 199294 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 6565 - 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
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-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	66	1	2588	3	Y	482	482	0			16
							530	9									
07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	57	1	2164	3	Y	544	544	0			16
							598	9									
08	T. A.		2888	-0-	2888	2888	55	1	2195	3	Y	580	579	0			17
							638	9									
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2888					Y	474	474	0			17
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2888					Y	-0-	17	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2888					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-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

06	3240	X	989	-0-	-2251	-0-	986	3	3	9	N	3					138
07	3348	X	61	-0-	-3287	-0-	61	3			N	-0-					138
08	12307	X	594	-0-	-11713	-0-	15	1	576	3	N	3					141
							3	9									
09	11910	X	877	-0-	-11033	-0-	21	1	850	3	N	5					146
							6	9									
10	12307	X	2251	-0-	-10056	-0-	54	1	2184	3	N	12					158
							13	9									
11	990	X	884	-0-	-106	-0-	22	1	849	3	N	12					170
							13	9									

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14970	X	10601	-0-	-4369	-0-	10568	2	33	9	N	30	194	1			73
07	14756	X	8348	-0-	-6408	-0-	8198	2	150	9	N	136					209
08	13330	X	9272	-0-	-4058	-0-	9209	2	63	9	N	57	189	1			77
09	11610	X	7723	-0-	-3887	-0-	7660	2	63	9	N	57					134
10	10943	X	7693	-0-	-3250	-0-	7646	2	47	9	N	43					177
11	10590	X	7146	-0-	-3444	-0-	7088	2	58	9	N	53					230

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	221	-0-	-139	-0-	178	2	43	9	N	39					162
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	143	2	14	9	N	13					175
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	96	2	7	9	N	6	173	1			8
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	153	2	13	9	N	12					20
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	108	2	44	9	N	40					60
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					60

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	501	2	6	9	N	5					93
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	624	2	8	9	N	7					100
08	589	N	461	-0-	-128	-0-	455	2	6	9	N	5	95	1			10
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	467	2	7	9	N	6					16
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	487	2	15	9	N	14					30
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					30

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
06	2460	X	1622	-0-	-838	-0-	1594	2	28	9	N	25					108
07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2609	2	35	9	N	32					140
08	2604	X	2586	-0-	-18	-0-	2554	2	32	9	N	29	87	1			82
09	2520	X	2100	-0-	-420	-0-	2064	2	36	9	N	33					115
*10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2422	2	29	9	N	26	78	1			63
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					63

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
NESBITT, ARCH WELL #: 1H RRCID -> 266809 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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	241	169	1			198
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	239	306	1			131
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	154	1			210
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199	293	1			116
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	151	1			116
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	24	1	48	2	N	-0-					14
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	23	1	55	2	N	-0-					14
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-					14
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	67	2	N	-0-					14
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	16	1	67	2	N	-0-					14
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	19	1	70	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		3326	-0-	3326	29237	152 2	1 9	3172	3	N	2					20
07	T. A.		3164	-0-	3164	32401	134 4	1 9	3026	3	N	4					24
08	35571	X	3170	-0-	-32401	-0-	82	1	3088	3	N	-0-					24
09	5520	X	2988	-0-	-2532	-0-	74	1	2914	3	N	-0-					24
10	5704	X	2621	-0-	-3083	-0-	65	1	2556	3	N	-0-					24
11	3330	X	2540	-0-	-790	-0-	63	1	2477	3	N	-0-					24

DAVIS, FRANK EST. G/U/ 2 WELL #: 4 RRCID -> 267251 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
*11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2835	-0-	-203	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2574	-0-	-366	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
*11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC 742142
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2013	S	2013	-0-	-0-	-0-	1988	2	25	9	N	23					65
07	2665	S	2665	-0-	-0-	-0-	2652	2	13	9	N	12					77
08	1859	S	1859	-0-	-0-	-0-	1831	2	28	9	N	25					102
09	2606	S	2606	-0-	-0-	-0-	2569	2	37	9	N	34					136
10	3774	S	3774	-0-	-0-	-0-	3696	2	78	9	N	71	171	1			36
*11	3501	S	3501	-0-	-0-	-0-	3484	2	17	9	N	15					51

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

06	3990	X	3578	-0-	-412	-0-	3577	1	1	9	N	1					126
07	4123	X	3086	-0-	-1037	-0-	3086	1			N	-0-					126
08	4123	X	3606	-0-	-517	-0-	3606	1			N	-0-					126
09	3210	X	2260	-0-	-950	-0-	2259	1	1	9	N	1					127
10	3689	X	595	-0-	-3094	-0-	595	1			N	-0-					127
11	3570	X	2397	-0-	-1173	-0-	2395	1	2	9	N	2					129

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

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-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

WOODLAWN (TRANSITION) //CONT.// 98563 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
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
06	2520	X	1414	-0-	-1106	-0-	1402	1	12	9	N	11					64
07	2325	X	1567	-0-	-758	-0-	1547	1	20	9	N	18					82
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2434	1	35	9	N	32					114
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2753	1	22	9	N	20					134
*10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2617	1	69	9	N	63					197
*11	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2568	1	22	9	N	20					217

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
06	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2186	1	41	9	N	37					153
07	2294	X	2076	-0-	-218	-0-	2042	1	34	9	N	31					184
08	2356	X	2102	-0-	-254	-0-	2067	1	35	9	N	32					216
09	2280	X	2033	-0-	-247	-0-	1998	1	35	9	N	32	177	1			71
10	2356	X	1540	-0-	-816	-0-	1466	1	74	9	N	67					138
11	2220	X	1761	-0-	-459	-0-	1759	1	2	9	N	2					140

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
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	27 35	1 9	1265	3	Y	32	32	0			1
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	23 40	1 9	1121	3	Y	36	36	0			1
08	1271	N	866	-0-	-405	-0-	16 42	1 9	808	3	Y	38	38	0			1
*09	1260	N	474	-0-	-786	-0-	10 34	1 9	430	3	Y	31	31	0			1
*10	1178	N	554	-0-	-624	-0-	12 42	1 9	500	3	Y	38	38	0			1
11	840	N	711	-0-	-129	-0-	17 24	1 9	670	3	Y	22	22	0			1

JACKSON, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103637 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6771 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	13	1	597	3	Y	-0-	-0-
07	496	N	294	-0-	-202	-0-	6	1	288	3	Y	-0-	-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	-0-
*09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	-0-
*10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

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-
*10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1625	-0-	-205	-0-	33	1	1557	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	1643	N	1161	-0-	-482	-0-	23	1	1098	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	39	1	1914	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
*09	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	36	1	1450	3	Y	31	31	0			1
							34	9									
*10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	33	1	1449	3	Y	37	37	0			1
							41	9									
11	1830	N	1450	-0-	-380	-0-	32	1	1388	3	Y	27	27	0			1
							30	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8358 - 8368

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
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-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

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-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

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-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
11	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6938 - 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
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	39	1	423	2	N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	45	1	493	2	N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	469	2	N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	495	2	N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	48	1	500	2	N	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	45	1	434	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 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
06	60	X	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					20
07	302	X	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	N	1	1	8			20
08	466	X	466	-0-	-0-	-0-	462	2	4	9	N	4	4	8			20
09	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					20
10	310	X	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					20
11	450	X	188	-0-	-262	-0-	188	2			N	-0-					20

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5310	X	1122	-0-	-4188	-0-	1103	2	19	9	N	17					158
07	4898	X	1513	-0-	-3385	-0-	1477	2	36	9	N	33	127	1			64
08	1643	X	1616	-0-	-27	-0-	1585	2	31	9	N	28					92
09	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1763	2	25	9	N	23					115
10	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1831	2	15	9	N	14					129
*11	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1674	2	18	9	N	16					145

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	7551	-0-	-969	-0-	7149	2	402	9	N	365	189	1			342
07	8525	X	7269	-0-	-1256	-0-	7105	2	164	9	N	149	192	1			299
08	8370	X	7071	-0-	-1299	-0-	6893	2	178	9	N	162	189	1			272
09	7860	X	6604	-0-	-1256	-0-	6485	2	119	9	N	108	193	1			187
10	7812	X	6800	-0-	-1012	-0-	6631	2	169	9	N	154					341
11	7560	X	6531	-0-	-1029	-0-	6376	2	155	9	N	141	195	1			287

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		1671	-0-	1671	233703	1671	2			N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	233703					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	233703					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	233703					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	233703					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		1034	-0-	1034	234737	1034	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1312	-0-	-158	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2578	-0-	-272	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2552	-0-	-331	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
08	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2337	-0-	-243	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2402	-0-	-264	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2297	-0-	-283	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187	1			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10680	X	8878	-0-	-1802	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	8878	-0-	-2158	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	9161	-0-	-1875	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	7839	-0-	-2361	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	7893	-0-	-1283	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	7283	-0-	-1597	-0-	7283	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	2356	-0-	-824	-0-	2334	2	22	9	N	20					60
07	3131	X	2432	-0-	-699	-0-	2408	2	24	9	N	22					82
08	3007	X	2598	-0-	-409	-0-	2573	2	25	9	N	23					105
09	2670	X	2300	-0-	-370	-0-	2278	2	22	9	N	20					125
10	2449	X	2426	-0-	-23	-0-	2404	2	22	9	N	20					145
11	2520	X	2188	-0-	-332	-0-	2184	2	4	9	N	4					149

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					42
07	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					42
08	1860	X	1110	-0-	-750	-0-	1090	2	20	9	N	18					60
09	1800	X	662	-0-	-1138	-0-	641	2	21	9	N	19					79
10	1860	X	479	-0-	-1381	-0-	467	2	12	9	N	11					90
11	1800	X	61	-0-	-1739	-0-	61	2			N	-0-					90

TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD. 835421
CHAPMAN, J. G. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 103478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2430 - 2440

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

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
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK -A-) 98563 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126780 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-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-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK -B-) 98563 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

06	1590	N	700	-0-	-890	-0-	691	2	9	9	N	8	3	8			59
07	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1719	2	9	9	N	8					67
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2060	2	10	9	N	9					76
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1825	2	4	9	N	4					80
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1768	2	9	9	N	8					88
11	2010	N	1605	-0-	-405	-0-	1581	2	24	9	N	22					110

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 2 T RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011 - PLUGGED 8/9/2011

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

06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					12
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					12
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					12
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					12
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	12	7			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	937	-0-	-23	-0-	934	2	3	9	N	3					117
07	1023	N	976	-0-	-47	-0-	970	2	6	9	N	5					122
08	992	N	935	-0-	-57	-0-	933	2	2	9	N	2					124
09	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					124
10	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	2			N	-0-					124
11	900	N	805	-0-	-95	-0-	804	2	1	9	N	1					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	6063	-0-	3063	14006	6009	2	54	9	N	49	3	8			122
07	20150	X	6144	-0-	-14006	-0-	6069	2	75	9	N	68	1	8			189
08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5281	2	47	9	N	43	1	8			231
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4523	2	35	9	N	32	190	1			73
10	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4368	2	48	9	N	44					117
*11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5161	2	36	9	N	33					150

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 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
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1	9	N	1	1	8			68
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					68
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					68
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1140	2	1	9	N	1	1	8			68
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					68
*11	3000	N	4494	-0-	1494	1494	4430	2	64	9	N	58					126

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
06	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1529	2	6	9	N	5					132
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1640	2	7	9	N	6					138
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1644	2	6	9	N	5					143
09	1530	N	1351	-0-	-179	-0-	1343	2	8	9	N	7					150
10	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1539	2	9	9	N	8					158
11	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	1473	2	6	9	N	5					163

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
06	3000	N	10734	-0-	7734	20552	10651	2	83	9	N	75	190	1	1	8	175
07	3100	N	9799	-0-	6699	27251	9714	2	85	9	N	77	161	1	1	8	90
08	36606	X	9355	-0-	-27251	-0-	9303	2	52	9	N	47	2	8			135
09	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7302	2	31	9	N	28					163
10	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6711	2	29	9	N	26					189
*11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5568	2	17	9	N	15	173	1			31

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	3000	N	4603	-0-	1603	1603	4552	2	51	9	N	46	1	8			130
07	3100	N	4023	-0-	923	2526	3994	2	29	9	N	26	2	8			154
08	3100	N	3709	-0-	609	3135	3705	2	4	9	N	4	1	8			157
09	6323	X	3188	-0-	-3135	-0-	3165	2	23	9	N	21					178
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3123	2	20	9	N	18					196
*11	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2776	2	13	9	N	12					208

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
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1259	2	8	9	N	7	1	8			48
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	2	6	9	N	5	1	8			52
08	1271	N	1029	-0-	-242	-0-	1022	2	7	9	N	6					58
09	1260	N	705	-0-	-555	-0-	703	2	2	9	N	2					60
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-					60
11	990	N	404	-0-	-586	-0-	404	2			N	-0-					60

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
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	471	2	9	9	N	8					33
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	228	2	2	9	N	2					35
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	200	2	4	9	N	4					39
09	480	N	241	-0-	-239	-0-	235	2	6	9	N	5					44
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2					46
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	N	2					48

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
06	1950	N	1836	-0-	-114	-0-	1827	2	9	9	N	8					125
07	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1905	2	8	9	N	7					132
08	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	1923	2	1	9	N	1					133
09	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	1729	2	10	9	N	9					142
10	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1854	2	6	9	N	5					147
11	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1769	2	1	9	N	1					148

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
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1	9	N	1	1	8			93
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1557	2	15	9	N	14					107
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1581	2	7	9	N	6					113
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	N	6					119
10	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1430	2	10	9	N	9					128
11	1530	N	1177	-0-	-353	-0-	1177	2			N	-0-					128

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
06	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1529	2	7	9	N	6					148
07	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	1511	2	4	9	N	4					152
08	1705	N	1367	-0-	-338	-0-	1364	2	3	9	N	3					155
09	1530	N	1217	-0-	-313	-0-	1217	2			N	-0-					155
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1731	2	9	9	N	8					163
11	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	1210	2	2	9	N	2					165

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
06	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1769	2	2	9	N	2					39
07	1984	X	1644	-0-	-340	-0-	1637	2	7	9	N	6					45
08	2139	X	1384	-0-	-755	-0-	1380	2	4	9	N	4					49
09	2070	X	1376	-0-	-694	-0-	1374	2	2	9	N	2					51
10	2139	X	1515	-0-	-624	-0-	1511	2	4	9	N	4					55
11	1770	X	1361	-0-	-409	-0-	1359	2	2	9	N	2					57

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	4050	X	3363	-0-	-687	-0-	3359	2	4	9	N	4	1	8			57
07	4185	X	3697	-0-	-488	-0-	3685	2	12	9	N	11					68
08	4185	X	3549	-0-	-636	-0-	3539	2	10	9	N	9					77
09	3810	X	3398	-0-	-412	-0-	3395	2	3	9	N	3					80
10	3937	X	3047	-0-	-890	-0-	3038	2	9	9	N	8					88
11	3570	X	3028	-0-	-542	-0-	3017	2	11	9	N	10					98

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
06	14580	X	12333	-0-	-2247	-0-	12325	2	8	9	N	7	1	8			82
07	15066	X	14012	-0-	-1054	-0-	14006	2	6	9	N	5	1	8			86
08	14942	X	13157	-0-	-1785	-0-	13095	2	62	9	N	56	84	1	1	8	57
09	13980	X	12536	-0-	-1444	-0-	12530	2	6	9	N	5	1	8			61
10	14446	X	12946	-0-	-1500	-0-	12923	2	23	9	N	21					82
11	13560	X	11888	-0-	-1672	-0-	11876	2	12	9	N	11					93

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
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	153	1	429	2	N	5					117
							6	9									
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	152	1	378	2	N	7					124
							8	9									
08	806	N	745	-0-	-61	-0-	193	1	544	2	N	7	1	8			130
							8	9									
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	153	1	384	2	N	9					139
							10	9									
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	175	1	421	2	N	10					149
							11	9									
11	720	N	691	-0-	-29	-0-	185	1	496	2	N	9	1	8			157
							10	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	1413	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413	N	-0-	-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413	N	-0-	-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	782	-0-	-208	-0-	763	2	19	9	N	17					169
07	1209	N	887	-0-	-322	-0-	878	2	9	9	N	8					177
08	1054	N	708	-0-	-346	-0-	708	2			N	-0-					177
09	780	N	686	-0-	-94	-0-	678	2	8	9	N	7					184
10	899	N	721	-0-	-178	-0-	710	2	11	9	N	10					194
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	639	2	17	9	N	15	187	1			22

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	471	-0-	-789	-0-	470	2	1	9	N	1	1	8			65
07	1085	N	965	-0-	-120	-0-	953	2	12	9	N	11	1	8			75
08	1054	N	682	-0-	-372	-0-	680	2	2	9	N	2	2	8			75
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	562	2	37	9	N	34					109
10	961	N	785	-0-	-176	-0-	781	2	4	9	N	4	1	8			112
*11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1	9	N	1	1	8			112

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

06	2010	X	1631	-0-	-379	-0-	424	1	1183	2	N	22	1	8			68
							24	9									
07	1798	X	1614	-0-	-184	-0-	462	1	1151	2	N	1	1	8			68
							1	9									
08	DLQ G-10		1449	-0-	1449	1449	378	1	1068	2	N	3	3	8			68
							3	9									
09	3061	X	1612	-0-	-1449	-0-	449	1	1128	2	N	32	1	8			99
							35	9									
*10	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	445	1	1071	2	N	1	1	8			99
							1	9									
11	1620	X	1576	-0-	-44	-0-	428	1	1147	2	N	1	1	8			99
							1	9									

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	235	1	658	2	N	-0-					35
07	961	N	635	-0-	-326	-0-	635	2			N	-0-					35
08	899	N	817	-0-	-82	-0-	213	1	603	2	N	1	1	8			35
							1	9									
09	900	N	838	-0-	-62	-0-	238	1	600	2	N	-0-					35
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	248	1	597	2	N	-0-					35
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	227	1	607	2	N	6	1	8			40
							7	9									

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

06	270	N	133	-0-	-137	-0-	133	2			N	-0-					137
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					137
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	164	2	17	9	N	15					152
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1					153
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	108	1			45
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					45

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10135 - 10227

06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					20
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	420	2	69	9	N	63	1	8			82
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					82
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					82
10	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					82
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	N	1					83

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10163 - 10362

06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					27
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					27
08	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	992	2	22	9	N	20					47
09	1170	N	868	-0-	-302	-0-	868	2			N	-0-					47
10	1178	N	657	-0-	-521	-0-	657	2			N	-0-					47
11	990	N	920	-0-	-70	-0-	919	2	1	9	N	1	1	8			47

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10263 - 10371

06	3300	X	1855	-0-	-1445	-0-	228	1	1593	2	Y	31	1	8			46
							34	9									
07	3410	X	1805	-0-	-1605	-0-	259	1	1517	2	Y	26	41	1	3	8	28
							29	9									
08	2449	X	1666	-0-	-783	-0-	218	1	1439	2	Y	8	1	8			35
							9	9									
09	2070	X	1617	-0-	-453	-0-	219	1	1384	2	Y	13	33	1	3	8	12
							14	9									
10	2046	X	1531	-0-	-515	-0-	186	1	1330	2	Y	14	1	8			25
							15	9									
11	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	227	1	1284	2	Y	23	4	8			44
							25	9									

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

06	1140	X	703	-0-	-437	-0-	115	1	585	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
07	1147	X	944	-0-	-203	-0-	154	1	778	2	Y	11	5	1	1	8	12
							12	9									
08	1147	X	902	-0-	-245	-0-	176	1	718	2	Y	7	11	1	1	8	7
							8	9									
09	1110	X	781	-0-	-329	-0-	154	1	624	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
10	1023	X	748	-0-	-275	-0-	153	1	587	2	Y	7					10
							8	9									
11	900	X	881	-0-	-19	-0-	170	1	697	2	Y	13	10	1	1	8	12
							14	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
06	1710	X	1675	-0-	-35	-0-	233	1	1408	2	Y	31	2	8			77
							34	9									
07	1767	X	1643	-0-	-124	-0-	241	1	1361	2	Y	37	3	8			111
							41	9									
08	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	263	1	1306	2	Y	34	1	8			144
							37	9									
09	1680	N	1508	-0-	-172	-0-	234	1	1230	2	Y	40	115	1	1	8	68
							44	9									
10	1643	N	1360	-0-	-283	-0-	219	1	1130	2	Y	10	2	8			76
							11	9									
11	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	229	1	1145	2	Y	57	4	8			129
							63	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
06	3090	X	2128	-0-	-962	-0-	301	1	1823	2	Y	4					14
							4	9									
07	3193	X	2230	-0-	-963	-0-	335	1	1887	2	Y	7					21
							8	9									
08	3193	X	2170	-0-	-1023	-0-	362	1	1802	2	Y	5					26
							6	9									
09	2670	X	1880	-0-	-790	-0-	300	1	1577	2	Y	3	20	1			9
							3	9									
10	2759	X	909	-0-	-1850	-0-	147	1	762	2	Y	-0-					9
11	2160	X	969	-0-	-1191	-0-	162	1	807	2	Y	-0-					9

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	1622	-0-	-448	-0-	229	1	1383	2	Y	9	1	8			33
							10	9									
07	1922	X	1437	-0-	-485	-0-	215	1	1214	2	Y	7	1	8			39
							8	9									
08	1643	N	1063	-0-	-580	-0-	177	1	882	2	Y	4	1	8			42
							4	9									
09	1620	N	1358	-0-	-262	-0-	217	1	1139	2	Y	2	33	1			11
							2	9									
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	258	1	1333	2	Y	4	1	8			14
							4	9									
*11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	235	1	1170	2	Y	32	2	8			44
							35	9									

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	236	1	1201	2	Y	18	16	1	1	8	22
							20	9									
07	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	249	1	1258	2	Y	3	16	1			9
							3	9									
08	1829	N	1372	-0-	-457	-0-	267	1	1093	2	Y	11	9	1			11
							12	9									
09	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	284	1	1153	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
10	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	306	1	1175	2	Y	-0-					2
11	1320	N	1193	-0-	-127	-0-	233	1	960	2	Y	-0-	2	1			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	204	1	1428	2	Y	35	1	8			64
							39	9									
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	234	1	1369	2	Y	33	58	1	4	8	35
							36	9									
08	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	216	1	1423	2	Y	44	4	8			75
							48	9									
09	1680	N	1482	-0-	-198	-0-	196	1	1243	2	Y	39	70	1	9	8	35
							43	9									
10	1643	N	1333	-0-	-310	-0-	159	1	1138	2	Y	33	1	8			67
							36	9									
11	1620	N	834	-0-	-786	-0-	119	1	674	2	Y	37	7	8			97
							41	9									

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	199	1	1395	2	Y	24	1	8			38
							26	9									
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	240	1	1400	2	Y	18	34	1	2	8	20
							20	9									
08	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	238	1	1572	2	Y	10	2	8			28
							11	9									
09	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	228	1	1440	2	Y	15	27	1	4	8	12
							17	9									
10	1674	X	1431	-0-	-243	-0-	175	1	1248	2	Y	7	1	8			18
							8	9									
11	1770	X	1442	-0-	-328	-0-	212	1	1204	2	Y	24	5	8			37
							26	9									

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
06	2460	X	1884	-0-	-576	-0-	267	1	1614	2	Y	3					5
							3	9									
07	2542	X	1689	-0-	-853	-0-	254	1	1434	2	Y	1					6
							1	9									
08	2387	X	1387	-0-	-1000	-0-	232	1	1155	2	Y	-0-					6
09	2310	X	1739	-0-	-571	-0-	277	1	1459	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	412	1	2132	2	Y	1					5
							1	9									
*11	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	406	1	2027	2	Y	34	2	8			37
							37	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
06	1200	N	801	-0-	-399	-0-	125	1	634	2	Y	38	23	1	1	8	44
							42	9									
07	1302	N	816	-0-	-486	-0-	129	1	648	2	Y	35	33	1	3	8	43
							39	9									
08	899	N	699	-0-	-200	-0-	132	1	541	2	Y	24	40	1	1	8	26
							26	9									
09	810	N	639	-0-	-171	-0-	125	1	505	2	Y	8	25	1	1	8	8
							9	9									
10	806	N	613	-0-	-193	-0-	124	1	477	2	Y	11	1	8			18
							12	9									
11	690	N	648	-0-	-42	-0-	120	1	496	2	Y	29	20	1	3	8	24
							32	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 #: 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
06	1740	N	1597	-0-	-143	-0-	198	1	1386	2	Y	12					13
							13	9									
07	1922	N	1474	-0-	-448	-0-	214	1	1252	2	Y	7	11	1	1	8	8
							8	9									
08	1302	N	884	-0-	-418	-0-	116	1	768	2	Y	-0-					8
09	1590	N	1045	-0-	-545	-0-	142	1	899	2	Y	4	7	1	1	8	4
							4	9									
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	291	1	2078	2	Y	12					16
							13	9									
*11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	337	1	1911	2	Y	23	4	8			35
							25	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
06	1110	N	621	-0-	-489	-0-	99	1	503	2	Y	17	11	1			21
							19	9									
07	713	N	626	-0-	-87	-0-	104	1	522	2	Y	-0-	16	1			5
08	1147	X	602	-0-	-545	-0-	116	1	477	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
09	690	X	525	-0-	-165	-0-	104	1	421	2	Y	-0-	8	1			-0-
10	682	X	525	-0-	-157	-0-	108	1	417	2	Y	-0-					-0-
*11	844	X	844	-0-	-0-	-0-	163	1	669	2	Y	11	1	1	1	8	9
							12	9									

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
06	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	331	1	1682	2	Y	7	14	1	1	8	10
							8	9									
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	363	1	1834	2	Y	8	7	1	1	8	10
							9	9									
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	480	1	1964	2	Y	26	9	1	1	8	26
							29	9									
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	478	1	1942	2	Y	18	25	1	1	8	18
							20	9									
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	478	1	1839	2	Y	8	1	8			25
							9	9									
*11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	479	1	1970	2	Y	27	27	1	3	8	22
							30	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
06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	1087	1	5535	2	Y	47	58	1	2	8	64
							52	9									
07	14818	X	5486	-0-	-9332	-0-	899	1	4542	2	Y	41	48	1	4	8	53
							45	9									
08	14818	X	4410	-0-	-10408	-0-	857	1	3505	2	Y	44	50	1	3	8	44
							48	9									
09	14340	X	3839	-0-	-10501	-0-	752	1	3052	2	Y	32	43	1	2	8	31
							35	9									
10	9796	X	3562	-0-	-6234	-0-	729	1	2797	2	Y	33	1	8			63
							36	9									
11	6660	X	3297	-0-	-3363	-0-	634	1	2610	2	Y	48	66	1	5	8	40
							53	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
06	1020	N	844	-0-	-176	-0-	135	1	686	2	Y	21	13	1	1	8	24
							23	9									
07	1054	N	835	-0-	-219	-0-	137	1	694	2	Y	4	18	1	1	8	9
							4	9									
08	1023	N	793	-0-	-230	-0-	153	1	628	2	Y	11	8	1	1	8	11
							12	9									
09	840	N	748	-0-	-92	-0-	148	1	600	2	Y	-0-	11	1			-0-
10	837	N	735	-0-	-102	-0-	151	1	580	2	Y	4					4
							4	9									
11	780	N	726	-0-	-54	-0-	137	1	564	2	Y	23	5	1	2	8	20
							25	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
06	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	290	1	1474	2	Y	40	23	1	1	8	46
							44	9									
07	2263	N	1833	-0-	-430	-0-	295	1	1491	2	Y	43	34	1	3	8	52
							47	9									
08	1953	N	1702	-0-	-251	-0-	326	1	1335	2	Y	37	49	1	2	8	38
							41	9									
09	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	314	1	1272	2	Y	30	37	1	1	8	30
							33	9									
10	1829	N	1582	-0-	-247	-0-	323	1	1241	2	Y	16	1	8			45
							18	9									
11	1650	N	1284	-0-	-366	-0-	245	1	1006	2	Y	30	47	1	4	8	24
							33	9									

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2593	-0-	-317	-0-	323	1	2259	2	Y	10					11
							11	9									
07	2790	X	2667	-0-	-123	-0-	389	1	2277	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
08	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	339	1	2241	2	Y	2					4
							2	9									
09	2670	X	2496	-0-	-174	-0-	340	1	2155	2	Y	1	3	1	1	8	1
							1	9									
10	2759	X	2358	-0-	-401	-0-	290	1	2066	2	Y	2					3
							2	9									
*11	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	425	1	2407	2	Y	10	2	8			11
							11	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
06	1680	N	1439	-0-	-241	-0-	179	1	1246	2	Y	13	1	8			22
							14	9									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	218	1	1274	2	Y	7	20	1	1	8	8
							8	9									
08	1736	X	1421	-0-	-315	-0-	187	1	1231	2	Y	3	1	8			10
							3	9									
09	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	195	1	1233	2	Y	12	10	1	3	8	9
							13	9									
10	1488	X	1147	-0-	-341	-0-	140	1	1001	2	Y	5	1	8			13
							6	9									
11	1440	X	1172	-0-	-268	-0-	174	1	981	2	Y	15	3	8			25
							17	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 #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11476 PERF.10116 - 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
06	2280	N	1842	-0-	-438	-0-	229	1	1601	2	Y	11	1	8			15
							12	9									
07	2170	N	1881	-0-	-289	-0-	274	1	1600	2	Y	6	14	1	1	8	6
							7	9									
08	2356	X	1824	-0-	-532	-0-	240	1	1580	2	Y	4	1	8			9
							4	9									
09	2100	X	1742	-0-	-358	-0-	238	1	1502	2	Y	2	8	1	1	8	2
							2	9									
10	2015	X	1678	-0-	-337	-0-	206	1	1471	2	Y	1					3
							1	9									
11	1830	X	1596	-0-	-234	-0-	237	1	1341	2	Y	16	3	8			16
							18	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
06	1710	N	889	-0-	-821	-0-	111	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	769	-0-	-843	-0-	112	1	655	2	Y	2					2
							2	9									
08	1333	N	634	-0-	-699	-0-	84	1	550	2	Y	-0-					2
09	900	N	546	-0-	-354	-0-	74	1	472	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	775	N	428	-0-	-347	-0-	53	1	375	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	256	-0-	-344	-0-	38	1	218	2	Y	-0-					-0-

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
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	330	1	509	2	N	-0-					154
07	961	N	870	-0-	-91	-0-	341	1	527	2	N	2					156
							2	9									
08	992	N	750	-0-	-242	-0-	341	1	409	2	N	-0-					156
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	297	1	551	2	N	3					159
							3	9									
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	330	1	1492	2	N	30					189
							33	9									
*11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	319	1	990	2	N	9					198
							10	9									

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
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2468	2	4	9	N	4	4	0			-0-
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2058	2	6	9	N	5	5	0			-0-
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2193	2	6	9	N	5	5	0			-0-
09	1980	N	1772	-0-	-208	-0-	41	1	1727	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
10	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	55	1	1878	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	47	1	2007	2	N	5	5	0			-0-
							6	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	EOM BALANCE
06	2550	X	2327	-0-	-223	-0-	2261	2	66	9	N	60	60	0	-0-
07	2635	X	1575	-0-	-1060	-0-	1500	2	75	9	N	68	68	0	-0-
08	2449	X	2378	-0-	-71	-0-	2299	2	79	9	N	72	72	0	-0-
09	2370	X	1603	-0-	-767	-0-	19	1	1519	2	N	59	59	0	-0-
							65	9							
10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	67	1	2474	2	N	74	74	0	-0-
							81	9							
*11	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	67	1	2478	2	N	73	73	0	-0-
							80	9							

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

06	1110	N	918	-0-	-192	-0-	908	2	10	9	N	9	9	0	-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	863	2	11	9	N	10	10	0	-0-
08	930	N	770	-0-	-160	-0-	759	2	11	9	N	10	10	0	-0-
09	930	N	804	-0-	-126	-0-	18	1	777	2	N	8	8	0	-0-
							9	9							
10	868	N	689	-0-	-179	-0-	29	1	648	2	N	11	11	0	-0-
							12	9							
11	750	N	611	-0-	-139	-0-	18	1	582	2	N	10	10	0	-0-
							11	9							

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1198	2	24	9	N	22			150
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1263	2	26	9	N	24			174
08	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	1122	2	14	9	N	13			187
09	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1199	2	21	9	N	19	179	1	27
10	1457	N	1237	-0-	-220	-0-	1220	2	17	9	N	15			42
11	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1202	2	17	9	N	15			57

WAGNER OIL COMPANY 891175
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

06	810	N	807	-0-	-3	-0-	804	2	3	9	N	3			87
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	814	2	14	9	N	13			100
08	868	N	778	-0-	-90	-0-	770	2	8	9	N	7			107
09	810	N	645	-0-	-165	-0-	645	2			N	-0-			107
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	853	2	8	9	N	7			114
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			114

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

06	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-			74
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-			74
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-			74
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			74
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			74
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			74

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
06	630	N	75	-0-	-555	-0-	22	2	53	9	N	48					216
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	349	2	33	9	N	30					246
08	403	N	219	-0-	-184	-0-	219	2			N	-0-					246
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					246
10	372	N	103	-0-	-269	-0-	103	2			N	-0-					246
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	N	4					69
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	254	2	2	9	N	2					71
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	401	2	21	9	N	19					90
09	510	N	356	-0-	-154	-0-	339	2	17	9	N	15					105
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					105
11	420	N	285	-0-	-135	-0-	283	2	2	9	N	2					107

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	119					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8006 - 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
06	15330		13842	-0-	-1488	35686	13589	2	253	9	N	230	190	1			102
07	15841		10888	-0-	-4953	30733	10724	2	164	9	N	149	192	1			59
08	13733		11358	-0-	-2375	28358	11129	2	229	9	N	208	186	1			81
09	13290		9994	-0-	-3296	25062	9796	2	198	9	N	180	193	1			68
10	13733		12919	-0-	-814	24248	12599	2	320	9	N	291	191	1			168
11	13290		10297	-0-	-2993	21255	10011	2	286	9	N	260	384	1			44

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
06	2820	X	2424	-0-	-396	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2443	-0-	-471	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2232	-0-	-558	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2080	-0-	-620	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2420	-0-	-215	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
*11	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	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
06	20880	X	20642	-0-	-238	-0-	20642	2			N	-0-					-0-
07	21607	X	21099	-0-	-508	-0-	21099	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	19936	-0-	-1423	-0-	19936	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	19421	-0-	-1249	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	20287	-0-	-1072	-0-	20287	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	19232	-0-	-1408	-0-	19232	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
06	22110	X	20565	-0-	-1545	-0-	20565	2			N	-0-					-0-
07	23591	X	22872	-0-	-719	-0-	22872	2			N	-0-					-0-
08	23591	X	21359	-0-	-2232	-0-	21359	2			N	-0-					-0-
09	22830	X	21143	-0-	-1687	-0-	21143	2			N	-0-					-0-
10	22878	X	21116	-0-	-1762	-0-	21116	2			N	-0-					-0-
*11	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	22754	2			N	-0-					-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) //CONT.// 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	13860	#	12444	-0-	-1416	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
07	14322	#	12607	-0-	-1715	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
08	13415		13415	-0-	-0-	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
09	13435		13435	-0-	-0-	-0-	13435	2			N	-0-					-0-
*10	13653		13653	-0-	-0-	-0-	13653	2			N	-0-					-0-
11	12960		12358	-0-	-602	-0-	12358	2			N	-0-					-0-